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

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT				00018 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125											
MAY, JOHN				WELL #:	3	RRCID ->	179176	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	5130 - 5550		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528											
GILLS 13				WELL #:	1	RRCID ->	216483	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	17866	PERF.	N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC				033149											
EL PRODUCTO				WELL #:	1H	RRCID ->	249667	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
EVANS I LTD				WELL #:	1	RRCID ->	256886	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC				141077											
OATMAN				WELL #:	1	RRCID ->	207693	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	13670 - 15110		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862											
EICHENHOFER, C. C.				WELL #:	2	RRCID ->	171488	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	13410	PERF.	12989 - 13410		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LOVING					
CIMAREX ENERGY CO.				153438										
JOBE 70-20		WELL #:		1H	RRCID ->	283661	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11356 - 15014			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MEDWICK 32 FEDERAL COM		WELL #:		1H	RRCID ->	288413	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	7432	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MEDWICK 32 FEDERAL COM		WELL #:		4H	RRCID ->	289598	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	7408	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FDL OPERATING, LLC		WELL #:		263924	RRCID ->	279295	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	16581	PERF. N/A			
STATE 71		1												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE 71		WELL #:		1R	RRCID ->	280130	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	12150	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC		WELL #:		315075	RRCID ->	239008	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	12775	PERF. N/A			
WRIGHT STATE 70-25		1RE												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT INTERSTATE EXPLORATIONS LLC SIBLEY RANCH 47 STATE "25"			//CONT.//		00018 001 425206		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PECOS					
			WELL #:		1		RRCID -> 222750		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10668 - 10770					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. MOOERS "B"					426961		RRCID -> 205796		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 1624		PERF. 719 - 1624					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RATLIFF STATE					WELL #:		7		RRCID -> 205836		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 1024		PERF. 840 - 1024			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP FULK, MONTGOMERY					495445		RRCID -> 197922		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 6703		PERF. N/A					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH					616999		RRCID -> 138440		COMPL. DATE 03/01/1988		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5123 - 6419					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST STATE "24"					WELL #:		1		RRCID -> 161753		COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 4392 - 4443			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILDCAT															//CONT.// 00018 001 ASSOCIATED															EXEMPT															CNTY: REEVES																													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.															//CONT.// 616999																																																											
LONGFELLOW FW															WELL #: 1201R															RRCID -> 211898															COMPL. DATE 07/06/2005															TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4460 - 4499														
M	0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																																																				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																				

LA ESCALERA -D-															WELL #: 3501															RRCID -> 211901															COMPL. DATE 04/15/2005															TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																				

LONGFELLOW FW															WELL #: 1104															RRCID -> 211968															COMPL. DATE 03/17/2005															TOTAL DEPTH 4836 PERF. 3896 - 4310														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																				

LA ESCALERA															WELL #: 1501															RRCID -> 215453															COMPL. DATE 07/25/2005															TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																				

LONGFELLOW FW															WELL #: 1302															RRCID -> 220546															COMPL. DATE 03/19/2006															TOTAL DEPTH 3606 PERF. 2912 - 2952														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																				

LONGFELLOW STATE NORTH															WELL #: 3601															RRCID -> 223176															COMPL. DATE 08/31/2006															TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4042 - 4192														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																				

WEST RANCH HTC -2-															WELL #: 601															RRCID -> 224132															COMPL. DATE 02/04/2006															TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																				

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MIDLAND									
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999														
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5102	RRCID ->	247091	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	5623	PERF.	N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		6901A	RRCID ->	256353	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	8158	PERF.	6565	-	6575				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OXY USA INC.		630591																
ELSNORE 70		WELL #:		7001	RRCID ->	283911	COMPL. DATE	08/09/2016	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	15473	-	16212				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958																
ROBBINS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	192987	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	13660	PERF.	11970	-	11990				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.		945936																
TREES "20"		WELL #:		2	RRCID ->	162989	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	13166	PERF.	12180	-	12246				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PARISH 48		WELL #:		1H	RRCID ->	192319	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12758	-	13550				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		7H	RRCID ->	204881	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	14988	PERF.11123	- 11988
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LA ESCALERA BLK A-47		WELL #:		1	RRCID ->	254495	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	16051	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.)				00079 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC				527861								
MORTON 23		WELL #:		3	RRCID ->	188909	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	15748	PERF.11225	- 11245
06	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3502	2	19 9	N	17		204
07	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3538	2	14 9	N	13		217
08	4061 X	3611	-0-	-450	-0-	3611	2		N	-0-		217
09	3930 X	3475	-0-	-455	-0-	3475	2		N	-0-		217
*10	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2		N	-0-		217
*11	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3474	2	40 9	N	36		253
MORTON 23		WELL #:		1	RRCID ->	197666	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	16222	PERF.11120	- 11192
06	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2		N	-0-		350
07	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2		N	-0-		350
08	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2		N	-0-		350
09	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2		N	-0-		350
*10	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2		N	-0-		350
*11	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5561	2	116 9	N	105	173 1	282
A. C. MORTON (DEVONIAN)				00079 080	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
HALLEY, S. M.		WELL #:		1701	RRCID ->	257836	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	9865	PERF. 9592	- 9865
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
ABELL (CLEAR FORK)				00292 058	ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS			
APV MCCAMEY LLC				028617								
HEAGY		WELL #:		1	RRCID ->	055613	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	3415	PERF. 3083	- 3386
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ABELL (CLEAR FORK)		//CONT.//		00292 058	ASSOCIATED		49B	CNTY: PECOS			
INCLINE ENERGY				423656							
FITZGERALD STATE		WELL #:		2	RRCID -> 162160		COMPL. DATE 02/04/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3084	- 3370
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-		-0-
07	465 #	179	-0-	-286	-0-	179 3		N	-0-		-0-
08	537 R	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-		-0-
09	450 #	351	-0-	-99	-0-	351 3		N	-0-		-0-
10	637 R	637	-0-	-0-	-0-	637 3		N	-0-		-0-
*11	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-		-0-
OLSEN ENERGY INC.				621750							
GROVE, EUGENE		WELL #:		1	RRCID -> 046294		COMPL. DATE 04/23/1968	TOTAL DEPTH	5905	PERF. N/A	
06	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597 2		Y	-0-		-0-
07	465 #	148	-0-	-317	-0-	148 2		Y	-0-		-0-
08	711 R	711	-0-	-0-	-0-	711 2		Y	-0-		-0-
09	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468 2		Y	-0-		-0-
10	579 R	579	-0-	-0-	-0-	579 2		Y	-0-		-0-
*11	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556 2		Y	-0-		-0-
EATON "A"		WELL #:		2	RRCID -> 111145		COMPL. DATE 06/06/1984	TOTAL DEPTH	3862	PERF. 2975	- 3759
06	780 #	580	-0-	-200	-0-	567 2	13 9	N	12		132
07	682 #	126	-0-	-556	-0-	113 1	13 9	N	12		144
08	682 #	632	-0-	-50	-0-	619 2	13 9	N	12		156
09	660 #	416	-0-	-244	-0-	403 2	13 9	N	12		168
10	591 R	591	-0-	-0-	-0-	580 2	11 9	N	10		178
11	600 #	544	-0-	-56	-0-	535 2	9 9	N	8	165 1	21
ABELL (CLEAR FORK UPPER)				00292 116	ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: PECOS			
INCLINE ENERGY				423656							
NEXTGEN		WELL #:		2	RRCID -> 155471		COMPL. DATE 07/24/1995	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3336	- 3344
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	10 3	8 9	N	7		52
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	10 3	2 9	N	2		54
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	17 3	3 9	N	3		57
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	13 3	3 9	N	3		60
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	13 3	2 9	N	2		62
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3		N	-0-		62
MARTIN FOREE OPERATING, LLC				528512							
HUNT -A-		WELL #:		3	RRCID -> 054361		COMPL. DATE 11/29/1972	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3050	- 3151
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HUNT "B"		WELL #:		1	RRCID -> 069441		COMPL. DATE 12/17/1976	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ABELL (CLEAR FORK UPPER)														
MARTIN FOREE OPERATING, LLC														
HUNT "C"														
				//CONT.//	00292 116	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS		
				//CONT.//	528512									
				WELL #:	1	RRCID -> 103947			COMPL. DATE 01/01/1983			TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3198 - 3410		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
ABELL (CLEAR FORK 3200)														
INCLINE ENERGY														
BREWER														
					00292 145	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS		
					423656									
				WELL #:	1 C	RRCID -> 058103			COMPL. DATE 02/15/1974			TOTAL DEPTH 4120 PERF. N/A		
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED														
BOYS RANCH														
					872683									
				WELL #:	1	RRCID -> 045550			COMPL. DATE 01/20/1969			TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A		
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2				N	-0-	-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2				N	-0-	-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-	-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2				N	-0-	-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-	-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2				N	-0-	-0-
ABELL (GRAYBURG 2050)														
MAMMOTH EXPLORATION LLC														
DRO														
					00292 305	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS		
					523592									
				WELL #:	1	RRCID -> 098243			COMPL. DATE 12/23/1981			TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2042 - 2052		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	42
ABELL (MCKEE, NW.)														
FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO.														
STATE-BALDWIN														
					00292 348	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS		
					265676									
				WELL #:	1	RRCID -> 136698			COMPL. DATE 06/21/1983			TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5213 - 5252		
06	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3				N	-0-	23
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-	23
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3				N	-0-	23
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3				N	-0-	23
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3				N	-0-	23
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3				N	-0-	23

ABELL (MONTROYA)		00292 435		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE							
CITATION OIL & GAS CORP.		154235													
RENAUD		WELL #: 5		RRCID -> 216458		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 5148 PERF. 3208 - 3960							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INCLINE ENERGY		423656													
TUCKER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051905		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5113 - 5238							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
ABELL (PERMIAN-GENERAL)		00292 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS							
APV MCCAMEY LLC		028617													
CROCKETT		WELL #: 2		RRCID -> 132400		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 5109 PERF. 3554 - 3564							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
CROCKETT		WELL #: 3		RRCID -> 132646		COMPL. DATE 11/01/1989		TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4697 - 4843							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-			105
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-			105
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-			105
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-			105
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-			105
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-			105
TEXAS COTTON INDUSTRIES		WELL #: 1		RRCID -> 139479		COMPL. DATE 03/09/1991		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 1970 - 6164							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-			-0-
AMOCO SILVERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 149747		COMPL. DATE 06/05/1994		TOTAL DEPTH 5390 PERF. 3540 - 3580							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

ABELL (PERMIAN-GENERAL)			//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED		49B			CNTY: PECOS									
APV MCCAMEY LLC			//CONT.//		028617															
BURNETT			WELL #:		1	RRCID -> 153452		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL	DEPTH	5369	PERF. 3543	-	3619					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					26	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					26	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					26	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					26	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					26	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					26	
CITATION OIL & GAS CORP.					154235															
GLENN, D.K.					WELL #:		5	RRCID -> 149196		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL	DEPTH	6200	PERF. 3824	-	3836			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
ENERGY TWENTY OPERATING LLC					252144															
GLENN, D. K. "A"					WELL #:		1	RRCID -> 068741		COMPL. DATE 09/18/1976		TOTAL	DEPTH	3500	PERF. N/A					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					25	
FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO.					265676															
STATE GROVE					WELL #:		2	RRCID -> 146124		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL	DEPTH	5890	PERF. 3838	-	3924			
06	88	R	88	-0-	-0-	-0-			3	4		85	9	N	77	125	1		58	
07	66	R	66	-0-	-0-	-0-			3	4		63	9	N	57	62	1		53	
08	34	R	34	-0-	-0-	-0-			1	4		33	9	N	30	36	1		47	
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-								N	62				109	
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-								N	48	79	1		78	
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-								N	21	51	1		48	
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY					328780															
TAYLOR STATE					WELL #:		1	RRCID -> 206785		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL	DEPTH	4145	PERF. 3523	-	3863			
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					60	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					60	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					60	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					60	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					60	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					60	
PLUGGED AND ABANDONED					03/16/2021															
HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC					385564															
WILLIAMS, C.					WELL #:		1	RRCID -> 106173		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL	DEPTH	3869	PERF. 3217	-	3374			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS									
INCLINE ENERGY				423656															
EBERHARD, W. C. T.		WELL #:		1		RRCID -> 067389		COMPL. DATE 05/27/1976		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		99 R	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3	42	9	N	38					120
07		84 R	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3	52	9	N	47					167
08		150 R	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3	46	9	N	42					209
09		136 R	136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3	37	9	N	34	156	1			87
10		191 R	191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	3	44	9	N	40					127
11		150 #	140	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	101	3	39	9	N	35					162
GERALDINE		WELL #:		1		RRCID -> 069898		COMPL. DATE 09/15/1976		TOTAL DEPTH		1600		PERF. N/A					
06		690 #	258	-0-	-432	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07		386 R	386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08		1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
09		762 R	762	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
10		1276 R	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
*11		1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
LESSENICH, L. C.		WELL #:		2		RRCID -> 088810		COMPL. DATE 07/04/1984		TOTAL DEPTH		5050		PERF. 3126 - 3174					
06		1080 #	574	-0-	-506	-0-	-0-	-0-	572	3	2	9	Y	2					45
07		713 #	325	-0-	-388	-0-	-0-	-0-	324	3	1	9	Y	1					46
08		1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1055	3	2	9	Y	2					48
09		1006 R	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1004	3	2	9	Y	2					50
10		1492 R	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1491	3	1	9	Y	1					51
11		1020 #	1018	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					51
NEXTGEN		WELL #:		3		RRCID -> 275777		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH		4065		PERF. 3596 - 3721					
06		1170 #	36	-0-	-1134	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07		589 #	334	-0-	-255	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08		1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
09		1047 R	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
10		805 R	805	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
11		1020 #	758	-0-	-262	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
MARTIN FOREE OPERATING, LLC		528512																	
TEXACO		WELL #:		1		RRCID -> 128331		COMPL. DATE 08/12/1988		TOTAL DEPTH		3850		PERF. 3046 - 3678					
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	5			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ABELL (PERMIAN 3800)		00292 580		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS											
ROCA PRODUCTION, INC.		722193																	
CRONK		WELL #:		1		RRCID -> 019408		COMPL. DATE 03/27/1960		TOTAL DEPTH		5147		PERF. N/A					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-

ABELL (SAN ANDRES GAS)													CNTY: PECOS	
SOIL ENERGY, INC.														
GROVE														
WELL #: 2 RRCID -> 019404 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 4233 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
*10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
*11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-

ABELL (WADDELL)													CNTY: PECOS	
SOIL ENERGY, INC.														
SIMMONS														
WELL #: 3 RRCID -> 105909 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5441 - 5462														
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-			-0-
07	1364 N	391	-0-	-973	-0-	391	3			N	-0-			-0-
08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-			-0-
09	1320 N	1027	-0-	-293	-0-	1027	3			N	-0-			-0-
*10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-			-0-
*11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-			-0-

WAGNER													CNTY: PECOS	
WELL #: 1 RRCID -> 114855 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5730 - 5738														
06	840 N	813	-0-	-27	-0-	812	3	1	9	N	1			189
07	1581 N	391	-0-	-1190	-0-	379	3	12	9	N	11	159	1	41
08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1467	3	50	9	N	45			86
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1135	3	67	9	N	61			147
*10	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1720	3	75	9	N	68	160	1	55
*11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1213	3	57	9	N	52			107

GERETY													CNTY: PECOS	
WELL #: 1 RRCID -> 172163 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5730														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	440	-0-	440	440	440	3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	341	-0-	341	781	341	3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	516	-0-	516	1297	516	3			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	64	-0-	64	1361	64	3			N	-0-			-0-

ABELL (WADDELL SEG A)													CNTY: CRANE	
INCLINE ENERGY														
TUCKER														
WELL #: 1 RRCID -> 019425 COMPL. DATE 12/18/1945 TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ABELL (3200)													CNTY: PECOS	
INCLINE ENERGY														
WOFFORD, W. R.														
WELL #: 1 RRCID -> 045602 COMPL. DATE 09/07/1963 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A														
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ABELL (3200)			//CONT.//		00292 957	ASSOCIATED			49B			CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY			//CONT.//		423656											
HOOK			WELL #:		1	RRCID -> 144846			COMPL. DATE 04/20/1993			TOTAL DEPTH 5910		PERF. 3182 - 3194		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE
06	1260 #	1142	-0-	-118	-0-	1142	3				N	-0-				-0-
07	1302 #	409	-0-	-893	-0-	409	3				N	-0-				-0-
08	1302 #	1188	-0-	-114	-0-	1188	3				N	-0-				-0-
09	1260 #	770	-0-	-490	-0-	770	3				N	-0-				-0-
10	1190 R	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3				N	-0-				-0-
11	1140 #	947	-0-	-193	-0-	947	3				N	-0-				-0-
ABELL, EAST (GRAYBURG)					00293 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS				
ROCA PRODUCTION, INC.					722193											
EATON					WELL #:	1A	RRCID -> 121972			COMPL. DATE 07/20/1986			TOTAL DEPTH 2050		PERF. 2010 - 2025	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
ABELL, EAST (MCKEE)					00293 625	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS				
CLARK, JOHN M., INC.					157283											
GERETY					WELL #:	1	RRCID -> 141542			COMPL. DATE 05/07/1992			TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5273 - 5288	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK)					00296 250	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.					251726											
PIPER					WELL #:	2	RRCID -> 157075			COMPL. DATE 11/16/1995			TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3282 - 3344	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PIPER					WELL #:	3	RRCID -> 157649			COMPL. DATE 02/05/1996			TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3390 - 3402	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2021																
PIPER					WELL #:	1	RRCID -> 158173			COMPL. DATE 03/19/1996			TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3253 - 3339	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) //CONT.// 00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE														
EOG RESOURCES, INC. 253162														
GRISHAM "27" WELL #: 1 RRCID -> 177762 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3250 - 3400														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			-0-
07	1922 N	961	-0-	-961	-0-	961	2			N	-0-			-0-
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-			-0-
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			-0-
10	961 N	749	-0-	-212	-0-	749	2			N	-0-			-0-
11	900 N	826	-0-	-74	-0-	826	2			N	-0-			-0-
THREE SPAN OIL & GAS, INC. 857911														
TUNSTALL WELL #: 1 RRCID -> 166524 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3285 - 3342														
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2021														
ALLISON RANCH (WOLFCAMP) 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862														
IDOL WELL #: 1 U RRCID -> 041512 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999														
ALLISON WELL #: 2001U RRCID -> 103078 COMPL. DATE 06/26/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4139 - 9487														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLISON 2 WELL #: 1301 RRCID -> 152289 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 1524 - 1613														
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	Y	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	Y	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	Y	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-
LONGFELLOW XX 1995 WELL #: 1 RRCID -> 160328 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7639 - 8120														
06	14 N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-			-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
11	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
M.E.P.&P. WELL #: 1 RRCID -> 196928 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7003 - 7181														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)				//CONT.//	01814 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS										
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				//CONT.//	616999																			
LA ESCALERA "D"				WELL #:	3201	RRCID ->		213554	COMPL. DATE		02/25/2005	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	9076 -	9698							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
WEST RANCH						WELL #:		6040	RRCID ->		227107	COMPL. DATE		02/20/2007	TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	3622 -	4216				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
WEST RANCH						WELL #:		5093	RRCID ->		228889	COMPL. DATE		05/15/2007	TOTAL	DEPTH	3505	PERF.	3078 -	3395				
06		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	74	2	N	-0-	-0-							-0-
07		93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	68	2	N	-0-	-0-							-0-
08		93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	76	2	N	-0-	-0-							-0-
09		90 N	79	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	70	2	N	-0-	-0-							-0-
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	71	2	N	-0-	-0-							-0-
*11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	92	2	N	-0-	-0-							-0-
WEST RANCH						WELL #:		5091	RRCID ->		229053	COMPL. DATE		04/17/2007	TOTAL	DEPTH	3297	PERF.	2780 -	3118				
06		240 N	224	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	201	2	N	-0-	-0-		1	1				-0-
07		248 N	162	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	142	2	N	-0-	-0-							-0-
08		248 N	239	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	210	2	N	-0-	-0-							-0-
09		210 N	178	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	158	2	N	-0-	-0-							-0-
10		213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	189	2	N	-0-	-0-							-0-
11		240 N	127	-0-	-113	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	114	2	N	-0-	-0-							-0-
WEST RANCH						WELL #:		2704	RRCID ->		229054	COMPL. DATE		05/01/2007	TOTAL	DEPTH	3450	PERF.	1956 -	3185				
06		60 N	56	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	50	2	N	-0-	-0-							-0-
07		62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	47	2	N	-0-	-0-							-0-
08		62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	48	2	N	-0-	-0-							-0-
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	47	2	N	-0-	-0-							-0-
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	47	2	N	-0-	-0-							-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	47	2	N	-0-	-0-							-0-
WEST RANCH						WELL #:		5095	RRCID ->		229636	COMPL. DATE		05/01/2007	TOTAL	DEPTH	4400	PERF.	3380 -	4216				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH										//CONT.// 01814 500 616999		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
										WELL #: 2617		RRCID -> 230104		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 3466		PERF. 1910 - 3005			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06	90	N	71	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-					-0-		
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	76	2	N	-0-					-0-		
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	N	-0-					-0-		
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-					-0-		
10	93	N	92	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	10	1	81	2	N	1					1		
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	59	2	N	-0-	1	1			-0-		
WEST RANCH										WELL #: 8014		RRCID -> 230666		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3610 - 3750			
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	283	2	N	-0-					-0-		
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	261	2	N	1					1		
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	212	2	N	-0-	1	1			-0-		
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	172	2	N	-0-					-0-		
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	170	2	N	-0-					-0-		
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	182	2	N	-0-					-0-		
WEST STATE										WELL #: 403E		RRCID -> 231954		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4435 - 5784			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
WEST RANCH										WELL #: 2609		RRCID -> 233105		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2246 - 2890			
06	1	N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	1	N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
ALLISON										WELL #: 2116		RRCID -> 234156		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 5779		PERF. 4676 - 5600			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
WEST STATE										WELL #: 2415		RRCID -> 234158		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 3398 - 4312			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 234718 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2770 - 3190												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	N	-0-	17
07	93 N	48	-0-	-45	-0-	6	1	42	2	N	-0-	17
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	2	N	-0-	17
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	7	1	51	2	N	-0-	17
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	2	N	-0-	17
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	2	N	-0-	17
WEST RANCH WELL #: 2705 S RRCID -> 234821 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2446 - 3187												
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	77	1	672	2	N	-0-	1
07	775 N	765	-0-	-10	-0-	93	1	671	2	N	1	2
						1	9					
08	806 N	766	-0-	-40	-0-	93	1	673	2	N	-0-	1
09	750 N	742	-0-	-8	-0-	85	1	657	2	N	-0-	1
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	88	1	695	2	N	-0-	1
11	750 N	726	-0-	-24	-0-	74	1	651	2	N	1	1
						1	9					
WEST RANCH WELL #: 6061 RRCID -> 237778 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2657 - 3348												
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	N	-0-	75
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	134	2	N	7	82
						8	9					
08	124 N	88	-0-	-36	-0-	10	1	70	2	N	7	89
						8	9					
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	2	N	-0-	1
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	13	1	100	2	N	7	88
						8	9					95
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	2	N	-0-	95
WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237787 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WEST RANCH WELL #: 6056 RRCID -> 237866 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4443 PERF. 4071 - 4250												
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-	-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-	-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-	-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-	-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-	-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	N	-0-	-0-
WEST RANCH WELL #: 5090 RRCID -> 237958 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2306 - 2854												
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-	-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	N	-0-	-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	N	-0-	-0-
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	3	1	22	2	N	-0-	-0-
10	93 N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	2	N	-0-	-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																		
WEST RANCH WELL #: 8010 RRCID -> 238033 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 3474 - 4246																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60 N	57	-0-	-3	-0-			6	1	51	2	N	-0-					-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-			7	1	49	2	N	-0-					-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-			7	1	47	2	N	-0-					-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-			6	1	48	2	N	-0-					-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-			6	1	50	2	N	-0-					-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-			5	1	47	2	N	-0-					-0-
LONGFELLOW					WELL #: 1207	RRCID -> 239357	COMPL. DATE 01/20/2008	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 5544	-	6380							
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-			7	1	58	2	N	-0-					-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-			7	1	53	2	N	-0-					-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-			7	1	52	2	N	-0-					-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-			6	1	49	2	N	-0-					-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-			7	1	52	2	N	-0-					-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-			6	1	50	2	N	-0-					-0-
ALLISON					WELL #: 4709	RRCID -> 240931	COMPL. DATE 12/07/2020	TOTAL DEPTH 10064	PERF. 3580	-	4280							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1247							N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1247							N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1247							N	22					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1247							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1247							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1247							N	-0-					-0-
WEST RANCH					WELL #: 2312	RRCID -> 241215	COMPL. DATE 02/04/2008	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 2808	-	3206							
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-			113	1	987	2	N	-0-	1	1			1
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-			141	1	1014	2	N	1					2
								1	9									
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-			136	1	980	2	N	1	1	1			2
								1	9									
09	1110 N	1089	-0-	-21	-0-			125	1	964	2	N	-0-	1	1			1
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-			137	1	1085	2	N	1					2
								1	9									
11	1080 N	416	-0-	-664	-0-			43	1	372	2	N	1	1	1			2
								1	9									
WEST RANCH					WELL #: 2621	RRCID -> 241259	COMPL. DATE 06/08/2008	TOTAL DEPTH 4782	PERF. 2094	-	4622							
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-			24	1	212	2	N	-0-					9
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-			31	1	226	2	N	-0-					9
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-			34	1	242	2	N	-0-					9
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-			30	1	230	2	N	-0-					9
10	248 N	244	-0-	-4	-0-			27	1	217	2	N	-0-					9
11	270 N	222	-0-	-48	-0-			23	1	199	2	N	-0-					9
LONGFELLOW STATE "A"					WELL #: 905	RRCID -> 241260	COMPL. DATE 11/27/2017	TOTAL DEPTH 5582	PERF. 2898	-	5252							
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-			59	1	512	2	N	1	1	1			1
								1	9									
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-			72	1	516	2	N	-0-					1
08	589 N	577	-0-	-12	-0-			70	1	506	2	N	1	1	1			1
								1	9									
09	570 N	559	-0-	-11	-0-			64	1	495	2	N	-0-					1
10	589 N	577	-0-	-12	-0-			65	1	512	2	N	-0-					1
11	570 N	544	-0-	-26	-0-			56	1	488	2	N	-0-					1

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241347 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 2886 - 2904																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 242182 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 2480 - 3060																
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	2	N	-0-					-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	2	N	-0-					-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	N	-0-					-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	N	-0-					-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	2	N	-0-					-0-
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	162	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH WELL #: 2706N RRCID -> 243005 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5128 - 6256																
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	11	1	76	2	N	-0-					-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	2	N	-0-					-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	10	1	75	2	N	-0-					-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	10	1	79	2	N	-0-					-0-
*11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243602 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3746 - 4340																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246387 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLISON WELL #: 2008 RRCID -> 249750 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3184 - 3272																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LONGFELLOW SS 600 WELL #: 1803 RRCID -> 253493 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 3019 - 3636																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)					//CONT.//	01814 500	ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PECOS									
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.										//CONT.//	616999															
ALLISON 4										WELL #:	302	RRCID -> 256557					COMPL. DATE 10/30/2008					TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1592 -	1652
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							

WEST RANCH					WELL #:	5056	RRCID -> 256877					COMPL. DATE 07/27/2008					TOTAL DEPTH	4675	PERF.	3318 -	3602					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							

WEST RANCH					WELL #:	6042	RRCID -> 280241					COMPL. DATE 07/01/2007					TOTAL DEPTH	5062	PERF.	2409 -	4778					
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-						-0-							
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	N	-0-						-0-							
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	-0-	10	1	69	2	N	-0-						-0-							
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	-0-	9	1	71	2	N	-0-						-0-							
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	-0-	9	1	70	2	N	-0-						-0-							
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	-0-	8	1	67	2	N	-0-						-0-							

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.					817555	RRCID -> 159945					COMPL. DATE 10/25/1995					TOTAL DEPTH	12835	PERF.	7754 -	7874						
ELSINORE "A"					WELL #:	2																				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							

ALPINE HIGH (CONS)					01942 500	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: REEVES										
APACHE CORPORATION					027200																					
MONT BLANC					WELL #:	1H	RRCID -> 281865					COMPL. DATE 06/07/2016					TOTAL DEPTH	12074	PERF.	12217 -	16523					
06	170305	X	170305	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	169345	2	Y	818	808	1				242							
07	176718	X	176718	-0-	-0-	-0-	-0-	900	9																	
08	171311	X	171311	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	175647	2	Y	931	903	1				270							
09	164887	X	164887	-0-	-0-	-0-	-0-	1024	9																	
10	173515	X	173515	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	170111	2	Y	1059	997	1				332							
*11	194273	X	194273	-0-	-0-	-0-	-0-	1165	9																	
				-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	163894	2	Y	870	890	1				312							
				-0-	-0-	-0-	-0-	957	9																	
				-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	172553	2	Y	802	821	1				293							
				-0-	-0-	-0-	-0-	882	9																	
				-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	193350	2	Y	758	794	1				257							
				-0-	-0-	-0-	-0-	834	9																	

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200													
BLACK HAWK STATE			WELL #: 301BH			RRCID -> 284833			COMPL. DATE 02/06/2017				TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9724 - 14041			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	188	1	9021	2	Y	2	20	1		1	
07	8990 X	8514	-0-	-476	-0-	196	1	8295	2	Y	21	4	1		18	
08	8990 X	8818	-0-	-172	-0-	201	1	8594	2	Y	21	12	1		27	
09	9655 X	9655	-0-	-0-	-0-	223	1	9412	2	Y	18	38	1		7	
10	9517 X	8515	-0-	-1002	-0-	199	1	8295	2	Y	19	11	1		15	
11	9210 X	9045	-0-	-165	-0-	235	1	8780	2	Y	27	22	1		20	
KING FLICKA			WELL #: 102CH			RRCID -> 284837			COMPL. DATE 10/25/2017				TOTAL DEPTH 11886 PERF. 11369 - 19821			
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
KING HIDALGO			WELL #: 102BH			RRCID -> 284840			COMPL. DATE 02/21/2017				TOTAL DEPTH 13094 PERF. 13051 - 17444			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	1754	1	2027	2	N	-0-				-0-	
10	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	153	1	934	2	N	-0-				-0-	
*11	33518 X	33518	-0-	-0-	-0-	2247	1	31271	2	N	-0-				-0-	
REDWOOD			WELL #: 101BH			RRCID -> 284841			COMPL. DATE 10/05/2016				TOTAL DEPTH 14009 PERF. 14100 - 18272			
06	79980 X	74161	-0-	-5819	-0-	74161	2			Y	-0-				14	
07	77810 X	74999	-0-	-2811	-0-	74999	2			Y	-0-				14	
08	78492 X	73172	-0-	-5320	-0-	73172	2			Y	-0-				14	
09	80795 X	80795	-0-	-0-	-0-	80795	2			Y	-0-				14	
10	78492 X	77506	-0-	-986	-0-	77506	2			Y	-0-				14	
11	74160 X	72269	-0-	-1891	-0-	72269	2			Y	-0-				14	
CYPRESS STATE			WELL #: 101CH			RRCID -> 284843			COMPL. DATE 06/15/2017				TOTAL DEPTH 11545 PERF. 14168 - 18456			
06	14B2 EXT	84806	-0-	84806	164126	124	1	84682	2	Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	84280	-0-	84280	248406	147	1	84133	2	Y	-0-				-0-	
08	323742 X	75336	-0-	-248406	-0-	121	1	75214	2	Y	1	1	1		-0-	
09	84810 X	63953	-0-	-20857	-0-	104	1	63849	2	Y	-0-				-0-	
10	87637 X	64721	-0-	-22916	-0-	67	1	64654	2	Y	-0-				-0-	
11	84810 X	33214	-0-	-51596	-0-	61	1	33153	2	Y	-0-				-0-	
ASPEN STATE			WELL #: 101AH			RRCID -> 284844			COMPL. DATE 10/06/2017				TOTAL DEPTH 14042 PERF. 14731 - 19315			
06	64830 X	49890	-0-	-14940	-0-	101	1	49789	2	N	-0-				-0-	
07	65658 X	62180	-0-	-3478	-0-	118	1	62062	2	N	-0-				-0-	
08	65658 X	61874	-0-	-3784	-0-	122	1	61752	2	N	-0-				-0-	
09	63540 X	60000	-0-	-3540	-0-	178	1	59822	2	N	-0-				-0-	
10	62186 X	60989	-0-	-1197	-0-	140	1	60849	2	N	-0-				-0-	
11	60180 X	57044	-0-	-3136	-0-	130	1	56914	2	N	-0-				-0-	

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200								
CYPRESS STATE			WELL #:		102AH	RRCID ->	284845	COMPL. DATE	06/18/2017	TOTAL	DEPTH	13901	PERF.13800 - 18262
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	117928	X	117928	-0-	-0-	-0-	172	1	117756	2	Y	-0-	-0-
07	129665	X	129665	-0-	-0-	-0-	226	1	129439	2	Y	-0-	-0-
08	135389	X	135389	-0-	-0-	-0-	217	1	135172	2	Y	-0-	-0-
09	135465	X	135465	-0-	-0-	-0-	221	1	135244	2	Y	-0-	-0-
10	133361	X	133361	-0-	-0-	-0-	137	1	133224	2	Y	-0-	-0-
11	131010	X	124135	-0-	-6875	-0-	125	1	124010	2	Y	-0-	-0-

KING FLICKA			WELL #:		101AH	RRCID ->	284846	COMPL. DATE	10/11/2017	TOTAL	DEPTH	11743	PERF.10840 - 19305
06	54420	X	42968	-0-	-11452	-0-	9	1	42770	2	N	172	143
							189	9					
07	81872	X	81872	-0-	-0-	-0-	73	1	80948	2	N	774	734
							851	9					
08	66760	X	66760	-0-	-0-	-0-	13	1	66173	2	N	522	718
							574	9					
09	61563	X	61563	-0-	-0-	-0-	169	1	60847	2	N	497	660
							547	9					
10	81871	X	59496	-0-	-22375	-0-	225	1	58746	2	N	477	759
							525	9					
11	79230	X	56394	-0-	-22836	-0-	226	1	55682	2	N	442	817
							486	9					

REDWOOD			WELL #:		201AH	RRCID ->	284858	COMPL. DATE	03/29/2017	TOTAL	DEPTH	13341	PERF.13512 - 17664
06	81750	X	74086	-0-	-7664	-0-	74086	2			Y	-0-	-0-
07	80786	X	70124	-0-	-10662	-0-	70124	2			Y	-0-	-0-
08	80786	X	71323	-0-	-9463	-0-	71323	2			Y	-0-	-0-
09	76320	X	68937	-0-	-7383	-0-	68937	2			Y	-0-	-0-
10	77345	X	69548	-0-	-7797	-0-	69548	2			Y	-0-	-0-
11	74100	X	65212	-0-	-8888	-0-	65212	2			Y	-0-	-0-

MOHICAN UNIT			WELL #:		102AH	RRCID ->	284865	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL	DEPTH	12027	PERF.12320 - 17194
06	76140	X	24596	-0-	-51544	-0-	47	1	24549	2	Y	-0-	-0-
07	72850	X	43631	-0-	-29219	-0-	59	1	43572	2	Y	-0-	-0-
08	72850	X	57077	-0-	-15773	-0-	62	1	57015	2	Y	-0-	-0-
09	70500	X	57392	-0-	-13108	-0-	58	1	57334	2	Y	-0-	-0-
10	60051	X	60051	-0-	-0-	-0-	62	1	59989	2	Y	-0-	-0-
*11	56305	X	56305	-0-	-0-	-0-	60	1	56245	2	Y	-0-	-0-

MONT BLANC			WELL #:		301BH	RRCID ->	284876	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL	DEPTH	11039	PERF.10946 - 15527
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ALPINE HIGH (CONS) APACHE CORPORATION WEISSMIES				//CONT.// //CONT.// WELL #:	01942 500 027200 201AH	NON-ASSOCIATED RRCID -> 284878		CAPACITY COMPL. DATE 12/04/2016				CNTY: REEVES TOTAL DEPTH 10230 PERF.10397 - 13012						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	10320 X	9178	-0-	-1142	-0-			1	1	9068	2	Y	99	153	1			425
07	10824 X	10824	-0-	-0-	-0-			109	9	10650	2	Y	157	172	1			410
08	10568 X	10568	-0-	-0-	-0-			173	9	10387	2	Y	164	158	1			416
09	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-			180	9	9477	2	Y	68	65	1			419
10	10819 X	8825	-0-	-1994	-0-			1	1	8689	2	Y	114					533
11	10470 X	8791	-0-	-1679	-0-			75	9	8611	2	Y	141	166	1			508
								11	1									
								125	9									
								25	1									
								155	9									
HUCKLEBERRY				WELL #:	101CH	RRCID -> 284884	COMPL. DATE 08/29/2017	TOTAL DEPTH 10638	PERF.10773 - 15271									
06	9180 X	7102	-0-	-2078	-0-			32	1	7064	2	N	5					12
07	8711 X	7576	-0-	-1135	-0-			6	9	7525	2	N	14	2	1			24
08	8711 X	5445	-0-	-3266	-0-			36	1	5418	2	N	-0-					24
09	83080 X	83080	-0-	-0-	-0-			15	9	82914	2	N	-0-	8	1			16
10	75187 X	75187	-0-	-0-	-0-			27	1	75113	2	N	-0-					16
*11	63798 X	63798	-0-	-0-	-0-			166	1			N	-0-					-0-
								74	1				-0-					
								63798	2				-0-	16	1			
BIRCH UNIT				WELL #:	101BH	RRCID -> 284886	COMPL. DATE 12/13/2017	TOTAL DEPTH 11267	PERF.10956 - 18990									
06	76230 X	70499	-0-	-5731	-0-			1	1	70498	2	Y	-0-					-0-
07	76880 X	74643	-0-	-2237	-0-			1	1	74642	2	Y	-0-					-0-
08	76880 X	73207	-0-	-3673	-0-			1	1	73206	2	Y	-0-					-0-
09	74400 X	69113	-0-	-5287	-0-			1	1	69112	2	Y	-0-					-0-
10	74648 X	69891	-0-	-4757	-0-			1	1	69890	2	Y	-0-					-0-
11	72240 X	64929	-0-	-7311	-0-			1	1	64928	2	Y	-0-					-0-
CHINOOK				WELL #:	101AH	RRCID -> 284893	COMPL. DATE 03/25/2017	TOTAL DEPTH 10124	PERF.10478 - 15006									
06	23935 X	23935	-0-	-0-	-0-			97	1	23774	2	Y	58	58	1			20
07	37324 X	4150	-0-	-33174	-0-			64	9	4041	2	Y	24	31	1			13
08	37324 X	366	-0-	-36958	-0-			83	1	259	2	Y	27	26	1			14
09	36120 X	10026	-0-	-26094	-0-			26	9				42	34	1			22
10	30349 X	1445	-0-	-28904	-0-			77	1	46	9	Y	6	24	1			4
11	23940 X	-0-	-0-	-23940	-0-			1438	2	7	9	Y	2	5	1			1
CHEYENNE				WELL #:	202AH	RRCID -> 284913	COMPL. DATE 04/17/2017	TOTAL DEPTH 9751	PERF. 9880 - 11979									
06	11419 X	11419	-0-	-0-	-0-			210	1	10715	3	Y	40	122	1			336
07	11563 X	-0-	-0-	-11563	-0-			450	4	44	9		-0-					336
08	10385 X	-0-	-0-	-10385	-0-							Y	-0-	124	1			212
09	11430 X	9403	-0-	-2027	-0-			61	1	9342	3	Y	-0-					212
10	11811 X	8014	-0-	-3797	-0-			21	1	7993	3	Y	-0-					212
11	11430 X	8863	-0-	-2567	-0-			39	1	8824	3	Y	-0-	159	1			53

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
BLACK HAWK STATE														
WELL #: 101BH RRCID -> 284915 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10823 - 16034														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	BALANCE
06	17490 X	10626	-0-	-6864	-0-	168	1	10150	2	Y		280	287 1	123
07	25412 X	25412	-0-	-0-	-0-	308	9	24761	2	Y		294	168 1	249
08	23789 X	23789	-0-	-0-	-0-	323	9	23159	2	Y		282	161 1	370
09	21070 X	21070	-0-	-0-	-0-	320	1	20516	2	Y		232	519 1	83
10	25420 X	21360	-0-	-4060	-0-	310	9	20800	2	Y		238	137 1	184
11	24600 X	16727	-0-	-7873	-0-	299	1	16183	2	Y		291	260 1	215
						255	9							
						298	1							
						262	9							
						224	1							
						320	9							
KING HIDALGO														
WELL #: 101BH RRCID -> 284916 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13357 - 16484														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		50
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		50
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		50
09	11893 X	11893	-0-	-0-	-0-	5517	1	6376	2	N		-0-		50
10	37262 X	37262	-0-	-0-	-0-	5231	1	32031	2	N		-0-		50
*11	51647 X	51647	-0-	-0-	-0-	3462	1	48185	2	N		-0-		50
REDWOOD														
WELL #: 301BH RRCID -> 284917 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13046 - 17269														
06	43260 X	37521	-0-	-5739	-0-	37521	2			Y		-0-		-0-
07	41974 X	35836	-0-	-6138	-0-	35836	2			Y		-0-		-0-
08	41974 X	35854	-0-	-6120	-0-	35854	2			Y		-0-		-0-
09	39210 X	34426	-0-	-4784	-0-	34426	2			Y		-0-		-0-
10	39184 X	36300	-0-	-2884	-0-	36300	2			Y		-0-		-0-
11	37530 X	36376	-0-	-1154	-0-	36376	2			Y		-0-		-0-
CEDAR STATE UNIT														
WELL #: 102BH RRCID -> 284935 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 14587 PERF.14520 - 19838														
06	62635 X	62635	-0-	-0-	-0-	63	1	62572	2	Y		-0-		-0-
07	67642 X	63722	-0-	-3920	-0-	37	1	63685	2	Y		-0-		-0-
08	69409 X	62707	-0-	-6702	-0-	62707	2			Y		-0-		-0-
09	67170 X	59505	-0-	-7665	-0-	59505	2			Y		-0-		-0-
10	69409 X	60256	-0-	-9153	-0-	60256	2			Y		-0-		-0-
11	62640 X	57170	-0-	-5470	-0-	57170	2			Y		-0-		-0-
DOGWOOD STATE														
WELL #: 109AH RRCID -> 284955 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 13924 PERF.14135 - 18875														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
CEDAR STATE UNIT														
WELL #: 101AR RRCID -> 284956 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 14336 PERF.14664 - 19122														
06	72870 X	44089	-0-	-28781	-0-	44	1	44045	2	Y		-0-		-0-
07	68572 X	44439	-0-	-24133	-0-	26	1	44413	2	Y		-0-		-0-
08	53444 X	43394	-0-	-10050	-0-	43394	2			Y		-0-		-0-
09	46230 X	41916	-0-	-4314	-0-	41916	2			Y		-0-		-0-
10	47771 X	42380	-0-	-5391	-0-	42380	2			Y		-0-		-0-
11	44100 X	40890	-0-	-3210	-0-	40890	2			Y		-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
DOGWOOD STATE														
WELL #: 107AH RRCID -> 284961 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14196 - 18847														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	99690 X	49347	-0-	-50343	-0-	49347	2		Y	-0-	5	1		-0-
07	103013 X	66800	-0-	-36213	-0-	66800	2		Y	-0-				-0-
08	103013 X	69055	-0-	-33958	-0-	69048	2	7 9	Y	6	3	1		3
09	97710 X	66610	-0-	-31100	-0-	66610	2		Y	-0-	3	1		-0-
10	88133 X	66535	-0-	-21598	-0-	66535	2		Y	-0-				-0-
*11	67669 X	67669	-0-	-0-	-0-	67669	2		Y	-0-				-0-
MESQUITE STATE UNIT														
WELL #: 101AH RRCID -> 284972 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 14270 PERF.14312 - 19143														
06	39660 X	25493	-0-	-14167	-0-	185	1	25308	2	Y	-0-			-0-
07	37665 X	36291	-0-	-1374	-0-	227	1	36064	2	Y	-0-			-0-
08	40075 X	40075	-0-	-0-	-0-	207	1	39868	2	Y	-0-			-0-
09	40601 X	40601	-0-	-0-	-0-	215	1	40386	2	Y	-0-			-0-
10	40212 X	40212	-0-	-0-	-0-	226	1	39986	2	Y	-0-			-0-
11	38790 X	36151	-0-	-2639	-0-	202	1	35949	2	Y	-0-			-0-
CEDAR STATE UNIT														
WELL #: 104BH RRCID -> 284978 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 14675 PERF.14585 - 19772														
06	70860 X	47617	-0-	-23243	-0-	48	1	47569	2	Y	-0-			-0-
07	69905 X	65812	-0-	-4093	-0-	38	1	65774	2	Y	-0-			-0-
08	69905 X	65863	-0-	-4042	-0-	1	1	65862	2	Y	-0-			-0-
09	63030 X	63030	-0-	-0-	-0-	1	1	63029	2	Y	-0-			-0-
10	65813 X	64196	-0-	-1617	-0-	64196	2		Y	-0-				-0-
11	63750 X	60948	-0-	-2802	-0-	60948	2		Y	-0-				-0-
MONT BLANC														
WELL #: 203CH RRCID -> 285003 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11861 - 16730														
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
WEISSMIES														
WELL #: 301BH RRCID -> 285004 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10006 - 14338														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
KING HIDALGO														
WELL #: 1H RRCID -> 285006 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 12871 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DOGWOOD STATE														
WELL #: 202AH RRCID -> 285008 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13805 - 18161														
06	60360 X	57397	-0-	-2963	-0-	57397	2		Y	-0-				-0-
07	63023 X	61036	-0-	-1987	-0-	61036	2		Y	-0-				-0-
08	63023 X	60468	-0-	-2555	-0-	60468	2		Y	-0-				-0-
09	60990 X	57644	-0-	-3346	-0-	57644	2		Y	-0-				-0-
10	62527 X	58320	-0-	-4207	-0-	58320	2		Y	-0-				-0-
11	59070 X	55423	-0-	-3647	-0-	55423	2		Y	-0-				-0-

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
BIRCH UNIT														
WELL #: 102AH RRCID -> 285010 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11132 - 19118														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	58350 X	54464	-0-	-3886	-0-	1	1	54463	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	58590 X	55289	-0-	-3301	-0-	1	1	55288	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	58590 X	53711	-0-	-4879	-0-	1	1	53710	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	56700 X	50960	-0-	-5740	-0-	1	1	50959	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	56265 X	51915	-0-	-4350	-0-	1	1	51914	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	54450 X	46831	-0-	-7619	-0-	1	1	46830	2	Y	-0-	-0-	-0-	
DOGWOOD STATE														
WELL #: 201AH RRCID -> 285013 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13534 - 18056														
06	83220 X	44919	-0-	-38301	-0-	44919	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	73470 X	65834	-0-	-7636	-0-	65834	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	73470 X	64616	-0-	-8854	-0-	64616	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	67020 X	61950	-0-	-5070	-0-	61950	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	69254 X	61170	-0-	-8084	-0-	61170	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	63720 X	61617	-0-	-2103	-0-	61617	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
BLACKFOOT STATE UNIT														
WELL #: 101CH RRCID -> 285014 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 11768 PERF.12280 - 16705														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	358	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	358	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	358	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	358	
10	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	4	1	7679	2	Y	-0-	-0-	358	
*11	61700 X	61700	-0-	-0-	-0-	4	1	61696	2	Y	-0-	-0-	358	
MONT BLANC														
WELL #: 103CH RRCID -> 285031 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12464 - 17386														
06	73141 X	73141	-0-	-0-	-0-	26	1	73108	2	Y	6	20	1	2
07	73582 X	73582	-0-	-0-	-0-	20	1	73559	2	Y	3	4	1	1
08	71373 X	71373	-0-	-0-	-0-	15	1	71346	2	Y	11	8	1	4
09	67599 X	67599	-0-	-0-	-0-	12	9	67566	2	Y	16	14	1	6
10	65266 X	65266	-0-	-0-	-0-	18	9	65131	2	Y	95	66	1	35
*11	58147 X	58147	-0-	-0-	-0-	30	1	58095	2	Y	23	50	1	8
						105	9							
						27	1							
						25	9							
MONT BLANC														
WELL #: 102AH RRCID -> 285033 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 12202 PERF.12184 - 16910														
06	96666 X	96666	-0-	-0-	-0-	34	1	96427	2	Y	186	186	1	55
07	102437 X	102437	-0-	-0-	-0-	205	9	102192	2	Y	198	196	1	57
08	99961 X	99961	-0-	-0-	-0-	27	1	99736	2	Y	185	184	1	58
09	95059 X	95059	-0-	-0-	-0-	218	9	94870	2	Y	153	156	1	55
10	103179 X	103179	-0-	-0-	-0-	21	1	102943	2	Y	171	164	1	62
*11	99702 X	99702	-0-	-0-	-0-	204	9	99457	2	Y	181	182	1	61
						21	1							
						168	9							
						48	1							
						188	9							
						46	1							
						199	9							

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200								
WEISSMIES UNIT A			WELL #:		102AH	RRCID ->	285037	COMPL. DATE	12/15/2016	TOTAL	DEPTH	10843	PERF.11247 - 14881
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
06	42510 X	40807	-0-	-1703	-0-	2	1	40805	2	Y	-0-	11 1	25
07	43927 X	39762	-0-	-4165	-0-	1	1	39757	2	Y	4	13 1	16
						4	9						
08	43927 X	41488	-0-	-2439	-0-	1	1	41481	2	Y	5	12 1	9
						6	9						
09	41460 X	39882	-0-	-1578	-0-	1	1	39874	2	Y	6	1 1	14
						7	9						
10	42160 X	37465	-0-	-4695	-0-	28	1	37433	2	Y	4		18
						4	9						
11	40800 X	40108	-0-	-692	-0-	68	1	40040	2	Y	-0-	3 1	15
DOGWOOD STATE			WELL #:		105AH	RRCID ->	285040	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL	DEPTH	13881	PERF.14196 - 19006
06	100470 X	40252	-0-	-60218	-0-	40232	2	20 9	Y	18	11 1		7
07	101928 X	66952	-0-	-34976	-0-	66952	2		Y	-0-	7 1		-0-
08	101928 X	67898	-0-	-34030	-0-	67898	2		Y	-0-			-0-
09	98640 X	67250	-0-	-31390	-0-	67250	2		Y	-0-			-0-
10	89559 X	62772	-0-	-26787	-0-	62772	2		Y	-0-			-0-
*11	66522 X	66522	-0-	-0-	-0-	66522	2		Y	-0-			-0-
CHINOOK			WELL #:		106AH	RRCID ->	285063	COMPL. DATE	03/02/2018	TOTAL	DEPTH	10080	PERF.10400 - 15238
06	18900 X	16414	-0-	-2486	-0-	38	1	16344	2	Y	29	28 1	10
						32	9						
07	20181 X	17792	-0-	-2389	-0-	35	1	17718	2	Y	35	27 1	18
						39	9						
08	20181 X	14911	-0-	-5270	-0-	30	1	14840	2	Y	37	36 1	19
						41	9						
09	19530 X	16540	-0-	-2990	-0-	16510	2	30 9	Y	27	32 1		14
10	17825 X	16574	-0-	-1251	-0-	16526	2	48 9	Y	44	29 1		29
11	17220 X	14293	-0-	-2927	-0-	30	1	14228	2	Y	32	45 1	16
						35	9						
REDBUD UNIT			WELL #:		101AH	RRCID ->	285077	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL	DEPTH	14055	PERF.14561 - 18827
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SPRUCE STATE UNIT			WELL #:		201AH	RRCID ->	285109	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL	DEPTH	13444	PERF.13554 - 19543
06	84141 X	84141	-0-	-0-	-0-	84141	2		Y	-0-			-0-
07	72263 X	72263	-0-	-0-	-0-	72263	2		Y	-0-			-0-
08	80538 X	72607	-0-	-7931	-0-	72607	2		Y	-0-			-0-
09	84150 X	68043	-0-	-16107	-0-	68043	2		Y	-0-			-0-
10	86955 X	53447	-0-	-33508	-0-	53447	2		Y	-0-			-0-
11	84150 X	65300	-0-	-18850	-0-	65300	2		Y	-0-			-0-
FURY			WELL #:		101AH	RRCID ->	285153	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL	DEPTH	2283	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)													CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION														
PALM UNIT														
WELL #: 102BH RRCID -> 285156 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10907 - 18212														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	27030 X	22798	-0-	-4232	-0-	15	1	22783	2	N	-0-			-0-
07	27373 X	21824	-0-	-5549	-0-	6	1	21818	2	N	-0-			-0-
08	27373 X	18637	-0-	-8736	-0-	1	1	18636	2	N	-0-			-0-
09	26490 X	17278	-0-	-9212	-0-	17278	2			N	-0-			-0-
10	25823 X	17284	-0-	-8539	-0-	1	1	17283	2	N	-0-			-0-
11	22800 X	10722	-0-	-12078	-0-	10722	2			N	-0-			-0-
NAVAJO													WELL #: 101AH RRCID -> 285157 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 13853 PERF.15489 - 18262	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PALM UNIT													WELL #: 103AH RRCID -> 285158 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10908 - 17614	
06	55110 X	47757	-0-	-7353	-0-	31	1	47726	2	N	-0-			-0-
07	59644 X	47420	-0-	-12224	-0-	12	1	47408	2	N	-0-			-0-
08	59644 X	47454	-0-	-12190	-0-	1	1	47453	2	N	-0-			-0-
09	52590 X	44284	-0-	-8306	-0-	44284	2			N	-0-			-0-
10	52669 X	45723	-0-	-6946	-0-	1	1	45722	2	N	-0-			-0-
11	47760 X	42757	-0-	-5003	-0-	42757	2			N	-0-			-0-
DOGWOOD STATE													WELL #: 203AH RRCID -> 285170 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13605 - 18232	
06	63030 X	55714	-0-	-7316	-0-	55714	2			Y	-0-			-0-
07	65162 X	58516	-0-	-6646	-0-	58516	2			Y	-0-			-0-
08	65162 X	57239	-0-	-7923	-0-	57239	2			Y	-0-			-0-
09	63060 X	57377	-0-	-5683	-0-	57377	2			Y	-0-			-0-
10	61628 X	60963	-0-	-665	-0-	60963	2			Y	-0-			-0-
*11	59054 X	59054	-0-	-0-	-0-	59054	2			Y	-0-			-0-
PINE STATE													WELL #: 101CH RRCID -> 285180 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14555 - 19427	
06	68899 X	68899	-0-	-0-	-0-	43	1	68856	2	N	-0-			-0-
07	64999 X	64999	-0-	-0-	-0-	42	1	64957	2	N	-0-			-0-
08	33077 X	6226	-0-	-26851	-0-	18	1	6208	2	N	-0-			-0-
09	46014 X	46014	-0-	-0-	-0-	38	1	45976	2	N	-0-			-0-
10	57087 X	57087	-0-	-0-	-0-	41	1	57046	2	N	-0-			-0-
*11	62418 X	62418	-0-	-0-	-0-	45	1	62373	2	N	-0-			-0-
WEISSMIES													WELL #: 101BH RRCID -> 285226 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 10804 PERF.11139 - 14593	
06	14370 X	8258	-0-	-6112	-0-	1	1	8257	2	Y	-0-			-0-
07	12059 X	8049	-0-	-4010	-0-	1	1	8048	2	Y	-0-			-0-
08	12059 X	7155	-0-	-4904	-0-	1	1	7154	2	Y	-0-			-0-
09	9150 X	6753	-0-	-2397	-0-	1	1	6752	2	Y	-0-			-0-
10	13031 X	13031	-0-	-0-	-0-	10	1	13021	2	Y	-0-			-0-
*11	12121 X	12121	-0-	-0-	-0-	21	1	12100	2	Y	-0-			-0-
JUNIPER STATE													WELL #: 101AH RRCID -> 285227 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 14040 PERF.13982 - 18806	
06	52170 X	50790	-0-	-1380	-0-	353	1	50437	2	N	-0-			-0-
07	56978 X	49700	-0-	-7278	-0-	316	1	49384	2	N	-0-			-0-
08	56978 X	47746	-0-	-9232	-0-	300	1	47446	2	N	-0-			-0-
09	55140 X	44579	-0-	-10561	-0-	294	1	44285	2	N	-0-			-0-
10	55242 X	43977	-0-	-11265	-0-	300	1	43677	2	N	-0-			-0-
11	50790 X	25672	-0-	-25118	-0-	157	1	25515	2	N	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)												CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION																
OAK STATE UNIT																
WELL #: 101AH RRCID -> 285230 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14052 - 18817																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	108660 X	90842	-0-	-17818	-0-	90842	2			Y	-0-					-0-
07	112282 X	78183	-0-	-34099	-0-	78183	2			Y	-0-					-0-
08	109802 X	77627	-0-	-32175	-0-	77627	2			Y	-0-					-0-
09	100080 X	46943	-0-	-53137	-0-	46943	2			Y	-0-					-0-
10	96441 X	69494	-0-	-26947	-0-	69494	2			Y	-0-					-0-
11	90840 X	68009	-0-	-22831	-0-	68009	2			Y	-0-					-0-
KING HIDALGO												WELL #: 201AH RRCID -> 285245 COMPL. DATE 02/19/2017 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12520 - 16826				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CEDAR STATE UNIT												WELL #: 103AH RRCID -> 285270 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14476 - 19490				
06	62327 X	62327	-0-	-0-	-0-	63	1	62264	2	Y	-0-					-0-
07	69936 X	64081	-0-	-5855	-0-	37	1	64044	2	Y	-0-					-0-
08	70308 X	64009	-0-	-6299	-0-	64009	2			Y	-0-					-0-
09	68040 X	61973	-0-	-6067	-0-	61973	2			Y	-0-					-0-
10	70308 X	62419	-0-	-7889	-0-	62419	2			Y	-0-					-0-
11	62340 X	58911	-0-	-3429	-0-	58911	2			Y	-0-					-0-
PALM UNIT												WELL #: 101AH RRCID -> 285292 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10868 - 17941				
06	68700 X	55648	-0-	-13052	-0-	36	1	55612	2	N	-0-					-0-
07	61163 X	53494	-0-	-7669	-0-	14	1	53480	2	N	-0-					-0-
08	61163 X	51860	-0-	-9303	-0-	1	1	51859	2	N	-0-					-0-
09	59130 X	47539	-0-	-11591	-0-	47539	2			N	-0-					-0-
10	59768 X	46620	-0-	-13148	-0-	1	1	46619	2	N	-0-					-0-
11	55650 X	45559	-0-	-10091	-0-	45559	2			N	-0-					-0-
CHEYENNE												WELL #: 101BH RRCID -> 285378 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10455 - 14108				
06	24300 X	19821	-0-	-4479	-0-	195	1	19132	3	Y	68	43	1			127
						419	4	75	9							
07	24180 X	19750	-0-	-4430	-0-	456	1	19244	3	Y	45					172
						50	9									
08	24180 X	10741	-0-	-13439	-0-	142	1	10565	3	Y	31	44	1			159
						34	9									
09	25919 X	25919	-0-	-0-	-0-	125	1	25726	3	Y	62					221
						68	9									
10	21266 X	19637	-0-	-1629	-0-	26	1	19567	3	Y	40					261
						44	9									
11	19830 X	17014	-0-	-2816	-0-	41	1	16927	3	Y	42	14	1			289
						46	9									
FOX STATE UNIT												WELL #: 101BH RRCID -> 285425 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11670 - 16512				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	912	-0-	912	912	1	1	911	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	912					Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS)													CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION														
FASKEN STATE 58-7-18														
WELL #: 1H RRCID -> 285447 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8146 - 11144														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MESQUITE STATE UNIT													WELL #: 102BH RRCID -> 285483 COMPL. DATE 03/30/2018 TOTAL DEPTH 14354 PERF. 14231 - 19272	
06	63221 X	63221	-0-	-0-	-0-	458	1	62763	2	Y	-0-			-0-
07	59661 X	59661	-0-	-0-	-0-	373	1	59288	2	Y	-0-			-0-
08	66968 X	66968	-0-	-0-	-0-	345	1	66623	2	Y	-0-			-0-
09	59364 X	59364	-0-	-0-	-0-	315	1	59049	2	Y	-0-			-0-
10	62286 X	62286	-0-	-0-	-0-	350	1	61936	2	Y	-0-			-0-
*11	57954 X	57954	-0-	-0-	-0-	323	1	57631	2	Y	-0-			-0-
BLACKFOOT STATE UNIT													WELL #: 102AH RRCID -> 285570 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 11744 PERF. 12195 - 16936	
06	212907 X	212907	-0-	-0-	-0-	177	1	211824	2	Y	824	934	1	30
						906	9							
07	229941 X	229941	-0-	-0-	-0-	190	1	228526	2	Y	1114	1107	1	37
						1225	9							
08	223023 X	223023	-0-	-0-	-0-	197	1	221695	2	Y	1028	1025	1	40
						1131	9							
09	220018 X	220018	-0-	-0-	-0-	198	1	218750	2	Y	973	954	1	59
						1070	9							
10	243834 X	243834	-0-	-0-	-0-	209	1	242620	2	Y	914	915	1	58
						1005	9							
*11	238518 X	238518	-0-	-0-	-0-	196	1	237155	2	Y	1061	1087	1	32
						1167	9							
MOHICAN UNIT													WELL #: 101AH RRCID -> 285592 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 11994 PERF. 12200 - 17329	
06	92550 X	91127	-0-	-1423	-0-	116	1	91011	2	Y	-0-			-0-
07	89373 X	81497	-0-	-7876	-0-	96	1	81401	2	Y	-0-			-0-
08	89373 X	80012	-0-	-9361	-0-	86	1	79926	2	Y	-0-			-0-
09	91140 X	75689	-0-	-15451	-0-	76	1	75613	2	Y	-0-			-0-
10	94178 X	77289	-0-	-16889	-0-	80	1	77209	2	Y	-0-			-0-
11	91140 X	72144	-0-	-18996	-0-	77	1	72067	2	Y	-0-			-0-
MONT BLANC													WELL #: 201AH RRCID -> 285645 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11421 PERF. 11527 - 16026	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BIRCH UNIT													WELL #: 103BH RRCID -> 285681 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11262 PERF. 11118 - 18977	
06	63030 X	53045	-0-	-9985	-0-	1	1	53044	2	Y	-0-			-0-
07	60481 X	53993	-0-	-6488	-0-	1	1	53992	2	Y	-0-			-0-
08	60481 X	51667	-0-	-8814	-0-	1	1	51666	2	Y	-0-			-0-
09	58530 X	48665	-0-	-9865	-0-	1	1	48664	2	Y	-0-			-0-
10	56234 X	49036	-0-	-7198	-0-	1	1	49035	2	Y	-0-			-0-
11	53040 X	45837	-0-	-7203	-0-	1	1	45836	2	Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)													CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION																
BLACKFOOT STATE UNIT																
WELL #: 110CH RRCID -> 285703 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12492 - 17131																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
BLACKFOOT STATE UNIT																
WELL #: 114CH RRCID -> 285705 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12419 - 17120																
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
MT. HUNTER																
WELL #: 102CH RRCID -> 285713 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10428 - 15250																
06	31920 X	30718	-0-	-1202	-0-	30363	2	355	9	Y	323	184	1			380
07	31152 X	31152	-0-	-0-	-0-	30925	2	227	9	Y	206	383	1			203
08	30890 X	30890	-0-	-0-	-0-	30700	2	190	9	Y	173	267	1			109
09	30720 X	29536	-0-	-1184	-0-	29357	2	179	9	Y	163	89	1			183
10	31744 X	30019	-0-	-1725	-0-	29956	2	63	9	Y	57	98	1			142
11	30720 X	29623	-0-	-1097	-0-	29463	2	160	9	Y	145	241	1			46
MT. HUNTER																
WELL #: 101AH RRCID -> 285714 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10429 - 15101																
06	32550 X	28136	-0-	-4414	-0-	28136	2			Y	-0-					-0-
07	33635 X	28498	-0-	-5137	-0-	28369	2	129	9	Y	117	2	1			115
08	30504 X	28412	-0-	-2092	-0-	28237	2	175	9	Y	159	173	1			101
09	29520 X	27079	-0-	-2441	-0-	26914	2	165	9	Y	150	82	1			169
10	30163 X	26938	-0-	-3225	-0-	26776	2	162	9	Y	147	91	1			225
11	28140 X	24644	-0-	-3496	-0-	24488	2	156	9	Y	142	322	1			45
DAKOTA																
WELL #: 102AH RRCID -> 285768 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9539 - 14140																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
ELBERT STATE UNIT																
WELL #: 102AH RRCID -> 285770 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10110 - 15375																
06	36502 X	36502	-0-	-0-	-0-	36337	2	165	9	Y	150	117	1			58
07	32023 X	28103	-0-	-3920	-0-	27818	2	285	9	Y	259	235	1			82
08	26195 X	20483	-0-	-5712	-0-	20253	2	230	9	Y	209	194	1			97
09	36510 X	15528	-0-	-20982	-0-	15342	2	186	9	Y	169	167	1			99
10	37727 X	25843	-0-	-11884	-0-	25542	2	301	9	Y	274	275	1			98
11	36510 X	12968	-0-	-23542	-0-	12774	2	194	9	Y	176	181	1			93
ALTA																
WELL #: 201AH RRCID -> 285772 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10374 - 14258																
06	18990 X	2341	-0-	-16649	-0-	2148	2	193	9	Y	175	180	1			35
07	10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	10548	2	260	9	Y	236	229	1			42
08	10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	10192	2	285	9	Y	259	254	1			47
09	9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	9422	2	260	9	Y	236	235	1			48
10	10819 X	10378	-0-	-441	-0-	10092	2	286	9	Y	260	255	1			53
*11	12547 X	12547	-0-	-0-	-0-	12259	2	288	9	Y	262	241	1			70

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200									
KICKAPOO				WELL #: 101AH		RRCID -> 285773		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 9503		PERF.10200 - 13591	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	25050 X	21808	-0-	-3242	-0-	6 1	21724	2	Y	71	88	1	89
07	23114 X	23114	-0-	-0-	-0-	78 9	23025	2	Y	71	33	1	127
08	22589 X	22589	-0-	-0-	-0-	11 1	22461	2	Y	99	84	1	142
09	21810 X	21293	-0-	-517	-0-	78 9	21171	2	Y	98	185	1	55
10	23126 X	22326	-0-	-800	-0-	19 1	22199	2	Y	112	115	1	52
11	22380 X	18419	-0-	-3961	-0-	109 9	18298	2	Y	108	92	1	68
						14 1							
						108 9							
						4 1							
						123 9							
						2 1							
						119 9							

MONT BLANC				WELL #: 202AH		RRCID -> 285912		COMPL. DATE 07/07/2017		TOTAL DEPTH 11413		PERF.11530 - 14802	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ELBERT STATE UNIT				WELL #: 105AH		RRCID -> 285917		COMPL. DATE 08/16/2018		TOTAL DEPTH 9771		PERF.10073 - 15078	
06	18000 X	8454	-0-	-9546	-0-	8390	2	64	9	Y	58	46	1
07	16058 X	12867	-0-	-3191	-0-	12769	2	98	9	Y	89	83	1
08	16058 X	13932	-0-	-2126	-0-	13844	2	88	9	Y	80	71	1
09	15540 X	6517	-0-	-9023	-0-	6499	2	18	9	Y	16	44	1
10	22784 X	22784	-0-	-0-	-0-	22755	2	29	9	Y	26	26	1
*11	22741 X	22741	-0-	-0-	-0-	22575	2	166	9	Y	151	80	1

BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #: 117CH		RRCID -> 285958		COMPL. DATE 07/08/2018		TOTAL DEPTH 11941		PERF.12480 - 17141	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #: 108CH		RRCID -> 286510		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 11987		PERF.12521 - 17143	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #: 113BH		RRCID -> 286643		COMPL. DATE 07/09/2018		TOTAL DEPTH 11873		PERF.12388 - 17039	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)													
APACHE CORPORATION													
BLACKFOOT STATE UNIT													
WELL #: 106AH RRCID -> 286644 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12100 - 16903													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	271893 X	271893	-0-	-0-	-0-	198	1	270273	2	Y	1293	1490 1	47
07	275580 X	275580	-0-	-0-	-0-	1422	9	274056	2	Y	1197	1204 1	40
08	264986 X	264986	-0-	-0-	-0-	207	1	263625	2	Y	1044	1044 1	40
09	251024 X	251024	-0-	-0-	-0-	1317	9	249772	2	Y	949	932 1	57
10	254867 X	254867	-0-	-0-	-0-	213	1	253712	2	Y	866	868 1	55
*11	244478 X	244478	-0-	-0-	-0-	1148	9	243339	2	Y	868	897 1	26
						208	1						
						1044	9						
						202	1						
						953	9						
						184	1						
						955	9						
BLACK HAWK STATE													
WELL #: 201AH RRCID -> 286695 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 9172 PERF.10025 - 14550													
06	19530 X	15477	-0-	-4053	-0-	244	1	14976	2	Y	234	453 1	103
07	16988 X	16034	-0-	-954	-0-	257	9	15488	2	Y	270	144 1	229
08	17918 X	15294	-0-	-2624	-0-	249	1	14750	2	Y	265	147 1	347
09	17340 X	15320	-0-	-2020	-0-	297	9	14868	2	Y	171	457 1	61
10	17918 X	16282	-0-	-1636	-0-	252	1	15765	2	Y	228	113 1	176
11	15510 X	13827	-0-	-1683	-0-	292	9	13251	2	Y	254	242 1	188
						264	1						
						188	9						
						266	1						
						251	9						
						297	1						
						279	9						
CHINOOK													
WELL #: 102BH RRCID -> 286697 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10351 - 15291													
06	30990 X	28132	-0-	-2858	-0-	33	1	28093	2	Y	5	17 1	2
07	32023 X	28024	-0-	-3999	-0-	6	9	27899	2	Y	81	40 1	43
08	32023 X	27150	-0-	-4873	-0-	36	1	27112	2	Y	2	44 1	1
09	30360 X	25598	-0-	-4762	-0-	89	9	13	9	Y	12	7 1	6
10	29450 X	24793	-0-	-4657	-0-	36	1	1	9	Y	1	6 1	1
11	28140 X	21953	-0-	-6187	-0-	2	9	21903	2	Y	30	16 1	15
						17	1						
						33	9						
CHINOOK													
WELL #: 105AH RRCID -> 286698 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10205 - 15106													
06	30750 X	30598	-0-	-152	-0-	35	1	30469	2	Y	85	59 1	29
07	30895 X	30895	-0-	-0-	-0-	94	9	30855	2	Y	-0-	29 1	-0-
08	32488 X	29085	-0-	-3403	-0-	40	1	29046	2	Y	-0-		-0-
09	31440 X	28477	-0-	-2963	-0-	39	1			Y	-0-		-0-
10	32488 X	27342	-0-	-5146	-0-	28477	2			Y	-0-		-0-
11	30600 X	23274	-0-	-7326	-0-	27342	2	23256	2	Y	-0-		-0-
						18	1						

ALPINE HIGH (CONS) APACHE CORPORATION CHINOOK			//CONT.// //CONT.// WELL #:		01942 500 027200 104AH	NON-ASSOCIATED RRCID -> 286699		CAPACITY COMPL. DATE 02/15/2018					CNTY: REEVES TOTAL DEPTH 10236 PERF.10380 - 14963						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	38310	X	29813	-0-	-8497	-0-			49 63	1 9	29701	2	Y	57	62	1			19
07	38781	X	31839	-0-	-6942	-0-			45 65	1 9	31729	2	Y	59	47	1			31
08	38781	X	29782	-0-	-8999	-0-			40 68	1 9	29674	2	Y	62	61	1			32
09	34350	X	30036	-0-	-4314	-0-			29974	2	62	9	Y	56	58	1			30
10	32457	X	31112	-0-	-1345	-0-			31035	2	77	9	Y	70	53	1			47
*11	33780	X	33780	-0-	-0-	-0-			26 89	1 9	33665	2	Y	81	88	1			40

FOX STATE UNIT						WELL #:	104AH	RRCID -> 286700	COMPL. DATE 06/26/2018					TOTAL DEPTH 11281 PERF.10982 - 17471					
06	69660	X	59663	-0-	-9997	-0-			30	1	59633	2	Y	-0-					-0-
07	65720	X	61069	-0-	-4651	-0-			31	1	61038	2	Y	-0-					-0-
08	65720	X	59244	-0-	-6476	-0-			32	1	59212	2	Y	-0-					-0-
09	63600	X	57918	-0-	-5682	-0-			32	1	57886	2	Y	-0-					-0-
10	63364	X	57938	-0-	-5426	-0-			29	1	57909	2	Y	-0-					-0-
11	59670	X	52800	-0-	-6870	-0-			29	1	52771	2	Y	-0-					-0-

MONT BLANC						WELL #:	109BH	RRCID -> 286701	COMPL. DATE 11/02/2018					TOTAL DEPTH 12340 PERF.12311 - 17300					
06	156915	X	156915	-0-	-0-	-0-			56 724	1 9	156135	2	Y	658	630	1			195
07	160106	X	160106	-0-	-0-	-0-			42 740	1 9	159324	2	Y	673	673	1			195
08	157926	X	157926	-0-	-0-	-0-			32 811	1 9	157083	2	Y	737	701	1			231
09	150186	X	150186	-0-	-0-	-0-			33 703	1 9	149450	2	Y	639	641	1			229
10	146179	X	146179	-0-	-0-	-0-			68 701	1 9	145410	2	Y	637	634	1			232
*11	138186	X	138186	-0-	-0-	-0-			63 715	1 9	137408	2	Y	650	662	1			220

MONT BLANC						WELL #:	107AH	RRCID -> 286702	COMPL. DATE 11/02/2018					TOTAL DEPTH 12210 PERF.12312 - 17200					
06	91425	X	91425	-0-	-0-	-0-			33	1	91392	2	Y	-0-					-0-
07	92649	X	92649	-0-	-0-	-0-			25	1	92624	2	Y	-0-					-0-
08	102885	X	102885	-0-	-0-	-0-			27	1	102858	2	Y	-0-					-0-
09	93365	X	93365	-0-	-0-	-0-			27	1	93338	2	Y	-0-					-0-
10	49780	X	49780	-0-	-0-	-0-			23	1	49757	2	Y	-0-					-0-
*11	84779	X	84779	-0-	-0-	-0-			43	1	84736	2	Y	-0-					-0-

MONT BLANC						WELL #:	110AH	RRCID -> 286703	COMPL. DATE 11/08/2018					TOTAL DEPTH 12191 PERF.12202 - 17035					
06	175346	X	175346	-0-	-0-	-0-			67 251	1 9	175028	2	Y	228	227	1			68
07	177755	X	177755	-0-	-0-	-0-			52 272	1 9	177431	2	Y	247	243	1			72
08	176550	X	176550	-0-	-0-	-0-			38 238	1 9	176274	2	Y	216	220	1			68
09	165530	X	165530	-0-	-0-	-0-			39 204	1 9	165287	2	Y	185	187	1			66
10	158791	X	158791	-0-	-0-	-0-			81 235	1 9	158475	2	Y	214	202	1			78
*11	138734	X	138734	-0-	-0-	-0-			68 227	1 9	138439	2	Y	206	214	1			70

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200																
MONT BLANC			WELL #: 111CH		RRCID -> 286704		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12577 - 17302								
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MONT BLANC			WELL #: 104AH		RRCID -> 286705		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 12128		PERF.12093 - 16950								
06	188983 X	188983	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	188362	2	Y	492	484	1				146	
							541	9											
07	193225 X	193225	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	192541	2	Y	565	547	1				164	
							622	9											
08	188863 X	188863	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	188254	2	Y	514	517	1				161	
							565	9											
09	175532 X	175532	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	174994	2	Y	449	449	1				161	
							494	9											
10	162285 X	162285	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	161700	2	Y	452	448	1				165	
							497	9											
*11	155146 X	155146	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	154571	2	Y	448	461	1				152	
							493	9											
MONT BLANC			WELL #: 108CH		RRCID -> 286706		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 12464		PERF.12329 - 17300								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
MONT BLANC			WELL #: 105CH		RRCID -> 286707		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 12405		PERF.12464 - 17200								
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
MONT BLANC			WELL #: 112BH		RRCID -> 286708		COMPL. DATE 07/06/2018		TOTAL DEPTH 12375		PERF.12391 - 17262								
06	189895 X	189895	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	189111	2	Y	652	634	1				193	
							717	9											
07	192936 X	192936	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	192111	2	Y	704	693	1				204	
							774	9											
08	190241 X	190241	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	189494	2	Y	644	646	1				202	
							708	9											
09	182008 X	182008	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	181315	2	Y	594	583	1				213	
							653	9											
10	176513 X	176513	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	175807	2	Y	567	573	1				207	
							624	9											
*11	164782 X	164782	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	164045	2	Y	602	605	1				204	
							662	9											

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
PINE STATE														
WELL #: 104BH RRCID -> 286709 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 14192 PERF.14324 - 19344														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	183690 X	152173	-0-	-31517	-0-	95	1	152078	2	N	-0-			-0-
07	172484 X	143195	-0-	-29289	-0-	93	1	143102	2	N	-0-			-0-
08	172484 X	143801	-0-	-28683	-0-	102	1	143699	2	N	-0-			-0-
09	163380 X	134374	-0-	-29006	-0-	94	1	134280	2	N	-0-			-0-
10	161262 X	136125	-0-	-25137	-0-	97	1	136028	2	N	-0-			-0-
11	152160 X	132166	-0-	-19994	-0-	95	1	132071	2	N	-0-			-0-
PINE STATE														
WELL #: 102BH RRCID -> 286710 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 14205 PERF.14256 - 19386														
06	171210 X	157374	-0-	-13836	-0-	98	1	157276	2	N	-0-			-0-
07	174747 X	153758	-0-	-20989	-0-	100	1	153658	2	N	-0-			-0-
08	174747 X	149275	-0-	-25472	-0-	106	1	149169	2	N	-0-			-0-
09	164760 X	140009	-0-	-24751	-0-	98	1	139911	2	N	-0-			-0-
10	163370 X	142173	-0-	-21197	-0-	101	1	142072	2	N	-0-			-0-
11	157380 X	137360	-0-	-20020	-0-	98	1	137262	2	N	-0-			-0-
MONT BLANC														
WELL #: 106BH RRCID -> 286711 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 12307 PERF.12332 - 17200														
06	129219 X	129219	-0-	-0-	-0-	46	1	128834	2	Y	308	302	1	91
						339	9							
07	130014 X	129051	-0-	-963	-0-	34	1	128640	2	Y	343	335	1	99
						377	9							
08	123287 X	123287	-0-	-0-	-0-	25	1	122913	2	Y	317	317	1	99
						349	9							
09	130080 X	118613	-0-	-11467	-0-	26	1	118295	2	Y	265	269	1	95
						292	9							
10	134416 X	117051	-0-	-17365	-0-	54	1	116687	2	Y	282	274	1	103
						310	9							
11	129210 X	105313	-0-	-23897	-0-	48	1	104927	2	Y	307	306	1	104
						338	9							
CHINOOK														
WELL #: 201AR RRCID -> 286719 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 9702 - 14546														
06	13789 X	13789	-0-	-0-	-0-	44	1	13592	2	Y	139	140	1	47
						153	9							
07	16337 X	15806	-0-	-531	-0-	46	1	15584	2	Y	160	123	1	84
						176	9							
08	19404 X	19404	-0-	-0-	-0-	39	1	19175	2	Y	173	168	1	89
						190	9							
09	18823 X	18823	-0-	-0-	-0-	18660	2	163	9	Y	148	159	1	78
10	18982 X	18982	-0-	-0-	-0-	18798	2	184	9	Y	167	134	1	111
*11	23660 X	23660	-0-	-0-	-0-	27	1	23472	2	Y	146	185	1	72
						161	9							
ELBERT STATE UNIT														
WELL #: 101AH RRCID -> 286720 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10050 - 15173														
06	27866 X	27866	-0-	-0-	-0-	27639	2	227	9	Y	206	168	1	79
07	22165 X	18445	-0-	-3720	-0-	18171	2	274	9	Y	249	249	1	79
08	22165 X	18310	-0-	-3855	-0-	18054	2	256	9	Y	233	204	1	108
09	27870 X	18366	-0-	-9504	-0-	18117	2	249	9	Y	226	202	1	132
10	28799 X	18348	-0-	-10451	-0-	18011	2	337	9	Y	306	329	1	109
11	27870 X	16927	-0-	-10943	-0-	16522	2	405	9	Y	368	282	1	195
SPRUCE STATE UNIT														
WELL #: 102CH RRCID -> 286726 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14266 - 20674														
06	71670 X	62601	-0-	-9069	-0-	62601	2			Y	-0-			-0-
07	71858 X	64425	-0-	-7433	-0-	64425	2			Y	-0-			-0-
08	71858 X	64360	-0-	-7498	-0-	64360	2			Y	-0-			-0-
09	68850 X	60055	-0-	-8795	-0-	60055	2			Y	-0-			-0-
10	68510 X	58150	-0-	-10360	-0-	58150	2			Y	-0-			-0-
11	62610 X	57516	-0-	-5094	-0-	57516	2			Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)															CAPACITY															CNTY: REEVES																													
APACHE CORPORATION															NON-ASSOCIATED																																												
KICKAPOO															WELL #: 201AH RRCID -> 286741															COMPL. DATE 07/20/2018															TOTAL DEPTH 9004 PERF. 9470 - 12508														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																											
06	24090 X	22795	-0-	-1295	-0-	4	1	22411	2	Y	345	336	1			409																																											
07	21242 X	21242	-0-	-0-	-0-	380	9	20885	2	Y	319	136	1			592																																											
08	21360 X	21360	-0-	-0-	-0-	6	1	20993	2	Y	323	400	1			515																																											
09	22800 X	20159	-0-	-2641	-0-	351	9	19797	2	Y	322	656	1			181																																											
10	23560 X	19428	-0-	-4132	-0-	8	1	19114	2	Y	284	333	1			132																																											
11	22800 X	22688	-0-	-112	-0-	354	9	22352	2	Y	304	246	1			190																																											
						2	1																																																				
						312	9																																																				
						2	1																																																				
						334	9																																																				
MOHICAN UNIT															WELL #: 201AH RRCID -> 286742															COMPL. DATE 07/03/2018															TOTAL DEPTH 11374 PERF. 11612 - 16399														
06	64500 X	48202	-0-	-16298	-0-	61	1	47654	2	Y	443	172	1			577																																											
07	66402 X	46477	-0-	-19925	-0-	487	9	46126	2	Y	269	165	1			681																																											
08	66402 X	51232	-0-	-15170	-0-	55	1	50767	2	Y	373	500	1			554																																											
09	50713 X	50713	-0-	-0-	-0-	296	9	50256	2	Y	369	343	1			580																																											
10	52100 X	52100	-0-	-0-	-0-	55	1	51599	2	Y	406	347	1			639																																											
*11	49806 X	49806	-0-	-0-	-0-	410	9	49304	2	Y	408	359	1			688																																											
						51	1																																																				
						406	9																																																				
						54	1																																																				
						447	9																																																				
						53	1																																																				
						449	9																																																				
OAK STATE UNIT															WELL #: 102BH RRCID -> 286743															COMPL. DATE 07/10/2018															TOTAL DEPTH 13872 PERF. 14250 - 19678														
06	139170 X	97420	-0-	-41750	-0-	97420	2			Y	-0-					-0-																																											
07	135594 X	116798	-0-	-18796	-0-	116798	2			Y	-0-					-0-																																											
08	135594 X	112089	-0-	-23505	-0-	112089	2			Y	-0-					-0-																																											
09	120060 X	104827	-0-	-15233	-0-	104827	2			Y	-0-					-0-																																											
10	124062 X	60093	-0-	-63969	-0-	60093	2			Y	-0-					-0-																																											
11	113040 X	53465	-0-	-59575	-0-	53465	2			Y	-0-					-0-																																											
ALTA															WELL #: 103BH RRCID -> 286744															COMPL. DATE 08/20/2018															TOTAL DEPTH 10613 PERF. 10869 - 15434														
06	10950 X	8562	-0-	-2388	-0-	8562	2			Y	-0-					-0-																																											
07	11315 X	8991	-0-	-2324	-0-	8991	2			Y	-0-					-0-																																											
08	11315 X	8761	-0-	-2554	-0-	8761	2			Y	-0-					-0-																																											
09	12073 X	12073	-0-	-0-	-0-	12063	2	10	9	Y	9	7	1			2																																											
10	13426 X	13426	-0-	-0-	-0-	13426	2			Y	-0-	2	1			-0-																																											
*11	11234 X	11234	-0-	-0-	-0-	11234	2			Y	-0-					-0-																																											
BLACKFOOT STATE UNIT															WELL #: 109AH RRCID -> 286745															COMPL. DATE 07/02/2018															TOTAL DEPTH 11746 PERF. 12093 - 16952														
06	233928 X	233928	-0-	-0-	-0-	180	1	232315	2	Y	1303	1501	1			47																																											
07	239861 X	239861	-0-	-0-	-0-	1433	9	238266	2	Y	1279	1283	1			43																																											
08	235978 X	235978	-0-	-0-	-0-	188	1	234505	2	Y	1160	1158	1			45																																											
09	226866 X	226866	-0-	-0-	-0-	1407	9	225504	2	Y	1062	1043	1			64																																											
10	253524 X	253524	-0-	-0-	-0-	197	1	252170	2	Y	1043	1041	1			66																																											
*11	247083 X	247083	-0-	-0-	-0-	1276	9	245739	2	Y	1049	1084	1			31																																											
						194	1																																																				
						1168	9																																																				
						207	1																																																				
						1147	9																																																				
						190	1																																																				
						1154	9																																																				

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
BLACKFOOT STATE UNIT															
WELL #: 115AH RRCID -> 286746 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11722 PERF.12105 - 16885															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	220680 X	220680	-0-	-0-	-0-	155 1	219468 2	Y	961	1112 1				35	
07	226536 X	226536	-0-	-0-	-0-	1057 9									
08	229502 X	229502	-0-	-0-	-0-	165 1	225331 2	Y	945	949 1				31	
09	215859 X	215859	-0-	-0-	-0-	1040 9									
10	210473 X	210473	-0-	-0-	-0-	180 1	228413 2	Y	826	825 1				32	
*11	270696 X	270696	-0-	-0-	-0-	909 9									
						172 1	214845 2	Y	765	751 1				46	
						842 9									
						160 1	209459 2	Y	776	773 1				49	
						854 9									
						195 1	269692 2	Y	735	762 1				22	
						809 9									
FOX STATE UNIT															
WELL #: 201AH RRCID -> 286755 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10345 - 16938															
06	41820 X	36604	-0-	-5216	-0-	18 1	36586 2	Y	-0-					-0-	
07	40703 X	37312	-0-	-3391	-0-	19 1	37293 2	Y	-0-					-0-	
08	40703 X	36546	-0-	-4157	-0-	19 1	36443 2	Y	76	51 1				25	
						84 9									
09	38460 X	35581	-0-	-2879	-0-	20 1	35476 2	Y	77	80 1				22	
						85 9									
10	38471 X	36062	-0-	-2409	-0-	18 1	35958 2	Y	78	77 1				23	
						86 9									
11	36600 X	34436	-0-	-2164	-0-	19 1	34333 2	Y	76	70 1				29	
						84 9									
SPRUCE STATE UNIT															
WELL #: 101AH RRCID -> 286756 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 13876 PERF.14265 - 21278															
06	194610 X	149377	-0-	-45233	-0-	149377 2		Y	-0-					-0-	
07	191363 X	156525	-0-	-34838	-0-	156525 2		Y	-0-					-0-	
08	191363 X	161684	-0-	-29679	-0-	161684 2		Y	-0-					-0-	
09	173520 X	147116	-0-	-26404	-0-	147116 2		Y	-0-					-0-	
10	179304 X	150286	-0-	-29018	-0-	150286 2		Y	-0-					-0-	
11	156480 X	140551	-0-	-15929	-0-	140551 2		Y	-0-					-0-	
PINE STATE															
WELL #: 103BH RRCID -> 286762 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
ELBERT STATE UNIT															
WELL #: 104CH RRCID -> 286769 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10298 - 15494															
06	17400 X	9589	-0-	-7811	-0-	9180 2	409 9	Y	372	357 1				144	
07	16895 X	13871	-0-	-3024	-0-	13836 2	35 9	Y	32	166 1				10	
08	16895 X	5113	-0-	-11782	-0-	5068 2	45 9	Y	41	32 1				19	
09	11970 X	9169	-0-	-2801	-0-	9039 2	130 9	Y	118	68 1				69	
10	13857 X	8176	-0-	-5681	-0-	8099 2	77 9	Y	70	114 1				25	
11	13410 X	6865	-0-	-6545	-0-	6831 2	34 9	Y	31	40 1				16	
BLACKFOOT STATE UNIT															
WELL #: 103BH RRCID -> 286777 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12455 - 17204															
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
FURY														
WELL #: 102AH RRCID -> 286785 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11298 - 15990														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	81780 X	75212	-0-	-6568	-0-	75186	2	26	9	N	24			335
07	82119 X	75503	-0-	-6616	-0-	75413	2	90	9	N	82	43	1	374
08	82119 X	72665	-0-	-9454	-0-	72596	2	69	9	N	63	16	1	421
09	78690 X	75285	-0-	-3405	-0-	75255	2	30	9	N	27			448
10	77717 X	74792	-0-	-2925	-0-	74757	2	35	9	N	32			480
11	75210 X	71046	-0-	-4164	-0-	71005	2	41	9	N	37			517
MOHICAN UNIT														
WELL #: 103BH RRCID -> 286790 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12405 - 17439														
06	100050 X	7774	-0-	-92276	-0-	26	1	7707	2	Y	37			37
						41	9							
07	90892 X	33538	-0-	-57354	-0-	56	1	33478	2	Y	4	3	1	38
						4	9							
08	85994 X	49739	-0-	-36255	-0-	54	1	49685	2	Y	-0-	36	1	2
09	56585 X	56585	-0-	-0-	-0-	57	1	56528	2	Y	-0-	2	1	-0-
10	63233 X	63233	-0-	-0-	-0-	66	1	63167	2	Y	-0-			-0-
*11	63709 X	63709	-0-	-0-	-0-	68	1	63641	2	Y	-0-			-0-
FOX STATE UNIT														
WELL #: 102AH RRCID -> 286794 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 11185 PERF.11191 - 17444														
06	37590 X	34336	-0-	-3254	-0-	17	1	34318	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	37448 X	34406	-0-	-3042	-0-	17	1	34388	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	37448 X	32788	-0-	-4660	-0-	17	1	32770	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	45981 X	45981	-0-	-0-	-0-	26	1	45758	2	Y	179	128	1	51
						197	9							
10	81483 X	81483	-0-	-0-	-0-	40	1	81443	2	Y	-0-	51	1	-0-
*11	69332 X	69332	-0-	-0-	-0-	38	1	69294	2	Y	-0-			-0-
BLACKFOOT STATE UNIT														
WELL #: 116BH RRCID -> 286817 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12475 - 17051														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ASH UNIT														
WELL #: 102BH RRCID -> 286822 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11252 - 18406														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	667	2	26	9	N	24			24
09	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2699	2	23	9	N	21	3	1	42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1	26
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-	24	1	2
DAKOTA														
WELL #: 101CH RRCID -> 286827 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9806 - 14415														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
LUMBEE														
WELL #: 201AH RRCID -> 286836 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11444 - 18003														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	62490 X	62382	-0-	-108	-0-	61953 2	429 9	Y	390	378 1	106			
07	56606 X	55552	-0-	-1054	-0-	55109 2	443 9	Y	403	389 1	120			
08	62372 X	57623	-0-	-4749	-0-	57152 2	471 9	Y	428	407 1	141			
09	62370 X	55121	-0-	-7249	-0-	54666 2	455 9	Y	414	436 1	119			
10	64449 X	56695	-0-	-7754	-0-	56233 2	462 9	Y	420	415 1	124			
11	62370 X	51994	-0-	-10376	-0-	51514 2	480 9	Y	436	394 1	166			
ELBERT STATE UNIT														
WELL #: 103BH RRCID -> 286843 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10180 - 14998														
06	21510 X	18949	-0-	-2561	-0-	18756 2	193 9	Y	175	147 1	68			
07	28117 X	23523	-0-	-4594	-0-	23216 2	307 9	Y	279	258 1	89			
08	28117 X	17111	-0-	-11006	-0-	16859 2	252 9	Y	229	212 1	106			
09	27210 X	27114	-0-	-96	-0-	26837 2	277 9	Y	252	211 1	147			
10	25812 X	25812	-0-	-0-	-0-	25533 2	279 9	Y	254	310 1	91			
*11	28410 X	28410	-0-	-0-	-0-	28155 2	255 9	Y	232	200 1	123			
ASH UNIT														
WELL #: 101AH RRCID -> 286857 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11137 - 18116														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2		N	-0-		-0-			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-		-0-			
ALTA														
WELL #: 101AH RRCID -> 286860 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10750 - 15339														
06	22077 X	22077	-0-	-0-	-0-	22011 2	66 9	Y	60	56 1	12			
07	22506 X	22400	-0-	-106	-0-	22333 2	67 9	Y	61	62 1	11			
08	22816 X	21458	-0-	-1358	-0-	21412 2	46 9	Y	42	45 1	8			
09	22080 X	20528	-0-	-1552	-0-	20462 2	66 9	Y	60	56 1	12			
10	22816 X	21521	-0-	-1295	-0-	21446 2	75 9	Y	68	66 1	14			
11	22080 X	19935	-0-	-2145	-0-	19861 2	74 9	Y	67	62 1	19			
IROQUOIS STATE UNIT														
WELL #: 1P RRCID -> 286878 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 12914 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
FOX STATE UNIT														
WELL #: RRCID -> 286922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10626 - 20899														
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
REDWOOD														
WELL #: 103BH RRCID -> 286956 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13941 PERF.14239 - 18527														
06	189570 X	139466	-0-	-50104	-0-	139466 2		Y	-0-		-0-			
07	176762 X	153384	-0-	-23378	-0-	153384 2		Y	-0-		-0-			
08	176762 X	150102	-0-	-26660	-0-	150102 2		Y	-0-		-0-			
09	163140 X	136021	-0-	-27119	-0-	136021 2		Y	-0-		-0-			
10	153388 X	138061	-0-	-15327	-0-	138061 2		Y	-0-		-0-			
11	148440 X	127289	-0-	-21151	-0-	127289 2		Y	-0-		-0-			

ALPINE HIGH (CONS)															CAPACITY															CNTY: REEVES														
APACHE CORPORATION															NON-ASSOCIATED																													
IROQUOIS STATE UNIT															WELL #: 102CH RRCID -> 286982 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 12556 PERF. N/A																													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																									
REDWOOD																				WELL #: 102BH RRCID -> 286985 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 13947 PERF.14209 - 18537																								
06	207720	X	69145	-0-	-138575	-0-	69145	2				Y	-0-						-0-																									
07	156736	X	139428	-0-	-17308	-0-	139428	2				Y	-0-						-0-																									
08	156736	X	128953	-0-	-27783	-0-	128953	2				Y	-0-						-0-																									
09	143970	X	118129	-0-	-25841	-0-	118129	2				Y	-0-						-0-																									
10	139438	X	114471	-0-	-24967	-0-	114471	2				Y	-0-						-0-																									
11	134940	X	111929	-0-	-23011	-0-	111929	2				Y	-0-						-0-																									
MESQUITE STATE UNIT																				WELL #: 201BH RRCID -> 286986 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13630 - 18684																								
06	100560	X	83676	-0-	-16884	-0-	606	1	83070	2	Y	-0-							-0-																									
07	100037	X	88040	-0-	-11997	-0-	550	1	87490	2	Y	-0-							-0-																									
08	100037	X	83866	-0-	-16171	-0-	433	1	83433	2	Y	-0-							-0-																									
09	90480	X	81147	-0-	-9333	-0-	430	1	80717	2	Y	-0-							-0-																									
10	88443	X	81868	-0-	-6575	-0-	460	1	81408	2	Y	-0-							-0-																									
11	85200	X	78762	-0-	-6438	-0-	440	1	78322	2	Y	-0-							-0-																									
REDWOOD																				WELL #: 105BH RRCID -> 286987 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 13878 PERF.14097 - 18707																								
06	211410	X	154420	-0-	-56990	-0-	154420	2				Y	-0-						-0-																									
07	187426	X	172493	-0-	-14933	-0-	172493	2				Y	-0-						-0-																									
08	187426	X	169254	-0-	-18172	-0-	169254	2				Y	-0-						-0-																									
09	176340	X	156423	-0-	-19917	-0-	156423	2				Y	-0-						-0-																									
10	178095	X	153718	-0-	-24377	-0-	153718	2				Y	-0-						-0-																									
11	166920	X	134504	-0-	-32416	-0-	134504	2				Y	-0-						-0-																									
REDWOOD																				WELL #: 106BH RRCID -> 286988 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 13856 PERF.14123 - 18605																								
06	245010	X	203120	-0-	-41890	-0-	203120	2				Y	-0-						-0-																									
07	234050	X	196687	-0-	-37363	-0-	196687	2				Y	-0-						-0-																									
08	234050	X	192299	-0-	-41751	-0-	192299	2				Y	-0-						-0-																									
09	214380	X	175518	-0-	-38862	-0-	175518	2				Y	-0-						-0-																									
10	214768	X	180327	-0-	-34441	-0-	180327	2				Y	-0-						-0-																									
11	203130	X	166828	-0-	-36302	-0-	166828	2				Y	-0-						-0-																									
IROQUOIS STATE UNIT																				WELL #: 201AH RRCID -> 286994 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 11599 PERF.11993 - 16575																								
06	81420	X	74871	-0-	-6549	-0-	64	1	74099	2	Y	644	594	1					207																									
07	78833	X	75320	-0-	-3513	-0-	708	9																																				
08	78833	X	74204	-0-	-4629	-0-	63	1	74566	2	Y	628	649	1					186																									
09	75510	X	70918	-0-	-4592	-0-	691	9																																				
10	78027	X	72878	-0-	-5149	-0-	61	1	73493	2	Y	591	600	1					177																									
11	74880	X	69143	-0-	-5737	-0-	650	9																																				
							58	1	70259	2	Y	546	505	1					218																									
							601	9																																				
							67	1	72186	2	Y	568	612	1					174																									
							625	9																																				
							62	1	68463	2	Y	562	556	1					180																									
							618	9																																				

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
IROQUOIS STATE UNIT														
WELL #: 101AH RRCID -> 287001 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12675 - 17162														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	157380 X	141283	-0-	-16097	-0-	122 1	141161 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	151125 X	142129	-0-	-8996	-0-	120 1	142009 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	151125 X	140085	-0-	-11040	-0-	117 1	139968 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	146250 X	134428	-0-	-11822	-0-	111 1	134317 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	145979 X	136727	-0-	-9252	-0-	128 1	136599 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	141270 X	129607	-0-	-11663	-0-	117 1	129490 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
OAK STATE UNIT														
WELL #: 201BH RRCID -> 287016 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 13350 PERF.14595 - 19217														
06	176070 X	141756	-0-	-34314	-0-	141756 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	170376 X	146924	-0-	-23452	-0-	146924 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	170376 X	144604	-0-	-25772	-0-	144604 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	159120 X	135421	-0-	-23699	-0-	135421 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	159650 X	135405	-0-	-24245	-0-	135405 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	142170 X	126819	-0-	-15351	-0-	126819 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
OAK STATE UNIT														
WELL #: 202AH RRCID -> 287017 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13556 - 18677														
06	175770 X	143756	-0-	-32014	-0-	143756 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	175615 X	137682	-0-	-37933	-0-	137682 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	175615 X	135247	-0-	-40368	-0-	135247 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	159240 X	126126	-0-	-33114	-0-	126126 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	158875 X	131039	-0-	-27836	-0-	131039 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	143760 X	124845	-0-	-18915	-0-	124845 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FOX STATE UNIT														
WELL #: 109AH RRCID -> 287054 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11684 - 15954														
06	33330 X	10559	-0-	-22771	-0-	12 1	10404 2	Y	130	126 1				35
						143 9								
07	38130 X	-0-	-0-	-38130	-0-	15 1	13544 2	Y	135	130 1				40
08	35650 X	13602	-0-	-22048	-0-	43 9			39	66 1				13
09	32670 X	6730	-0-	-25940	-0-	6 1	6551 2	Y	157	125 1				45
						173 9								
10	68215 X	68215	-0-	-0-	-0-	34 1	67968 2	Y	194	182 1				57
						213 9								
*11	63671 X	63671	-0-	-0-	-0-	35 1	63535 2	Y	92	114 1				35
						101 9								
FOX STATE UNIT														
WELL #: 105AH RRCID -> 287056 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11122 - 17572														
06	83190 X	70148	-0-	-13042	-0-	35 1	70113 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	74617 X	72190	-0-	-2427	-0-	36 1	72154 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	74617 X	70397	-0-	-4220	-0-	37 1	70360 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	70140 X	66125	-0-	-4015	-0-	37 1	66088 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	72478 X	66403	-0-	-6075	-0-	33 1	66370 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	70140 X	61223	-0-	-8917	-0-	34 1	61189 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FOX STATE UNIT														
WELL #: 106AH RRCID -> 287057 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11102 - 15823														
06	73920 X	65272	-0-	-8648	-0-	33 1	65239 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	68913 X	66857	-0-	-2056	-0-	33 1	66824 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	69285 X	63965	-0-	-5320	-0-	34 1	63931 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	67050 X	60712	-0-	-6338	-0-	34 1	60678 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	69285 X	61488	-0-	-7797	-0-	31 1	61457 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	65280 X	58699	-0-	-6581	-0-	32 1	58667 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
FOX STATE UNIT														
WELL #: 107AH RRCID -> 287063 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11215 - 15971														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	57480 X	48409	-0-	-9071	-0-	24	1	48271	2	Y	104	101	1	28
07	51429 X	49384	-0-	-2045	-0-	114	9	49240	2	Y	108	104	1	32
08	50809 X	47227	-0-	-3582	-0-	25	1	47059	2	Y	130	119	1	43
09	48420 X	44070	-0-	-4350	-0-	119	9	43758	2	Y	262	230	1	75
10	50034 X	43048	-0-	-6986	-0-	25	1	42762	2	Y	241	245	1	71
11	48420 X	38277	-0-	-10143	-0-	143	9	38055	2	Y	183	184	1	70
						24	1							
						25	1							
						25	1							
						21	1							
						265	9							
						21	1							
						201	9							
CHOCTAW STATE														
WELL #: 103AH RRCID -> 287074 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11032 - 15648														
06	53310 X	46761	-0-	-6549	-0-	23	1	46738	2	Y	-0-			-0-
07	51367 X	47438	-0-	-3929	-0-	24	1	47414	2	Y	-0-			-0-
08	51367 X	46190	-0-	-5177	-0-	24	1	46166	2	Y	-0-			-0-
09	49710 X	43448	-0-	-6262	-0-	24	1	43424	2	Y	-0-			-0-
10	48329 X	43067	-0-	-5262	-0-	21	1	43046	2	Y	-0-			-0-
11	46770 X	40026	-0-	-6744	-0-	22	1	40004	2	Y	-0-			-0-
BLACKFOOT STATE UNIT														
WELL #: 209BH RRCID -> 287075 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11461 - 15865														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLACKFOOT STATE UNIT														
WELL #: 205BH RRCID -> 287076 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11514 - 16251														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ASPEN STATE														
WELL #: 202BH RRCID -> 287077 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 13898 PERF.13984 - 17982														
06	47730 X	39965	-0-	-7765	-0-	81	1	39884	2	N	-0-			-0-
07	48298 X	39152	-0-	-9146	-0-	74	1	39078	2	N	-0-			-0-
08	48298 X	41921	-0-	-6377	-0-	83	1	41838	2	N	-0-			-0-
09	41580 X	39610	-0-	-1970	-0-	117	1	39493	2	N	-0-			-0-
10	41912 X	38703	-0-	-3209	-0-	89	1	38614	2	N	-0-			-0-
11	40560 X	36961	-0-	-3599	-0-	84	1	36877	2	N	-0-			-0-
CHOCTAW STATE														
WELL #: 102AH RRCID -> 287087 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11021 - 15618														
06	52320 X	45320	-0-	-7000	-0-	23	1	45297	2	Y	-0-			-0-
07	49662 X	40602	-0-	-9060	-0-	20	1	40582	2	Y	-0-			-0-
08	49662 X	39624	-0-	-10038	-0-	21	1	39603	2	Y	-0-			-0-
09	46860 X	38346	-0-	-8514	-0-	21	1	38325	2	Y	-0-			-0-
10	48422 X	37535	-0-	-10887	-0-	19	1	37516	2	Y	-0-			-0-
11	45330 X	34202	-0-	-11128	-0-	19	1	34183	2	Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
FOX STATE UNIT		WELL #: 108AH		RRCID -> 287088		COMPL. DATE 12/20/2018		TOTAL DEPTH 11372					
								PERF.11432 - 15967					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	58980 X	51588	-0-	-7392	-0-	26 1	51562 2	Y	-0-				-0-
07	56792 X	51498	-0-	-5294	-0-	26 1	51472 2	Y	-0-				-0-
08	56792 X	49525	-0-	-7267	-0-	26 1	49496 2	Y	3	2	1		1
						3 9							
09	54960 X	45559	-0-	-9401	-0-	25 1	45534 2	Y	-0-	1	1		-0-
10	53320 X	45224	-0-	-8096	-0-	22 1	45201 2	Y	1	1	1		-0-
						1 9							
11	51600 X	43207	-0-	-8393	-0-	24 1	43181 2	Y	2	1	1		1
						2 9							
CHOCTAW STATE		WELL #: 101BH		RRCID -> 287089		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11253					
								PERF.11176 - 14722					
06	27270 X	20835	-0-	-6435	-0-	18 1	20813 2	Y	4	4	1		1
						4 9							
07	25544 X	10794	-0-	-14750	-0-	32 1	10759 2	Y	3	3	1		1
						3 9							
08	25544 X	18373	-0-	-7171	-0-	17 1	18075 2	Y	255	172	1		84
						281 9							
09	23400 X	19809	-0-	-3591	-0-	18 1	19791 2	Y	-0-	84	1		-0-
10	21545 X	16991	-0-	-4554	-0-	16 1	16975 2	Y	-0-				-0-
11	20850 X	18109	-0-	-2741	-0-	16 1	18093 2	Y	-0-				-0-
HYPERION		WELL #: 101AH		RRCID -> 287092		COMPL. DATE 01/24/2019		TOTAL DEPTH 9960					
								PERF.10174 - 14157					
06	38520 X	36053	-0-	-2467	-0-	98 1	35734 2	N	201	195	1		48
						221 9							
07	41695 X	36593	-0-	-5102	-0-	108 1	36206 2	N	254	208	1		94
						279 9							
08	41695 X	34316	-0-	-7379	-0-	113 1	33961 2	N	220	221	1		93
						242 9							
09	40350 X	33225	-0-	-7125	-0-	104 1	32889 2	N	211	194	1		110
						232 9							
10	37603 X	34540	-0-	-3063	-0-	118 1	34188 2	N	213	241	1		82
						234 9							
11	36060 X	31815	-0-	-4245	-0-	117 1	31487 2	N	192	146	1		128
						211 9							
CREE STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 287185		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 11094					
								PERF.10080 - 15944					
06	61110 X	52632	-0-	-8478	-0-	46 1	52557 2	Y	26				90
						29 9							
07	61349 X	51082	-0-	-10267	-0-	42 1	51019 2	Y	19	58	1		51
						21 9							
08	61349 X	49284	-0-	-12065	-0-	49 1	49227 2	Y	7				58
						8 9							
09	56400 X	46284	-0-	-10116	-0-	49 1	46229 2	Y	5				63
						6 9							
10	57598 X	45049	-0-	-12549	-0-	50 1	44982 2	Y	15	20	1		58
						17 9							
11	52620 X	42226	-0-	-10394	-0-	49 1	42158 2	Y	17				75
						19 9							
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 106AH		RRCID -> 287219		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 9924					
								PERF.10196 - 13937					
06	21630 X	18954	-0-	-2676	-0-	18821 2	133 9	Y	121	100	1		47
07	24642 X	24642	-0-	-0-	-0-	24441 2	201 9	Y	183	172	1		58
08	26505 X	25706	-0-	-799	-0-	25502 2	204 9	Y	185	157	1		86
09	25905 X	25905	-0-	-0-	-0-	25704 2	201 9	Y	183	162	1		107
10	26505 X	25334	-0-	-1171	-0-	25124 2	210 9	Y	191	230	1		68
11	24870 X	24129	-0-	-741	-0-	23936 2	193 9	Y	175	150	1		93

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: REEVES							
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200															
HYPERION				WELL #:	201AH	RRCID	-> 287232	COMPL.	DATE 01/24/2019	TOTAL	DEPTH	9436	PERF.	9123	- 13630					
M O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14040	X	10858	-0-	-3182		-0-		48	1	10337	2	N	430	374	1			103	
07	13485	X	10712	-0-	-2773		-0-		473	9	10293	2	N	343	318	1			128	
08	13485	X	10532	-0-	-2953		-0-		377	9	10314	2	N	158	219	1			67	
09	12660	X	10329	-0-	-2331		-0-		44	1	10168	2	N	101	115	1			53	
10	11315	X	9842	-0-	-1473		-0-		174	9	9613	2	N	163	153	1			63	
11	10860	X	9442	-0-	-1418		-0-		50	1	9209	2	N	165	118	1			110	
									111	9										
									50	1										
									179	9										
									51	1										
									182	9										
LONGS PEAK STATE UNIT					WELL #:	101AH	RRCID	-> 287300	COMPL.	DATE 11/06/2018	TOTAL	DEPTH	10146	PERF.	10380	- 14884				
06	27291	X	27291	-0-	-0-		-0-		26871	2	420	9	Y	382	356	1			87	
07	28476	X	28476	-0-	-0-		-0-		28060	2	416	9	Y	378	395	1			70	
08	27621	X	26141	-0-	-1480		-0-		25741	2	400	9	Y	364	311	1			123	
09	27300	X	26911	-0-	-389		-0-		26544	2	367	9	Y	334	356	1			101	
10	28489	X	28336	-0-	-153		-0-		27975	2	361	9	Y	328	331	1			98	
11	27570	X	22615	-0-	-4955		-0-		22266	2	349	9	Y	317	354	1			61	
LUMBEE					WELL #:	101AH	RRCID	-> 287301	COMPL.	DATE 02/18/2019	TOTAL	DEPTH	11864	PERF.	12332	- 18919				
06	103020	X	97668	-0-	-5352		-0-		97623	2	45	9	Y	41	40	1			11	
07	100254	X	87255	-0-	-12999		-0-		87218	2	37	9	Y	34	35	1			10	
08	103385	X	89892	-0-	-13493		-0-		89861	2	31	9	Y	28	29	1			9	
09	100050	X	84463	-0-	-15587		-0-		84432	2	31	9	Y	28	29	1			8	
10	103385	X	84433	-0-	-18952		-0-		84374	2	59	9	Y	54	46	1			16	
11	97680	X	78928	-0-	-18752		-0-		78872	2	56	9	Y	51	48	1			19	
CHINOOK					WELL #:	203AH	RRCID	-> 287310	COMPL.	DATE 12/10/2018	TOTAL	DEPTH	9762	PERF.	9557	- 14298				
06	36300	X	35709	-0-	-591		-0-		41	1	35434	2	Y	213	201	1			72	
07	39029	X	34113	-0-	-4916		-0-		234	9	33816	2	Y	230	181	1			121	
08	39029	X	30591	-0-	-8438		-0-		44	1	30412	2	Y	125	181	1			65	
09	36240	X	33667	-0-	-2573		-0-		253	9										
10	36890	X	32828	-0-	-4062		-0-		41	1										
11	35700	X	30287	-0-	-5413		-0-		138	9										
									33397	2	270	9	Y	245	180	1			130	
									32605	2	223	9	Y	203	197	1			136	
									23	1	30003	2	Y	237	256	1			117	
									261	9										
ASPEN STATE					WELL #:	201BR	RRCID	-> 287322	COMPL.	DATE 01/04/2019	TOTAL	DEPTH	13855	PERF.	14019	- 18648				
06	57510	X	49944	-0-	-7566		-0-		101	1	49843	2	N	-0-					-0-	
07	56079	X	54107	-0-	-1972		-0-		103	1	54004	2	N	-0-					-0-	
08	56079	X	49228	-0-	-6851		-0-		97	1	49131	2	N	-0-					-0-	
09	54270	X	45899	-0-	-8371		-0-		136	1	45763	2	N	-0-					-0-	
10	55862	X	46390	-0-	-9472		-0-		107	1	46283	2	N	-0-					-0-	
11	52350	X	43122	-0-	-9228		-0-		98	1	43024	2	N	-0-					-0-	
MONT BLANC					WELL #:	204AH	RRCID	-> 287702	COMPL.	DATE 05/20/2019	TOTAL	DEPTH	11312	PERF.	11473	- 16316				
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200								
MONT BLANC			WELL #:		208AH	RRCID ->	287703	COMPL. DATE	05/03/2019	TOTAL DEPTH	11470	PERF.11411	- 16450
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:		111BH	RRCID ->	287743	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	11893	PERF.12283	- 17006
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ALTA			WELL #:		114AH	RRCID ->	287764	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	10422	PERF.10403	- 16943
06	77580 X	58419	-0-	-19161	-0-	57634	2	785	9	Y	714	688	144
07	74214 X	67690	-0-	-6524	-0-	66841	2	849	9	Y	772	779	137
08	74214 X	67704	-0-	-6510	-0-	66813	2	891	9	Y	810	799	148
09	71820 X	62105	-0-	-9715	-0-	61292	2	813	9	Y	739	736	151
10	73966 X	61764	-0-	-12202	-0-	60910	2	854	9	Y	776	770	157
11	65520 X	56941	-0-	-8579	-0-	56119	2	822	9	Y	747	694	210

ALTA			WELL #:		110AH	RRCID ->	287765	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10612	- 16842
06	26040 X	23582	-0-	-2458	-0-	23451	2	131	9	Y	119	116	24
07	27311 X	20787	-0-	-6524	-0-	20676	2	111	9	Y	101	107	18
08	28737 X	23040	-0-	-5697	-0-	22911	2	129	9	Y	117	114	21
09	27810 X	18506	-0-	-9304	-0-	18404	2	102	9	Y	93	95	19
10	28737 X	21397	-0-	-7340	-0-	21262	2	135	9	Y	123	117	25
11	23580 X	22699	-0-	-881	-0-	22532	2	167	9	Y	152	134	43

BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:		211AH	RRCID ->	287840	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11342	- 16260
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:		203BH	RRCID ->	287841	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	11307	PERF.11534	- 16401
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ALTA			WELL #:		104AH	RRCID ->	287847	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	2463	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
ALTA		WELL #: 105BH		RRCID -> 287848	COMPL. DATE 01/02/2019	TOTAL DEPTH 2457	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
ALTA		WELL #: 106AH		RRCID -> 287849	COMPL. DATE 12/03/2018	TOTAL DEPTH 2267	PERF. N/A							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
ALTA		WELL #: 107AH		RRCID -> 287850	COMPL. DATE 12/05/2018	TOTAL DEPTH 2376	PERF. N/A							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
ALTA		WELL #: 112AH		RRCID -> 287851	COMPL. DATE 12/16/2018	TOTAL DEPTH 2290	PERF. N/A							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 210AH		RRCID -> 287857	COMPL. DATE 06/28/2019	TOTAL DEPTH 11169	PERF.11439 - 16260							
06	59760 X	57127	-0-	-2633	-0-	39 650	1 9	56438	2	Y	591	679	1	21
07	61752 X	56649	-0-	-5103	-0-	41 641	1 9	55967	2	Y	583	585	1	19
08	61752 X	55494	-0-	-6258	-0-	43 570	1 9	54881	2	Y	518	517	1	20
09	59700 X	51121	-0-	-8579	-0-	40 540	1 9	50541	2	Y	491	481	1	30
10	59024 X	58906	-0-	-118	-0-	45 515	1 9	58346	2	Y	468	468	1	30
*11	60047 X	60047	-0-	-0-	-0-	43 560	1 9	59444	2	Y	509	524	1	15
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID -> 287884	COMPL. DATE 07/06/2019	TOTAL DEPTH 11170	PERF.11600 - 16055							
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

ALPINE HIGH (CONS) APACHE CORPORATION ALTA			//CONT.// 01942 500 027200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: REEVES								
			WELL #:			102BH	RRCID	->	287907	COMPL.	DATE	12/25/2018	TOTAL	DEPTH	2476	PERF.	N/A				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-

ALTA						WELL #:	108AH	RRCID	->	287908	COMPL.	DATE	05/21/2019	TOTAL	DEPTH	10550	PERF.	10540	-	17340	
06	41392	X	41392	-0-	-0-	-0-	40816	2	576	9	Y	524	494	1	106						
07	41981	X	41981	-0-	-0-	-0-	41386	2	595	9	Y	541	551	1	96						
08	44489	X	44489	-0-	-0-	-0-	43874	2	615	9	Y	559	553	1	102						
09	41625	X	41625	-0-	-0-	-0-	41045	2	580	9	Y	527	521	1	108						
10	42780	X	27490	-0-	-15290	-0-	27181	2	309	9	Y	281	332	1	57						
11	43050	X	14405	-0-	-28645	-0-	14286	2	119	9	Y	108	135	1	30						

ALTA						WELL #:	109AH	RRCID	->	287909	COMPL.	DATE	05/21/2019	TOTAL	DEPTH	10513	PERF.	10554	-	17356	
06	29446	X	29446	-0-	-0-	-0-	29088	2	358	9	Y	325	310	1	66						
07	28241	X	28241	-0-	-0-	-0-	27914	2	327	9	Y	297	310	1	53						
08	32395	X	22017	-0-	-10378	-0-	21717	2	300	9	Y	273	276	1	50						
09	31350	X	13554	-0-	-17796	-0-	13308	2	246	9	Y	224	228	1	46						
10	32395	X	11414	-0-	-20981	-0-	11176	2	238	9	Y	216	218	1	44						
11	29460	X	3275	-0-	-26185	-0-	3051	2	224	9	Y	204	190	1	58						

STATE DESERT GOLD UNIT						WELL #:	101AH	RRCID	->	287911	COMPL.	DATE	02/25/2019	TOTAL	DEPTH	9349	PERF.	9049	-	14570	
06	32160	X	25469	-0-	-6691	-0-	25394	2	75	9	N	68	172	1	170						
07	30163	X	25341	-0-	-4822	-0-	25253	2	88	9	N	80			250						
08	30163	X	25023	-0-	-5140	-0-	24940	2	83	9	N	75	168	1	157						
09	27450	X	24211	-0-	-3239	-0-	24125	2	86	9	N	78			235						
10	27497	X	24831	-0-	-2666	-0-	24750	2	81	9	N	74	169	1	140						
11	25470	X	22943	-0-	-2527	-0-	22862	2	81	9	N	74			214						

BLACKFOOT STATE UNIT						WELL #:	120AH	RRCID	->	287914	COMPL.	DATE	06/19/2019	TOTAL	DEPTH	11816	PERF.	12012	-	16994	
06	194793	X	194793	-0-	-0-	-0-	4	1	193841	2	Y	862	841	1	255						
							948	9													
07	196312	X	196312	-0-	-0-	-0-	2	1	195239	2	Y	974	947	1	282						
							1071	9													
08	192523	X	192523	-0-	-0-	-0-	2	1	191549	2	Y	884	889	1	277						
							972	9													
09	181160	X	181160	-0-	-0-	-0-	1	1	180173	2	Y	896	852	1	321						
							986	9													
10	197914	X	197914	-0-	-0-	-0-	3	1	196948	2	Y	875	877	1	319						
							963	9													
*11	202111	X	202111	-0-	-0-	-0-	1	1	201122	2	Y	898	913	1	304						
							988	9													

ALPINE HIGH (CONS)													
APACHE CORPORATION													
BLACKFOOT STATE UNIT													
WELL #: 119AH RRCID -> 287915 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12087 - 16903													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	147856 X	147856	-0-	-0-	-0-	2 1	147146	2	Y	644	607	1	191
07	148282 X	148282	-0-	-0-	-0-	708 9	147633	2	Y	588	608	1	171
08	146005 X	146005	-0-	-0-	-0-	647 9	145411	2	Y	539	541	1	169
09	137030 X	137030	-0-	-0-	-0-	593 9	136548	2	Y	437	449	1	157
10	148353 X	148353	-0-	-0-	-0-	481 9	147457	2	Y	813	673	1	297
*11	146449 X	146449	-0-	-0-	-0-	894 9	145647	2	Y	728	778	1	247
						801 9							
BLACKFOOT STATE UNIT													
WELL #: 214AH RRCID -> 287923 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11397 - 16213													
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BLACKFOOT STATE UNIT													
WELL #: 215BH RRCID -> 287924 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11467 - 16282													
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BLACKFOOT STATE UNIT													
WELL #: 216AH RRCID -> 287925 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11227 - 16290													
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BLACKFOOT STATE UNIT													
WELL #: 118AH RRCID -> 287932 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12155 - 16908													
06	137365 X	137365	-0-	-0-	-0-	2 1	136702	2	Y	601	601	1	178
07	138472 X	138472	-0-	-0-	-0-	661 9	137728	2	Y	675	657	1	196
08	135568 X	135568	-0-	-0-	-0-	743 9	134899	2	Y	607	613	1	190
09	127563 X	127563	-0-	-0-	-0-	668 9	126990	2	Y	520	524	1	186
10	132835 X	132835	-0-	-0-	-0-	572 9	132242	2	Y	537	527	1	196
*11	130759 X	130759	-0-	-0-	-0-	591 9	130176	2	Y	529	546	1	179
						582 9							

ALPINE HIGH (CONS) APACHE CORPORATION HUCKLEBERRY													//CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 027200 WELL #: 202AH RRCID -> 287933 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10176 - 16167										CNTY: REEVES		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
06	50430	X	47882	-0-	-2548	-0-	214	1	97	9	47571	2	N		88					361					
07	52204	X	46272	-0-	-5932	-0-	217	1	87	9	45968	2	N		79	166	1			274					
08	52204	X	46413	-0-	-5791	-0-	226	1	83	9	46104	2	N		75					349					
09	50520	X	43909	-0-	-6611	-0-	88	1	70	9	43751	2	N		64	161	1			252					
10	49631	X	45811	-0-	-3820	-0-	45	1	90	9	45676	2	N		82					334					
11	47880	X	42079	-0-	-5801	-0-	41974	2			105	9	N		95	171	1			258					

BLACKFOOT STATE UNIT													WELL #: 213BH RRCID -> 287934 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11558 - 16234												
06	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO	RPT				-0-					
07	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO	RPT				-0-					
08	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO	RPT				-0-					
09	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO	RPT				-0-					
10	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO	RPT				-0-					
11	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO	RPT				-0-					

BLACKFOOT STATE UNIT													WELL #: 217BH RRCID -> 287947 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11480 - 16409												
06	54390	X	52373	-0-	-2017	-0-	2	1	733	9	51638	2	Y		666	672	1			197					
07	55304	X	53931	-0-	-1373	-0-	1	1	768	9	53162	2	Y		698	693	1			202					
08	55304	X	54849	-0-	-455	-0-	1	1	708	9	54140	2	Y		644	644	1			202					
09	52410	X	52213	-0-	-197	-0-	1	1	733	9	51479	2	Y		666	629	1			239					
10	54126	X	51757	-0-	-2369	-0-	1	1	723	9	51033	2	Y		657	656	1			240					
11	53070	X	48751	-0-	-4319	-0-	4	1	650	9	48097	2	Y		591	631	1			200					

BLACKFOOT STATE UNIT													WELL #: 207AH RRCID -> 287948 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11333 - 16251												
06	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO	RPT				-0-					
07	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO	RPT				-0-					
08	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO	RPT				-0-					
09	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO	RPT				-0-					
10	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO	RPT				-0-					
11	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO	RPT				-0-					

ALTA													WELL #: 113AH RRCID -> 287954 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10436 - 17345												
06	17400	X	4627	-0-	-12773	-0-	4398	2	67367	2	229	9	Y		208	189	1			42					
07	68468	X	68468	-0-	-0-	-0-	67367	2	28994	2	1101	9	Y		1001	866	1			177					
08	29415	X	29415	-0-	-0-	-0-	28994	2	13295	2	421	9	Y		383	490	1			70					
09	18180	X	13488	-0-	-4692	-0-	13295	2	13526	2	193	9	Y		175	209	1			36					
10	45198	X	13690	-0-	-31508	-0-	13526	2	14514	2	164	9	Y		149	155	1			30					
11	43740	X	14621	-0-	-29119	-0-	14514	2			107	9	Y		97	100	1			27					

ALPINE HIGH (CONS)										CAPACITY		CNTY: REEVES																			
APACHE CORPORATION																															
BLACKFOOT STATE UNIT																															
										WELL #:		212BH		RRCID -> 287963		COMPL. DATE 11/29/2018		TOTAL DEPTH 11278		PERF.11498 - 16322											
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(I) (CODE)	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
0										AMT		CODE	AMT		CODE			AMT		CODE		BALANCE									
06	0	Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-									
07	0	Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-									
08	0	Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-									
09	0	Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-									
10	0	Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-									
11	0	Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-									
BLACKFOOT STATE UNIT																															
WELL #:																						204AH		RRCID -> 287999		COMPL. DATE 07/06/2019		TOTAL DEPTH 11176		PERF.11433 - 16242	
06	0	Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-									
07	0	Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-									
08	0	Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-									
09	0	Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-									
10	0	Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-									
11	0	Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-									
BLACKFOOT STATE UNIT																															
WELL #:																						206BH		RRCID -> 288001		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 1929		PERF. N/A	
06	T. A.		NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-									
07	T. A.		NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-									
08	T. A.		NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-									
09	T. A.		NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-									
10	T. A.		NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-									
11	T. A.		NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-									
IROQUOIS STATE UNIT																															
WELL #:																						204AH		RRCID -> 288006		COMPL. DATE 08/05/2019		TOTAL DEPTH 11642		PERF.11973 - 16713	
06	67650	X	59591	-0-	-8059	-0-		51	1	58574	2	Y	878	812	1							283									
								966	9																						
07	69905	X	60876	-0-	-9029	-0-		51	1	59877	2	Y	862	890	1							255									
								948	9																						
08	69905	X	60307	-0-	-9598	-0-		50	1	59349	2	Y	825	833	1							247									
								908	9																						
09	64650	X	56721	-0-	-7929	-0-		46	1	55843	2	Y	756	701	1							302									
								832	9																						
10	66030	X	57627	-0-	-8403	-0-		53	1	56683	2	Y	810	864	1							248									
								891	9																						
11	59580	X	54309	-0-	-5271	-0-		48	1	53424	2	Y	761	766	1							243									
								837	9																						
IROQUOIS STATE UNIT																															
WELL #:																						203BH		RRCID -> 288007		COMPL. DATE 07/30/2019		TOTAL DEPTH 11746		PERF.11952 - 16830	
06	70022	X	70022	-0-	-0-	-0-		60	1	69529	2	Y	394	366	1							127									
								433	9																						
07	71052	X	67654	-0-	-3398	-0-		57	1	67180	2	Y	379	394	1							112									
								417	9																						
08	77748	X	65490	-0-	-12258	-0-		54	1	65047	2	Y	354	360	1							106									
								389	9																						
09	75240	X	62068	-0-	-13172	-0-		51	1	61679	2	Y	307	290	1							123									
								338	9																						
10	73222	X	62344	-0-	-10878	-0-		58	1	61941	2	Y	314	341	1							96									
								345	9																						
11	70020	X	58512	-0-	-11508	-0-		53	1	58121	2	Y	307	305	1							98									
								338	9																						

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200												
MOHICAN UNIT				WELL #: 204AH		RRCID -> 288043		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL		DEPTH 11322		PERF. 11451 - 16552		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	151821	-0-	151821	154910	32 1	144224 2	Y	6877	6629 1						248
07	14B2 EXT	235923	-0-	235923	390833	7565 9	228194 2	Y	6991	7006 1						233
08	606046 X	215213	-0-	-390833	-0-	39 1	209433 2	Y	5211	5243 1						201
09	198690 X	185885	-0-	-12805	-0-	7690 9	181373 2	Y	4059	4015 1						245
10	210628 X	210628	-0-	-0-	-0-	48 1	207076 2	Y	3175	3220 1						200
11	198690 X	160783	-0-	-37907	-0-	47 1	157745 2	Y	2718	2837 1						81
						4465 9										
						59 1										
						3493 9										
						48 1										
						2990 9										

MOHICAN UNIT				WELL #: 104AH		RRCID -> 288044		COMPL. DATE 05/17/2019		TOTAL		DEPTH 12037		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

MOHICAN UNIT				WELL #: 203BH		RRCID -> 288045		COMPL. DATE 04/24/2019		TOTAL		DEPTH 11444		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

MOHICAN UNIT				WELL #: 202AH		RRCID -> 288046		COMPL. DATE 04/16/2019		TOTAL		DEPTH 11320		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

CHEROKEE STATE				WELL #: 203AH		RRCID -> 288049		COMPL. DATE 05/28/2019		TOTAL		DEPTH 11161		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200												
CREE STATE UNIT				WELL #:	102AH	RRCID ->	288077	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL	DEPTH	11193	PERF.11366	-	18923		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	106440 X	84042	-0-	-22398	-0-	73	1	83961	2	Y	7			8			
						8	9										
07	101401 X	83425	-0-	-17976	-0-	68	1	83357	2	Y	-0-	1	1	7			
08	101401 X	76011	-0-	-25390	-0-	76	1	75935	2	Y	-0-			7			
09	90390 X	68919	-0-	-21471	-0-	73	1	68846	2	Y	-0-			7			
10	88846 X	68338	-0-	-20508	-0-	76	1	68262	2	Y	-0-	4	1	3			
11	84030 X	65893	-0-	-18137	-0-	76	1	65817	2	Y	-0-			3			
CREE STATE UNIT				WELL #:	103AH	RRCID ->	288078	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL	DEPTH	11259	PERF.11472	-	19009		
06	94740 X	52844	-0-	-41896	-0-	49	1	52760	2	Y	32			109			
						35	9										
07	86490 X	53214	-0-	-33276	-0-	43	1	53162	2	Y	8	70	1	47			
						9	9										
08	84909 X	48298	-0-	-36611	-0-	48	1	48216	2	Y	31			78			
						34	9										
09	71370 X	47554	-0-	-23816	-0-	51	1	47463	2	Y	36			114			
						40	9										
10	62899 X	49131	-0-	-13768	-0-	55	1	49043	2	Y	30	24	1	120			
						33	9										
11	52830 X	45310	-0-	-7520	-0-	52	1	45216	2	Y	38			158			
						42	9										
CREE STATE UNIT				WELL #:	104AH	RRCID ->	288079	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL	DEPTH	11315	PERF.11503	-	19007		
06	122712 X	122712	-0-	-0-	-0-	106	1	122570	2	Y	33			90			
						36	9										
07	145389 X	145389	-0-	-0-	-0-	119	1	145226	2	Y	40	51	1	79			
						44	9										
08	123628 X	114178	-0-	-9450	-0-	114	1	114051	2	Y	12			91			
						13	9										
09	122700 X	100050	-0-	-22650	-0-	107	1	99932	2	Y	10			101			
						11	9										
10	145390 X	97926	-0-	-47464	-0-	110	1	97809	2	Y	6	23	1	84			
						7	9										
11	140700 X	90812	-0-	-49888	-0-	105	1	90699	2	Y	7			91			
						8	9										
CHINOOK				WELL #:	204AH	RRCID ->	288080	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL	DEPTH	9517	PERF. 9860	-	14652		
06	30630 X	19517	-0-	-11113	-0-	32	1	19116	2	Y	335	339	1	114			
						369	9										
07	31651 X	22314	-0-	-9337	-0-	37	1	21972	2	Y	277	245	1	146			
						305	9										
08	19133 X	19133	-0-	-0-	-0-	29	1	18843	2	Y	237	260	1	123			
						261	9										
09	19530 X	18021	-0-	-1509	-0-	17847	2	174	9	Y	158	197	1	84			
10	22320 X	18347	-0-	-3973	-0-	18002	2	345	9	Y	314	188	1	210			
11	21600 X	15433	-0-	-6167	-0-	24	1	15036	2	Y	339	381	1	168			
						373	9										

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
CHINOOK														
WELL #: 205AH RRCID -> 288081 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 9870 - 14364														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	12510 X	9616	-0-	-2894	-0-	17	1	9249	2	Y	318	319	1	108
07	12927 X	11774	-0-	-1153	-0-	350	9	11344	2	Y	371	283	1	196
08	12927 X	10835	-0-	-2092	-0-	408	9	10445	2	Y	334	357	1	173
09	11040 X	11022	-0-	-18	-0-	23	1	367	9					
10	11780 X	11572	-0-	-208	-0-	10692	2	330	9	Y	300	314	1	159
11	11400 X	9906	-0-	-1494	-0-	11296	2	276	9	Y	251	243	1	167
						11	1	9488	2	Y	370	354	1	183
						407	9							
PINE STATE														
WELL #: 108AH RRCID -> 288110 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 14065 PERF. 14220 - 19036														
06	159330 X	133343	-0-	-25987	-0-	83	1	133260	2	N	-0-			-0-
07	160797 X	128765	-0-	-32032	-0-	84	1	128681	2	N	-0-			-0-
08	160797 X	125770	-0-	-35027	-0-	89	1	125681	2	N	-0-			-0-
09	144750 X	118834	-0-	-25916	-0-	83	1	118751	2	N	-0-			-0-
10	140306 X	117713	-0-	-22593	-0-	84	1	117629	2	N	-0-			-0-
11	133350 X	113151	-0-	-20199	-0-	81	1	113070	2	N	-0-			-0-
CHEROKEE STATE														
WELL #: 201AH RRCID -> 288121 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 11382 - 16199														
06	610317 X	123859	-0-	-486458	-0-	120628	2	3231	9	Y	2937	3037	1	223
07	180978 X	134901	-0-	-46077	-0-	131892	2	3009	9	Y	2735	2711	1	247
08	152458 X	123207	-0-	-29251	-0-	120323	2	2884	9	Y	2622	2597	1	272
09	134820 X	112827	-0-	-21993	-0-	110322	2	2505	9	Y	2277	2251	1	298
10	134912 X	113723	-0-	-21189	-0-	111501	2	2222	9	Y	2020	2037	1	281
11	130560 X	97551	-0-	-33009	-0-	95525	2	2026	9	Y	1842	1926	1	197
CHEROKEE STATE														
WELL #: 202BH RRCID -> 288122 COMPL. DATE 06/16/2019 TOTAL DEPTH 11317 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHEROKEE STATE														
WELL #: 103AH RRCID -> 288321 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11832 PERF. 12429 - 16817														
06	79260 X	61492	-0-	-17768	-0-	61492	2			Y	-0-	6	1	3
07	74400 X	65212	-0-	-9188	-0-	65212	2			Y	-0-	3	1	-0-
08	74400 X	65665	-0-	-8735	-0-	65664	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	69210 X	60967	-0-	-8243	-0-	60967	2			Y	-0-			-0-
10	65224 X	57418	-0-	-7806	-0-	57418	2			Y	-0-			-0-
11	63540 X	57711	-0-	-5829	-0-	57711	2			Y	-0-			-0-
CHEROKEE STATE														
WELL #: 104AH RRCID -> 288335 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11788 PERF. 11867 - 16863														
06	92700 X	71115	-0-	-21585	-0-	70683	2	432	9	Y	393	444	1	56
07	88505 X	72209	-0-	-16296	-0-	71724	2	485	9	Y	441	456	1	41
08	88505 X	71015	-0-	-17490	-0-	70530	2	485	9	Y	441	436	1	46
09	83400 X	66728	-0-	-16672	-0-	66233	2	495	9	Y	450	437	1	59
10	74214 X	62543	-0-	-11671	-0-	62040	2	503	9	Y	457	453	1	63
11	71130 X	54964	-0-	-16166	-0-	54454	2	510	9	Y	464	477	1	50

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
CHEROKEE STATE															
WELL #: 204BH RRCID -> 288487 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11294 PERF.11548 - 16273															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	67890 X	54930	-0-	-12960	-0-	54560 2	370 9	Y	336	385 1				51	
07	63922 X	57141	-0-	-6781	-0-	56738 2	403 9	Y	366	383 1				34	
08	63922 X	57797	-0-	-6125	-0-	57445 2	352 9	Y	320	321 1				33	
09	61440 X	56284	-0-	-5156	-0-	55946 2	338 9	Y	307	300 1				40	
10	62591 X	62591	-0-	-0-	-0-	62251 2	340 9	Y	309	306 1				43	
*11	62700 X	62700	-0-	-0-	-0-	62380 2	320 9	Y	291	303 1				31	
CHEROKEE STATE															
WELL #: 101AH RRCID -> 288488 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 11851 PERF.12090 - 16869															
06	88110 X	5193	-0-	-82917	-0-	5193 2		Y	-0-					-0-	
07	91047 X	60502	-0-	-30545	-0-	60502 2		Y	-0-					-0-	
08	71241 X	71241	-0-	-0-	-0-	71241 2		Y	-0-					-0-	
09	74919 X	74919	-0-	-0-	-0-	74919 2		Y	-0-					-0-	
10	77624 X	77624	-0-	-0-	-0-	77624 2		Y	-0-					-0-	
*11	72629 X	72629	-0-	-0-	-0-	72629 2		Y	-0-					-0-	
MONT BLANC															
WELL #: 209BH RRCID -> 288503 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11570 - 16671															
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
MONT BLANC															
WELL #: 211AH RRCID -> 288504 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11704 - 16370															
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
MONT BLANC															
WELL #: 212BH RRCID -> 288505 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11652 PERF.11631 - 16576															
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
MONT BLANC															
WELL #: 205BH RRCID -> 288506 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11608 - 16460															
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
MONT BLANC															
WELL #: 206AH RRCID -> 288507 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11584 - 16161															
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
IROQUOIS STATE UNIT														
WELL #: 202AR RRCID -> 288525 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11897 - 16659														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	69570 X	64741	-0-	-4829	-0-	55	1	64122	2	Y	513	477	1	165
07	70866 X	65186	-0-	-5680	-0-	564	9	64592	2	Y	490	510	1	145
08	70866 X	64481	-0-	-6385	-0-	539	9	63924	2	Y	458	466	1	137
09	67650 X	60890	-0-	-6760	-0-	53	1	60390	2	Y	409	383	1	163
10	67890 X	60693	-0-	-7197	-0-	504	9	60176	2	Y	419	454	1	128
11	64740 X	57201	-0-	-7539	-0-	50	1	56698	2	Y	411	408	1	131
						450	9							
						56	1							
						461	9							
						51	1							
						452	9							
MOHICAN UNIT														
WELL #: 209BH RRCID -> 288574 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 11439 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHEROKEE STATE														
WELL #: 205AH RRCID -> 288587 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11292 - 16178														
06	67770 X	62980	-0-	-4790	-0-	62685	2	295	9	Y	268	307	1	41
07	68789 X	63134	-0-	-5655	-0-	62834	2	300	9	Y	273	289	1	25
08	60669 X	60669	-0-	-0-	-0-	60353	2	316	9	Y	287	282	1	30
09	63900 X	55422	-0-	-8478	-0-	55283	2	139	9	Y	126	139	1	17
10	65069 X	54926	-0-	-10143	-0-	54830	2	96	9	Y	87	92	1	12
11	62970 X	55168	-0-	-7802	-0-	54850	2	318	9	Y	289	271	1	30
SPRUCE STATE UNIT														
WELL #: 103BH RRCID -> 288595 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14168 - 21273														
06	212310 X	168783	-0-	-43527	-0-	168783	2			Y	-0-			-0-
07	203515 X	150238	-0-	-53277	-0-	150238	2			Y	-0-			-0-
08	203515 X	27569	-0-	-175946	-0-	27569	2			Y	-0-			-0-
09	184380 X	127434	-0-	-56946	-0-	127434	2			Y	-0-			-0-
10	180823 X	124714	-0-	-56109	-0-	124714	2			Y	-0-			-0-
11	168780 X	116641	-0-	-52139	-0-	116641	2			Y	-0-			-0-
SPRUCE STATE UNIT														
WELL #: 202AH RRCID -> 288689 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13199 PERF.13396 - 20367														
06	126150 X	112257	-0-	-13893	-0-	112257	2			Y	-0-			-0-
07	124372 X	112004	-0-	-12368	-0-	112004	2			Y	-0-			-0-
08	124372 X	111109	-0-	-13263	-0-	111109	2			Y	-0-			-0-
09	118380 X	107482	-0-	-10898	-0-	107482	2			Y	-0-			-0-
10	118017 X	106601	-0-	-11416	-0-	106601	2			Y	-0-			-0-
11	112260 X	100835	-0-	-11425	-0-	100835	2			Y	-0-			-0-
REDWOOD														
WELL #: 104BH RRCID -> 288690 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 1927 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200													
HYPERION			WELL #: 102AH		RRCID -> 288693		COMPL. DATE 10/09/2019		TOTAL DEPTH 10026		PERF.10262 - 14735					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	47520 X	41218	-0-	-6302	-0-	119	1	40831	2	N	244	232	1			58
07	41912 X	41676	-0-	-236	-0-	268	9	41287	2	N	235	206	1			87
08	41912 X	37851	-0-	-4061	-0-	130	1	37536	2	N	173	187	1			73
09	41220 X	36919	-0-	-4301	-0-	259	9	36591	2	N	193	165	1			101
10	42594 X	37611	-0-	-4983	-0-	125	1	37248	2	N	214	233	1			82
11	41220 X	35255	-0-	-5965	-0-	190	9	34901	2	N	204	151	1			135
						116	1									
						212	9									
						128	1									
						235	9									
						130	1									
						224	9									
LONGS PEAK STATE UNIT			WELL #: 103AH		RRCID -> 288699		COMPL. DATE 07/13/2019		TOTAL DEPTH 9847		PERF.10031 - 16475					
06	43290 X	37228	-0-	-6062	-0-	36176	2	1052	9	Y	956	898	1			217
07	44516 X	38143	-0-	-6373	-0-	37074	2	1069	9	Y	972	1008	1			181
08	44516 X	38208	-0-	-6308	-0-	37197	2	1011	9	Y	919	789	1			311
09	43080 X	36396	-0-	-6684	-0-	35468	2	928	9	Y	844	899	1			256
10	42005 X	33633	-0-	-8372	-0-	32804	2	829	9	Y	754	784	1			226
11	37230 X	36307	-0-	-923	-0-	35533	2	774	9	Y	704	795	1			135
LUMBEE			WELL #: 205AH		RRCID -> 288828		COMPL. DATE 11/16/2019		TOTAL DEPTH 11308		PERF.11650 - 17072					
06	80430 X	76614	-0-	-3816	-0-	76038	2	576	9	Y	524	523	1			142
07	83111 X	65781	-0-	-17330	-0-	65220	2	561	9	Y	510	501	1			151
08	83111 X	65916	-0-	-17195	-0-	65431	2	485	9	Y	441	447	1			145
09	79920 X	65152	-0-	-14768	-0-	64675	2	477	9	Y	434	454	1			125
10	82584 X	62150	-0-	-20434	-0-	61640	2	510	9	Y	464	452	1			137
11	76620 X	54730	-0-	-21890	-0-	54145	2	585	9	Y	532	466	1			203
CHEROKEE STATE			WELL #: 102AH		RRCID -> 288832		COMPL. DATE 10/03/2019		TOTAL DEPTH 11858		PERF.12071 - 16887					
06	85380 X	46441	-0-	-38939	-0-	45832	2	609	9	Y	554	574	1			45
07	81065 X	64507	-0-	-16558	-0-	63774	2	733	9	Y	666	651	1			60
08	81065 X	68017	-0-	-13048	-0-	67727	2	290	9	Y	264	296	1			28
09	75150 X	65571	-0-	-9579	-0-	65007	2	564	9	Y	513	475	1			66
10	64511 X	64480	-0-	-31	-0-	63901	2	579	9	Y	526	519	1			73
11	65820 X	61154	-0-	-4666	-0-	60663	2	491	9	Y	446	471	1			48
LUMBEE			WELL #: 104AH		RRCID -> 288953		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL DEPTH 11903		PERF.12365 - 18614					
06	109680 X	107748	-0-	-1932	-0-	107691	2	57	9	Y	52	39	1			14
07	107043 X	95515	-0-	-11528	-0-	95503	2	12	9	Y	11	22	1			3
08	112778 X	97558	-0-	-15220	-0-	97552	2	6	9	Y	5	6	1			2
09	109140 X	92035	-0-	-17105	-0-	92028	2	7	9	Y	6	6	1			2
10	112778 X	91647	-0-	-21131	-0-	91643	2	4	9	Y	4	5	1			1
11	107760 X	86696	-0-	-21064	-0-	86687	2	9	9	Y	8	6	1			3
LUMBEE			WELL #: 103AH		RRCID -> 288954		COMPL. DATE 10/29/2019		TOTAL DEPTH 11902		PERF.12090 - 18616					
06	109470 X	94136	-0-	-15334	-0-	94128	2	8	9	Y	7	5	1			2
07	105586 X	88574	-0-	-17012	-0-	88566	2	8	9	Y	7	7	1			2
08	109957 X	91691	-0-	-18266	-0-	91655	2	36	9	Y	33	24	1			11
09	106410 X	85515	-0-	-20895	-0-	85511	2	4	9	Y	4	14	1			1
10	109957 X	84539	-0-	-25418	-0-	84535	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	103560 X	81218	-0-	-22342	-0-	81194	2	24	9	Y	22	15	1			8

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200								
LUMBEE			WELL #:		102AH	RRCID ->	288984	COMPL. DATE	10/29/2019	TOTAL	DEPTH	11934	PERF.12141 - 18864
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	120330 X	101039	-0-	-19291	-0-	100993	2	46	9	Y	42	32 1	11
07	110329 X	98351	-0-	-11978	-0-	98315	2	36	9	Y	33	34 1	10
08	118203 X	99772	-0-	-18431	-0-	99694	2	78	9	Y	71	58 1	23
09	114390 X	93203	-0-	-21187	-0-	93161	2	42	9	Y	38	50 1	11
10	118203 X	92043	-0-	-26160	-0-	91985	2	58	9	Y	53	48 1	16
11	111150 X	87741	-0-	-23409	-0-	87712	2	29	9	Y	26	32 1	10
LUMBEE			WELL #:		106AH	RRCID ->	289316	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL	DEPTH	11881	PERF.12042 - 18418
06	127380 X	92723	-0-	-34657	-0-	92523	2	200	9	Y	182	177 1	49
07	131626 X	83047	-0-	-48579	-0-	82839	2	208	9	Y	189	182 1	56
08	112220 X	81772	-0-	-30448	-0-	81772	2			Y	-0-	56 1	-0-
09	93990 X	76471	-0-	-17519	-0-	76421	2	50	9	Y	45	32 1	13
10	97123 X	75187	-0-	-21936	-0-	75187	2			Y	-0-	13 1	-0-
11	92730 X	70320	-0-	-22410	-0-	70320	2			Y	-0-		-0-
BONSAI STATE UNIT			WELL #:		201AH	RRCID ->	290292	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL	DEPTH	10441	PERF.10109 - 19321
06	271080 X	237188	-0-	-33892	-0-	338	1	236651	2	N	181	165 1	319
						199	9						
07	270537 X	238828	-0-	-31709	-0-	341	1	238305	2	N	165	166 1	318
						182	9						
08	270537 X	227654	-0-	-42883	-0-	341	1	227149	2	N	149	151 1	316
						164	9						
09	261810 X	208553	-0-	-53257	-0-	284	1	208146	2	N	112	165 1	263
						123	9						
10	248000 X	206669	-0-	-41331	-0-	282	1	206011	2	N	342	489 1	116
						376	9						
11	237180 X	192868	-0-	-44312	-0-	268	1	192476	2	N	113		229
						124	9						
LONGS PEAK STATE UNIT			WELL #:		104AH	RRCID ->	290293	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL	DEPTH	9854	PERF.10126 - 17618
06	4650 X	2706	-0-	-1944	-0-	2593	2	113	9	Y	103	97 1	23
07	4805 X	939	-0-	-3866	-0-	837	2	102	9	Y	93	99 1	17
08	3844 X	1013	-0-	-2831	-0-	922	2	91	9	Y	83	72 1	28
09	3420 X	1066	-0-	-2354	-0-	983	2	83	9	Y	75	80 1	23
10	2790 X	1222	-0-	-1568	-0-	1130	2	92	9	Y	84	82 1	25
11	2700 X	1360	-0-	-1340	-0-	1302	2	58	9	Y	53	68 1	10
WINTOON			WELL #:		102AH	RRCID ->	290295	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL	DEPTH	12120	PERF.12301 - 16840
06	158599 X	158599	-0-	-0-	-0-	158599	2			Y	-0-		-0-
07	157130 X	157130	-0-	-0-	-0-	157130	2			Y	-0-		-0-
08	151705 X	151705	-0-	-0-	-0-	151705	2			Y	-0-		-0-
09	144870 X	140220	-0-	-4650	-0-	140220	2			Y	-0-		-0-
10	149699 X	140919	-0-	-8780	-0-	140919	2			Y	-0-		-0-
11	144870 X	131818	-0-	-13052	-0-	131818	2			Y	-0-		-0-
WINTOON			WELL #:		201AH	RRCID ->	290305	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.11541 - 16177
06	113130 X	100697	-0-	-12433	-0-	98638	2	2059	9	Y	1872	1827 1	554
07	112034 X	101950	-0-	-10084	-0-	99638	2	2312	9	Y	2102	2047 1	609
08	99274 X	99274	-0-	-0-	-0-	97133	2	2141	9	Y	1946	1945 1	610
09	99930 X	94988	-0-	-4942	-0-	93097	2	1891	9	Y	1719	1713 1	616
10	103261 X	101198	-0-	-2063	-0-	99368	2	1830	9	Y	1664	1673 1	607
11	99930 X	95156	-0-	-4774	-0-	93428	2	1728	9	Y	1571	1646 1	532

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200												
LUMBEE			WELL #: 202AH			RRCID -> 290320			COMPL. DATE 09/05/2019			TOTAL DEPTH 11258 PERF.11444 - 17880			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	84660 X	71616	-0-	-13044	-0-	70823	2	793	9	Y	721	720	1		195
07	82305 X	67854	-0-	-14451	-0-	67078	2	776	9	Y	705	691	1		209
08	85064 X	68429	-0-	-16635	-0-	67794	2	635	9	Y	577	596	1		190
09	82320 X	69811	-0-	-12509	-0-	69195	2	616	9	Y	560	589	1		161
10	85064 X	70677	-0-	-14387	-0-	70069	2	608	9	Y	553	551	1		163
11	78690 X	65494	-0-	-13196	-0-	64883	2	611	9	Y	555	507	1		211
WINTOON			WELL #: 203AH			RRCID -> 290327			COMPL. DATE 11/22/2019			TOTAL DEPTH 11384 PERF.11557 - 16324			
06	88050 X	77005	-0-	-11045	-0-	76042	2	963	9	Y	875	858	1		259
07	85312 X	77843	-0-	-7469	-0-	76785	2	1058	9	Y	962	942	1		279
08	75674 X	75674	-0-	-0-	-0-	74714	2	960	9	Y	873	878	1		274
09	77190 X	71029	-0-	-6161	-0-	70206	2	823	9	Y	748	754	1		268
10	79763 X	71970	-0-	-7793	-0-	71168	2	802	9	Y	729	731	1		266
11	77010 X	66418	-0-	-10592	-0-	65655	2	763	9	Y	694	725	1		235
LUMBEE			WELL #: 204AH			RRCID -> 290332			COMPL. DATE 11/14/2019			TOTAL DEPTH 11281 PERF.11630 - 17586			
06	86580 X	77227	-0-	-9353	-0-	76625	2	602	9	Y	547	546	1		148
07	82429 X	67901	-0-	-14528	-0-	67321	2	580	9	Y	527	519	1		156
08	68938 X	68938	-0-	-0-	-0-	68464	2	474	9	Y	431	445	1		142
09	65580 X	65580	-0-	-0-	-0-	65131	2	449	9	Y	408	433	1		117
10	66743 X	65687	-0-	-1056	-0-	65243	2	444	9	Y	404	402	1		119
11	64590 X	62232	-0-	-2358	-0-	61790	2	442	9	Y	402	368	1		153
LUMBEE			WELL #: 105AH			RRCID -> 290407			COMPL. DATE 11/16/2019			TOTAL DEPTH 11965 PERF.12183 - 18569			
06	93690 X	-0-	-0-	-93690	-0-					Y	3	2	1		1
07	95201 X	82824	-0-	-12377	-0-	82817	2	7	9	Y	6	5	1		2
08	82551 X	82551	-0-	-0-	-0-	82551	2			Y	-0-	2	1		-0-
09	76883 X	76883	-0-	-0-	-0-	76881	2	2	9	Y	2	1	1		1
10	73861 X	73861	-0-	-0-	-0-	73824	2	37	9	Y	34	25	1		10
11	76620 X	66326	-0-	-10294	-0-	66307	2	19	9	Y	17	21	1		6
WINTOON			WELL #: 101AH			RRCID -> 290409			COMPL. DATE 11/23/2019			TOTAL DEPTH 12076 PERF.12294 - 17007			
06	237120 X	192352	-0-	-44768	-0-	192352	2			Y	-0-				-0-
07	217465 X	188564	-0-	-28901	-0-	188564	2			Y	-0-				-0-
08	184305 X	184305	-0-	-0-	-0-	184305	2			Y	-0-				-0-
09	200250 X	170685	-0-	-29565	-0-	170685	2			Y	-0-				-0-
10	203329 X	171957	-0-	-31372	-0-	171957	2			Y	-0-				-0-
11	192360 X	160443	-0-	-31917	-0-	160443	2			Y	-0-				-0-
LUMBEE			WELL #: 203AH			RRCID -> 290418			COMPL. DATE 11/14/2019			TOTAL DEPTH 11277 PERF.11469 - 17969			
06	86160 X	83788	-0-	-2372	-0-	82874	2	914	9	Y	831	807	1		225
07	86056 X	71821	-0-	-14235	-0-	70874	2	947	9	Y	861	831	1		255
08	68628 X	68628	-0-	-0-	-0-	68058	2	570	9	Y	518	603	1		170
09	71580 X	63806	-0-	-7774	-0-	63248	2	558	9	Y	507	531	1		146
10	73966 X	67819	-0-	-6147	-0-	67245	2	574	9	Y	522	514	1		154
11	71580 X	67399	-0-	-4181	-0-	67010	2	389	9	Y	354	373	1		135
RETAMA STATE UNIT			WELL #: 101AH			RRCID -> 291004			COMPL. DATE 12/12/2019			TOTAL DEPTH 10696 PERF.10970 - 16389			
06	421650 X	46438	-0-	-375212	-0-	190	1	46248	2	N	-0-				-0-
07	435705 X	72079	-0-	-363626	-0-	210	1	71869	2	N	-0-				-0-
08	435705 X	72935	-0-	-362770	-0-	213	1	72722	2	N	-0-				-0-
09	113790 X	69614	-0-	-44176	-0-	202	1	69412	2	N	-0-				-0-
10	81065 X	70339	-0-	-10726	-0-	214	1	70125	2	N	-0-				-0-
11	70590 X	66425	-0-	-4165	-0-	207	1	66218	2	N	-0-				-0-

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
WINTOON															
//CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 027200															
WELL #: 202BH RRCID -> 291008 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11565 - 16319															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	101220 X	69315	-0-	-31905	-0-	68808	2	507	9	Y	461	461	1		137
07	104594 X	71033	-0-	-33561	-0-	70487	2	546	9	Y	496	489	1		144
08	104594 X	69362	-0-	-35232	-0-	68868	2	494	9	Y	449	452	1		141
09	72060 X	64317	-0-	-7743	-0-	63900	2	417	9	Y	379	384	1		136
10	71982 X	65280	-0-	-6702	-0-	64656	2	624	9	Y	567	496	1		207
11	69330 X	60771	-0-	-8559	-0-	60473	2	298	9	Y	271	386	1		92
WILLOW STATE UNIT															
WELL #: 101AH RRCID -> 291102 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 11276 PERF.10771 - 20638															
06	2980125 X	708112	-0-	-2272013	-0-	489	1	707448	3	N	159				320
						175	9								
07	631433 X	631433	-0-	-0-	-0-	465	1	630882	3	N	78	189	1		209
						86	9								
08	623919 X	623919	-0-	-0-	-0-	463	1	623414	3	N	38				247
						42	9								
09	600900 X	597054	-0-	-3846	-0-	443	1	596601	3	N	9				256
						10	9								
10	622211 X	622211	-0-	-0-	-0-	256	1	621707	3	N	225				481
						248	9								
11	600900 X	595222	-0-	-5678	-0-	595185	3	37	9	N	34	374	1		141
MOHICAN UNIT															
WELL #: 205AH RRCID -> 291300 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11490 - 15424															
06	0	136121	-0-	136121	136121	29	1	130478	2	N	5104	4920	1		184
						5614	9								
07	0	202438	-0-	202438	338559	34	1	196266	2	N	5580	5578	1		186
						6138	9								
08	516734 X	178175	-0-	-338559	-0-	39	1	173589	2	N	4134	4161	1		159
						4547	9								
09	211860 X	154276	-0-	-57584	-0-	39	1	150713	2	N	3204	3169	1		194
						3524	9								
10	218922 X	140041	-0-	-78881	-0-	39	1	137396	2	N	2369	2413	1		150
						2606	9								
11	211860 X	137286	-0-	-74574	-0-	41	1	135213	2	N	1847	1942	1		55
						2032	9								
MOHICAN UNIT															
WELL #: 105AH RRCID -> 291364 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 12000 PERF.12161 - 15094															
06	0	179035	-0-	179035	179035	40	1	178995	2	Y	-0-				-0-
07	0	293018	-0-	293018	472053	50	1	292902	2	Y	60	58	1		2
						66	9								
08	707617 X	235564	-0-	-472053	-0-	54	1	235474	2	Y	33	34	1		1
						36	9								
09	321180 X	194344	-0-	-126836	-0-	50	1	194268	2	Y	24	24	1		1
						26	9								
10	331886 X	169001	-0-	-162885	-0-	49	1	168922	2	Y	27	26	1		2
						30	9								
11	321180 X	162650	-0-	-158530	-0-	50	1	162570	2	Y	27	28	1		1
						30	9								

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
MOHICAN UNIT															
WELL #: 110AH RRCID -> 291379 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12209 - 16150															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
06	0	173338	-0-	173338	173338	38	1	173300	2	Y	-0-		-0-		
07	0	325702	-0-	325702	499040	56	1	325584	2	Y	56	54 1	2		
08	762605 X	263565	-0-	-499040	-0-	62	9	263450	2	Y	50	50 1	2		
09	230850 X	217269	-0-	-13581	-0-	55	9	217107	2	Y	96	92 1	6		
10	238545 X	188197	-0-	-50348	-0-	56	1	188060	2	Y	75	76 1	5		
11	230850 X	177944	-0-	-52906	-0-	106	9	177782	2	Y	97	99 1	3		
						54	1								
						83	9								
						55	1								
						107	9								
WILLOW STATE UNIT															
WELL #: 102BH RRCID -> 291384 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 11362 PERF. N/A															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
MOHICAN UNIT															
WELL #: 206AH RRCID -> 291583 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11630 - 14319															
06	0	190885	-0-	190885	190885	41	1	186089	2	Y	4323	4167 1	156		
07	0	172142	-0-	172142	363027	4755	9	166521	2	Y	5084	5071 1	169		
08	514883 X	151856	-0-	-363027	-0-	29	1	147627	2	Y	3814	3836 1	147		
09	146880 X	133524	-0-	-13356	-0-	5592	9	130145	2	Y	3041	3004 1	184		
*10	151776 X	119638	-0-	-32138	-0-	34	1	116946	2	Y	2416	2447 1	153		
11	146880 X	116454	-0-	-30426	-0-	4195	9	114133	2	Y	2078	2169 1	62		
						34	1								
						3345	9								
						2658	9								
						35	1								
						2286	9								
MOHICAN UNIT															
WELL #: 207BH RRCID -> 291648 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 11435 PERF. N/A															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
SYCAMORE UNIT SWD															
WELL #: 1 RRCID -> 291649 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 5150 - 5350															
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

AMBLER (DELAWARE 4335)										02285 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
JBR-FINLEY WELLS, LLC										427395							
LANGFORD ET AL										WELL #: 2	RRCID -> 201265	COMPL. DATE 12/20/2003	TOTAL DEPTH	4353	PERF. 4226 -	4353	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LANGFORD ET AL										WELL #: 3	RRCID -> 201266	COMPL. DATE 02/06/2004	TOTAL DEPTH	4361	PERF. 4310 -	4355	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				11
ANDECTOR (GRAYBURG)										02596 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
BAKER OPERATING, INC.										046623							
SCHARBAUER -J-										WELL #: 1	RRCID -> 187401	COMPL. DATE 01/22/2002	TOTAL DEPTH	4405	PERF. 4000 -	4010	
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1				N	-0-				-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1				N	-0-				-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1				N	-0-				-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1				N	-0-				-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1				N	-0-				-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1				N	-0-				-0-
SCHARBAUER -J-										WELL #: 2	RRCID -> 189921	COMPL. DATE 06/25/2002	TOTAL DEPTH	8502	PERF. 3938 -	3948	
06	210	N	93	-0-	-117	-0-	93	3				N	-0-				-0-
07	248	N	70	-0-	-178	-0-	70	3				N	-0-				-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3				N	-0-				-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3				N	-0-				-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3				N	-0-				-0-
*11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3				N	-0-				-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY										172232							
EMBAR										WELL #: 62	RRCID -> 153631	COMPL. DATE 02/24/1995	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3741 -	3749	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
NOBLES										WELL #: 10	RRCID -> 155823	COMPL. DATE 09/22/1995	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 3990 -	4010	
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3				Y	-0-				-0-
07	992	N	426	-0-	-566	-0-	426	3				Y	-0-				-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3				Y	-0-				-0-
09	990	N	511	-0-	-479	-0-	511	3				Y	-0-				-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-				-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-						Y	-0-				-0-

ANDECTOR (GRAYBURG)				//CONT.//		02596 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				//CONT.//		172232										
UNIVERSITY ANDREWS				WELL #:		101	RRCID -> 168984		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 3930 - 3970			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	GAS AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
ANDECTOR (MCKEE)						02596 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
CONOCOPHILLIPS COMPANY						172232										
LIMPIA				WELL #:		2	RRCID -> 155467		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 8556		PERF. 7735 - 7885			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
NOBLES				WELL #:		2	RRCID -> 225566		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8556		PERF. 7782 - 7910			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
ANDECTOR (YATES)						02596 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
AGHORN OPERATING, INC.						008716										
TXL -B-				WELL #:		8	RRCID -> 255732		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2830 - 2993			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC						430368										
COLE				WELL #:		1	RRCID -> 061560		COMPL. DATE 03/26/1975		TOTAL DEPTH 2750		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
COLE "A"				WELL #:		1	RRCID -> 062984		COMPL. DATE 07/22/1975		TOTAL DEPTH 2760		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

ANDECTOR (YATES)		//CONT.//		02596 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368						
COLE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 062985		COMPL. DATE 07/22/1975		TOTAL DEPTH 2775 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ANNA K (ATOKA)				03010 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
SHELL WESTERN E&P				774719						
WOODY J "45"		WELL #:			RRCID -> 093670		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 16570 PERF.15052 - 15079	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2018										

APCO (CLEAR FORK)				03264 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS	
BUSTOS, MARTIN OIL				112687						
UTEX		WELL #:		2	RRCID -> 067627		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

EARNST PRODUCING CORPORATION				238708						
PAUL "A"		WELL #:		1	RRCID -> 061567		COMPL. DATE 03/06/1975		TOTAL DEPTH 3416 PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

PAUL "C"		WELL #:		1	RRCID -> 069416		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

SHEARER		WELL #:		2BC	RRCID -> 168846		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 4702 PERF. 3203 - 3228	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

APCO (CLEAR FORK)		//CONT.//		03264 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS					
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300										
AERO		WELL #:		1	RRCID -> 111218		COMPL. DATE 06/14/1984		TOTAL DEPTH 4735		PERF. 3179 - 3255			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
O & O OPERATORS, LLC.				617028										
GREGG "B"		WELL #:		2	RRCID -> 069300		COMPL. DATE 12/09/1976		TOTAL DEPTH 3382		PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
APCO-WARNER (DETRITAL)				03278 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS					
BUSTOS, MARTIN OIL				112687										
UTEX		WELL #:		1	RRCID -> 065580		COMPL. DATE 02/18/1976		TOTAL DEPTH 4511		PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
APOLLO (ATOKA)				03293 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125										
FELMONT		WELL #:		1	RRCID -> 079307		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 19332		PERF.12725 - 13312			
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-			179
07	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-			179
08	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-			179
09	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-			179
10	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-			179
*11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-			179
WINK AIRPORT		WELL #:		1	RRCID -> 116736		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 16900		PERF.13033 - 13061			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WINK AIRPORT		WELL #:		2	RRCID -> 128750		COMPL. DATE 08/04/1988		TOTAL DEPTH 19038		PERF.12946 - 13020			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90

APOLLO (ATOKA)		//CONT.//		03293 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961										
UNIVERSITY E/2 15		WELL #:		151	RRCID -> 127540		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2040 X	589	-0-	-1451	-0-	589 2			N	-0-			90
07		2108 X	536	-0-	-1572	-0-	536 2			N	-0-			90
08		2108 X	195	-0-	-1913	-0-	195 2			N	-0-			90
09		2040 X	143	-0-	-1897	-0-	143 2			N	-0-			90
10		2077 X	23	-0-	-2054	-0-	23 2			N	-0-			90
11		600 X	11	-0-	-589	-0-	11 2			N	-0-			90

UNIVERSITY BLK 21 GU				WELL #:		RRCID -> 226567		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 13185				
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2014														

WYCO OIL & GAS LLC				945368										
UNIVERSITY 21-35				WELL #:		RRCID -> 224671		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11433 - 11868				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

APOLLO (FUSSELMAN)				03293 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961										
UNIV. BLK. 21 GU SWD		WELL #:		1	RRCID -> 060002		COMPL. DATE 10/22/1974		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A					
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

APOLLO, EAST (WOLFCAMP)				03294 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961										
UNIVERSITY BLK. 21		WELL #:		231	RRCID -> 194144		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 20683 PERF.11638 - 11800					
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2			N	-0-			70
07		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2			N	-0-			70
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			70
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			70
10		62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2			N	-0-			70
*11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-			70

UNIVERSITY BLK 21				WELL #:		RRCID -> 195190		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 16586 PERF.11666 - 11960				
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			85
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			85
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961														
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 262 RRCID -> 195193 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.11618 - 11852														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			87
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	39	2	3	9	N	3			90
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-			90
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			90
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			90
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			90
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 264 RRCID -> 219151 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14192 PERF.11650 - 11912														
06	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3538	2	387	9	N	352	184	1	215
07	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	1917	2	281	9	N	255	334	1	136
08	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2379	2	356	9	N	324	344	1	116
09	3810 X	2735	-0-	-1075	-0-	2336	2	399	9	N	363	365	1	114
10	3937 X	2823	-0-	-1114	-0-	2434	2	389	9	N	354	345	1	123
11	3810 X	2699	-0-	-1111	-0-	2365	2	334	9	N	304	332	1	95
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 265 RRCID -> 219389 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11463 - 11970														
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	45	2	32	9	N	29	172	1	94
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	82	2	35	9	N	32			126
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			126
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-			126
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1			127
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	53	2	2	9	N	2			129
WYCO OIL & GAS LLC 945368 UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 237038 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418														
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	2			140
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			140
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	N	1			141
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	253	2	11	9	N	10			151
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	562	2	23	9	N	21			172
*11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	476	2	37	9	N	34	169	1	37
ARAPAH0 (MORROW) 03355 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CAPACITY CNTY: LOVING														
COG OPERATING LLC 166150 SHARP NOSE WELL #: 1 RRCID -> 098614 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 16709 PERF.16709 - 16630														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ARAPAH0 (STRAWN) 03355 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
OXY USA INC. 630591 MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 213078 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 16495 PERF.14557 - 14913														
06	17220 X	4741	-0-	-12479	-0-	4438	2	303	9	Y	275	364	1	73
07	12834 X	11716	-0-	-1118	-0-	11443	2	273	9	Y	248	187	1	134
08	20584 X	20584	-0-	-0-	-0-	20030	2	554	9	Y	504			638
09	31450 X	31450	-0-	-0-	-0-	30666	2	784	9	Y	713	915	1	436
10	31860 X	31860	-0-	-0-	-0-	30947	2	913	9	Y	830	1106	1	160
*11	30048 X	30048	-0-	-0-	-0-	29197	2	851	9	Y	774	555	1	379

ARAPAHO (STRAWN)														CNTY: LOVING	
OXY USA INC.															
GASPERGOU															
WELL #: 1 RRCID -> 227105 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF. 14860 - 15534															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	38280 X	8903	-0-	-29377	-0-	8562	2	341	9	Y	310	362	1		353
07	25110 X	18867	-0-	-6243	-0-	17939	2	928	9	Y	844	877	1		320
08	67562 X	67562	-0-	-0-	-0-	65128	2	2434	9	Y	2213	1839	1		694
09	72085 X	72085	-0-	-0-	-0-	70316	2	1769	9	Y	1608	1783	1		519
*10	62998 X	62998	-0-	-0-	-0-	61677	2	1321	9	Y	1201	1285	1		435
*11	54017 X	54017	-0-	-0-	-0-	53128	2	889	9	Y	808	738	1		505
ARCLAW (SEVEN RIVERS)														CNTY: PECOS	
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.															
ARCO STATE															
WELL #: 1 RRCID -> 063711 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 9880 PERF. N/A															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ARENOSO (STRAWN DETRITUS)														CNTY: WINKLER	
EXTEX OPERATING COMPANY															
SEALY & SMITH "33-B"															
WELL #: 1 RRCID -> 285920 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8619 - 8771															
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
SEALY & SMITH "33-C"															
WELL #: 1 RRCID -> 289029 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8936 - 8986															
06	330 #	269	-0-	-61	-0-	269	1			N	-0-				-0-
07	310 #	298	-0-	-12	-0-	298	1			N	-0-				-0-
08	310 #	298	-0-	-12	-0-	298	1			N	-0-				-0-
*09	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	1			N	-0-				-0-
*10	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	1			N	-0-				-0-
11	300 #	298	-0-	-2	-0-	298	1			N	-0-				-0-
ATHENS (DEVONIAN)														CNTY: REEVES	
COYOTE OIL & GAS, INC.															
MARATHON STATE "NT"															
WELL #: 1 RRCID -> 063066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3727 - 3836															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ATHEY (CHERRY CANYON)														CNTY: PECOS	
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.															
NEELY 75															
WELL #: 3 RRCID -> 184067 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5086 - 5120															
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	3	1	9	Y	1				12
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				12
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-				12
09	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-				12
10	6 N	2	-0-	-4	-0-	1	3	1	9	Y	1	7	1		6
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-				6

ATHEY (CHERRY CANYON)		//CONT.//		04228 176	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS																
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.//		593635																					
NEELY 75		WELL #:		5	RRCID ->	186533	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL	DEPTH	6004	PERF. 4993 -	5084												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE									
06		720 X	557	-0-	-163	-0-	557	3			Y	-0-				30									
07		651 X	527	-0-	-124	-0-	527	3			Y	-0-				30									
08		527 X	298	-0-	-229	-0-	297	3		1	9	Y	1			31									
09		570 X	29	-0-	-541	-0-	28	3		1	9	Y	1			32									
10		589 X	15	-0-	-574	-0-	12	3		3	9	Y	3	33	1	2									
11		570 X	180	-0-	-390	-0-	180	3			Y	-0-				2									
NEELY 75													WELL #:			4	RRCID ->	188078	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL	DEPTH	5753	PERF. 5009 -	5096
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-				88									
07		155 N	146	-0-	-9	-0-	145	3		1	9	Y	1			89									
08		155 N	82	-0-	-73	-0-	82	3			Y	-0-				89									
09		150 N	9	-0-	-141	-0-	8	3		1	9	Y	1			90									
10		155 N	14	-0-	-141	-0-	3	3		11	9	Y	10	98	1	2									
11		90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3			Y	-0-				2									
NEELY 75													WELL #:			6	RRCID ->	191099	COMPL. DATE	07/10/2002	TOTAL	DEPTH	5511	PERF. 5046 -	5100
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-				80									
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-				80									
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-				80									
09		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-				80									
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	1	3		19	9	Y	17	95	1	2									
11		15 N	9	-0-	-6	-0-	9	3			Y	-0-				2									
NEELY 75													WELL #:			7	RRCID ->	193069	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL	DEPTH	6000	PERF. 4891 -	5004
06		300 X	239	-0-	-61	-0-	239	3			Y	-0-				59									
07		279 X	227	-0-	-52	-0-	226	3		1	9	Y	1			60									
08		217 X	128	-0-	-89	-0-	127	3		1	9	Y	1			61									
09		240 X	12	-0-	-228	-0-	12	3			Y	-0-				61									
10		248 X	12	-0-	-236	-0-	5	3		7	9	Y	6	65	1	2									
11		240 X	77	-0-	-163	-0-	77	3			Y	-0-				2									
WALSH & WATTS, INC.				895060																					
STATE OF TEXAS				WELL #:		1074	RRCID ->	212329	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL	DEPTH	5350	PERF. 5094 -	5107										
06		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-				96									
07		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3			N	-0-				96									
*08		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			N	-0-				96									
*09		3540 X	2910	-0-	-630	-0-	2910	3			N	-0-				96									
*10		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3			N	-0-				96									
*11		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-				96									
ATHEY (MISSISSIPPIAN)				04228 240		ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: PECOS									
RAYDEN				695567																					
LELA-STATE PRICE				WELL #:		1	RRCID ->	176162	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL	DEPTH	12294	PERF. 11887 -	12114										
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-									
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-									
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-									
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-									
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-									
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-									

ATHEY (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC ATHEY STATE			04228 498 511724 WELL #: 2			ASSOCIATED RRCID -> 131144			CAPACITY COMPL. DATE 06/26/1989			CMTY: PECOS TOTAL DEPTH 12015 PERF.11746 - 11796				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RAYDEN LETHCO			695567 WELL #: 1			RRCID -> 178702			COMPL. DATE 06/29/1969			TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A				
06	720 N	688	-0-	-32	-0-	688	3			N	-0-					153
07	899 N	667	-0-	-232	-0-	667	3			N	-0-					153
08	806 N	698	-0-	-108	-0-	698	3			N	-0-					153
09	690 N	665	-0-	-25	-0-	665	3			N	-0-					153
10	682 N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					153
*11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					153
ATHEY (WOLFCAMP 10900) FINLEY RESOURCES, INC. TEXAS -A-			04228 664 268602 WELL #: 1			ASSOCIATED RRCID -> 123350			49B COMPL. DATE 01/09/1987			CMTY: PECOS TOTAL DEPTH 12095 PERF.11042 - 11547				
06	387 R	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	N	-0-					-0-
07	410 R	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	N	-0-					-0-
08	420 R	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	2	N	-0-					-0-
09	403 R	403	-0-	-0-	-0-	28	1	375	2	N	-0-					-0-
10	426 R	426	-0-	-0-	-0-	30	1	396	2	N	-0-					-0-
*11	414 R	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	2	N	-0-					-0-
REED, ELIZABETH			WELL #: 1			RRCID -> 220032			COMPL. DATE 01/01/1971			TOTAL DEPTH 12051 PERF.11578 - 11694				
06	2260 R	2260	-0-	-0-	-0-	107	1	2153	2	N	-0-					135
07	2542 #	2181	-0-	-361	-0-	104	1	2077	2	N	-0-					135
08	2635 #	2327	-0-	-308	-0-	111	1	2216	2	N	-0-					135
09	2550 #	1926	-0-	-624	-0-	91	1	1835	2	N	-0-					135
10	2635 #	1834	-0-	-801	-0-	87	1	1747	2	N	-0-					135
11	2250 #	789	-0-	-1461	-0-	75	1	714	2	N	-0-					135
RAYDEN PRICE, LELA-STATE			695567 WELL #: 1			RRCID -> 175408			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12294 PERF.11398 - 12114				
06	1480 R	1480	-0-	-0-	-0-	1458	3	22	9	N	20					191
07	1589 R	1589	-0-	-0-	-0-	1558	3	31	9	N	28	186	1			33
08	1531 R	1531	-0-	-0-	-0-	1520	3	11	9	N	10					43
09	1497 R	1497	-0-	-0-	-0-	1486	3	11	9	N	10					53
10	1331 R	1331	-0-	-0-	-0-	1320	3	11	9	N	10					63
*11	1462 R	1462	-0-	-0-	-0-	1453	3	9	9	N	8					71
AUTA (WICHITA-ALBANY) SOIL ENERGY, INC. AUTA "A"			04487 700 800520 WELL #: 1 C			NON-ASSOCIATED RRCID -> 115098			ONE WELL COMPL. DATE 02/05/1985			CMTY: PECOS TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4256 - 4467				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AYLESWORTH (CHERRY CANYON)														
COCKERHAM, JERRY														
SABINE STATE "12"														
04591 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES														
163940														
WELL #: 2					RRCID -> 077696 COMPL. DATE 05/21/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									210
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									210
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									210
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									210
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									210
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									210
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC														
SKYFALL														
694704														
WELL #: 1D					RRCID -> 285639 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3950 - 6270									
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
AZALEA (DEVONIAN)														
BRAZOS PETROLEUM, INC.														
CALVERLEY														
04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND														
089939														
WELL #: 1					RRCID -> 130530 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11453 PERF.10983 - 11014									
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									26
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/1995														
BURLESON PETROLEUM, INC.														
RAGGETT														
109255														
WELL #: 1					RRCID -> 119081 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11454 - 11515									
06	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2574	3	17	9	N	15			87
07	2418 N	2272	-0-	-146	-0-	2259	3	13	9	N	12			99
08	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2139	3	3	9	N	3			102
09	2550 N	2104	-0-	-446	-0-	2083	3	21	9	N	19			121
10	2263 N	2088	-0-	-175	-0-	2081	3	7	9	N	6			127
11	2070 N	1463	-0-	-607	-0-	1440	3	23	9	N	21			148
BRYANT "B"														
WELL #: 1					RRCID -> 186411 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11470 - 11510									
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-			24
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-			24
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	927	3	6	9	N	5			29
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-			29
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-			29
*11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	900	3	74	9	N	67			96
COG OPERATING LLC														
SHACKELFORD "34"														
166150														
WELL #: 1					RRCID -> 168257 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.11539 - 16669									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND										
COG OPERATING LLC		//CONT.//		166150														
FLOYD "16"		WELL #:		1	RRCID -> 169307	COMPL. DATE 06/04/1998	TOTAL DEPTH 16905	PERF.15260	- 16810									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				315	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				315	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				315	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				315	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				315	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				315	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2021																		
CROWNQUEST OPERATING, LLC				191554														
TURNER 42				WELL #:		1	RRCID -> 167268	COMPL. DATE 12/28/2012	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11503	- 16018							
06	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4682	3	199	9	N	181	169	1			213	
07	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4618	3	174	9	N	158	176	1		1 8	194	
08	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4373	3	166	9	N	151	169	1			176	
09	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4123	3	140	9	N	127	169	1			134	
10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4157	3	153	9	N	139					273	
*11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3681	3	156	9	N	142	179	1			236	
MURCHISON OIL AND GAS, LLC				593667														
GOLLADAY				WELL #: A		1	RRCID -> 019493	COMPL. DATE 08/16/1957	TOTAL DEPTH 11701	PERF.11360	- 11570							
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					244	
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					244	
08	930	N	247	-0-	-683	-0-	247	3			N	-0-					244	
09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					244	
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					244	
*11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					244	
GOLLADAY				WELL #: D		4	RRCID -> 019496	COMPL. DATE 04/06/1960	TOTAL DEPTH 11571	PERF.11408	- 11506							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109	7			-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2021																		
PETROPLEX ENERGY INC.				660886														
CITY OF MIDLAND '44'				WELL #:		1	RRCID -> 270947	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH 11857	PERF.11718	- 11732							
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748														
TEXACO "E"				WELL #:		1 T	RRCID -> 019587	COMPL. DATE 07/15/1961	TOTAL DEPTH 12000	PERF. N/A								
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
SHACKELFORD PECK		WELL #:		1	RRCID -> 165083	COMPL. DATE 08/26/1997	TOTAL DEPTH 11517	PERF.11395 - 11417								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2021													

GOLLADAY			WELL #:		U 1	RRCID -> 183942	COMPL. DATE 02/21/2001	TOTAL DEPTH 11897	PERF.11324 - 11406							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25

KING "E"			WELL #:		2 D	RRCID -> 198934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11623	PERF.11492 - 11562						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GOLLADAY			WELL #:		T 1	RRCID -> 209770	COMPL. DATE 11/16/2004	TOTAL DEPTH 11980	PERF.11320 - 11411							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40

TC OIL AND GAS, LLC			840303													
OSWALD			WELL #:		1	RRCID -> 147078	COMPL. DATE 07/25/1960	TOTAL DEPTH 11460	PERF.11376 - 11424							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					64

AZALEA (STRAWN)		04605 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
O'NEILL PROPERTIES, LTD.		623700														
HEIDELBERG, N. L.		WELL #:		1	RRCID -> 019472	COMPL. DATE 08/01/1957	TOTAL DEPTH 10411	PERF. N/A								
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3		N	-0-					229
07	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3167	3	9	9	N	8	8	8		229
08	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3		N	-0-					229
09	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3787	3	12	9	N	11				240
10	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3550	3	21	9	N	19				259
*11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3706	3	50	9	N	45				309

BMH (DEVONIAN)															04784 500 ASSOCIATED					49B					CNTY: PECOS														
TRACE OPERATING, LLC															863902																								
PARKE, CHESTER															WELL #: 3A					RRCID -> 184166					COMPL. DATE 06/04/2001					TOTAL DEPTH 8416					PERF. 8341 - 8348				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM																								
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE																								

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																								
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																								
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																								
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																								
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2021															-----																								
BALMOREA (WOLFCAMP)															05346 500 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: REEVES														
NOBLE ENERGY INC															611665																								
CLAYPOOL ESTATE 5-19															WELL #: 1					RRCID -> 256880					COMPL. DATE 04/27/2010					TOTAL DEPTH 16960					PERF.11885 - 12361				
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	32 1	661 2	N	176	333 1					240																								
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	2 4	194 9	N	170	167 1					243																								
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	34 1	718 2	N	31						274																								
09	150 N	42	-0-	-108	-0-	14 4	187 9	N	3						277																								
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	7 1	142 2	N	207	316 1					168																								
11	150 N	90	-0-	-60	-0-	34 9			25						193																								
						1 1	12 2	N																															
						3 9																																	
						337 3	42 4	N																															
						228 9																																	
						57 3	5 4	N																															
						28 9																																	

BARBASAL (QUEEN)															05608 650 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PECOS														
FINALY RESOURCES LLC															268323																								
MCKENZIE STATE															WELL #: 1					RRCID -> 066441					COMPL. DATE 05/12/1976					TOTAL DEPTH 10165					PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																								

BARBASAL (PENNSYLVANIAN)															05608 800 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: PECOS														
TRISTAR EXPLORATION, INC															871101																								
PAGE-HANKS															WELL #: 1					RRCID -> 112014					COMPL. DATE 07/16/1984					TOTAL DEPTH 7975					PERF. 6943 - 7049				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																								
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																								

BARSTOW (FUSSELMAN)															05889 666 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: WARD														
COLGATE OPERATING, LLC															167327																								
WORSHAM 42															WELL #: 1D					RRCID -> 281510					COMPL. DATE 01/31/2019					TOTAL DEPTH 17100					PERF. 8260 - 8398				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																								
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																								
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																								
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																								
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																								
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																								

BARSTOW (WOLFCAMP)			05889 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
BRINE TEXAS USA, LLC			093394												
BARSTOW BRINE STATION			WELL #: 1		RRCID -> 119901		COMPL. DATE 06/02/1986		TOTAL DEPTH 5003		PERF. 2720 - 3300				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
EOG RESOURCES, INC.			253162												
WORSHAM 42			WELL #: 2		RRCID -> 158929		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 17700		PERF.16241 - 16292				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	36			279
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	39			318
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	36			354
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3			357
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	56	187 1		226
*11	100 X	100	-0-	-0-	-0-		63 2	37 9			N	34			260
BAYVIEW (GLORIETA, MIDDLE)			06378 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT								CNTY: CRANE
RAIDER OIL & GAS COMPANY			688474												
EPPENAUER 15-B			WELL #: 2 C		RRCID -> 044640		COMPL. DATE 07/16/1968		TOTAL DEPTH 2958		PERF. N/A				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BEALL (DEVONIAN)			06441 333		ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC.			344412												
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 068422		COMPL. DATE 08/26/1976		TOTAL DEPTH 15940		PERF. N/A				
06	2370 N	2364	-0-	-6	-0-	30 1	2334 2	Y	-0-						-0-
07	2480 N	2431	-0-	-49	-0-	31 1	2400 2	Y	-0-						-0-
08	2449 N	2425	-0-	-24	-0-	31 1	2394 2	Y	-0-						-0-
09	2370 N	2339	-0-	-31	-0-	30 1	2309 2	Y	-0-						-0-
10	2418 N	2378	-0-	-40	-0-	31 1	2347 2	Y	-0-						-0-
11	2340 N	2311	-0-	-29	-0-	30 1	2281 2	Y	-0-						-0-
XTO ENERGY INC.			945936												
HERD GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 058783		COMPL. DATE 03/01/1974		TOTAL DEPTH 15721		PERF. N/A				
06	8460 X	6154	-0-	-2306	-0-	6154 2		N	-0-						44
07	8184 X	7325	-0-	-859	-0-	7325 2		N	-0-						44
08	8184 X	7243	-0-	-941	-0-	7243 2		N	-0-						44
09	7470 X	6590	-0-	-880	-0-	6590 2		N	-0-						44
10	7316 X	6807	-0-	-509	-0-	6807 2		N	-0-						44
11	7080 X	6381	-0-	-699	-0-	6381 2		N	-0-						44
EVANS, MARY W.			WELL #: 1 U		RRCID -> 081291		COMPL. DATE 01/30/1972		TOTAL DEPTH 16074		PERF.12247 - 12485				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BEALL (ELLEN) STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC				06441 666 827681		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
HARDING FEE				WELL #:		1	RRCID ->	070323	COMPL. DATE		02/25/1977	TOTAL	DEPTH	15200	PERF.	N/A				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
XTO ENERGY INC. EVANS, MARY W.				945936 WELL #:		1 L	RRCID ->	052807	COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	16074	PERF.	12247	-	15022		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-							-0-
BEALL (MONTROYA) STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC				06441 777 827681		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
HARDING FEE				WELL #:		2H	RRCID ->	189706	COMPL. DATE		05/13/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	13437	-	16985		
06	3952	X	3952	-0-	-0-		-0-	3952	2			N	-0-							-0-
07	4165	X	4165	-0-	-0-		-0-	4165	2			N	-0-							-0-
08	4216	X	4216	-0-	-0-		-0-	4216	2			N	-0-							-0-
09	4048	X	4048	-0-	-0-		-0-	4048	2			N	-0-							-0-
10	4297	X	4297	-0-	-0-		-0-	4297	2			N	-0-							-0-
*11	3744	X	3744	-0-	-0-		-0-	3744	2			N	-0-							-0-
HARDING FEE				WELL #:		3H	RRCID ->	193482	COMPL. DATE		10/21/2002	TOTAL	DEPTH	13078	PERF.	13758	-	17206		
06	30	N	27	-0-	-3		-0-	27	2			N	-0-							-0-
07	31	N	27	-0-	-4		-0-	27	2			N	-0-							-0-
08	31	N	29	-0-	-2		-0-	29	2			N	-0-							-0-
09	30	N	26	-0-	-4		-0-	26	2			N	-0-							-0-
10	33	N	33	-0-	-0-		-0-	33	2			N	-0-							-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-		-0-	32	2			N	-0-							-0-
XTO ENERGY INC. HERD GAS UNIT				945936 WELL #:		2H	RRCID ->	174952	COMPL. DATE		10/21/2003	TOTAL	DEPTH	12787	PERF.	13541	-	19160		
06	7207	X	7207	-0-	-0-		-0-	7206	3	1	9	N	1							196
07	7609	X	7609	-0-	-0-		-0-	7608	3	1	9	N	1							197
08	7358	X	7358	-0-	-0-		-0-	7358	3			N	-0-							-0-
09	6799	X	6799	-0-	-0-		-0-	6799	3			N	-0-							197
10	7415	X	7415	-0-	-0-		-0-	7415	3			N	-0-							197
*11	6747	X	6747	-0-	-0-		-0-	6747	3			N	-0-							197
EVANS, M. W.				WELL #:		2H	RRCID ->	181240	COMPL. DATE		08/19/2000	TOTAL	DEPTH	13073	PERF.	13231	-	16977		
06	720	N	685	-0-	-35		-0-	685	3			N	-0-							67
07	713	N	702	-0-	-11		-0-	702	3			N	-0-							67
08	713	N	703	-0-	-10		-0-	703	3			N	-0-							67
09	690	N	664	-0-	-26		-0-	664	3			N	-0-							67
10	713	N	650	-0-	-63		-0-	650	3			N	-0-							67
11	690	N	627	-0-	-63		-0-	627	3			N	-0-							67

BEALL (MONTROYA)														
XTO ENERGY INC.														
THORNTON, TATE 79														
WELL #: 1H RRCID -> 185255 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 13233 PERF.13078 - 16755														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-			101
07	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-			101
08	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-			101
09	390 N	357	-0-	-33	-0-	357	3			N	-0-			101
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-			101
*11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-			101
EVANS, MARY W.														
WELL #: 3H RRCID -> 187616 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13250 - 17390														
06	4050 X	2055	-0-	-1995	-0-	2055	3			Y	-0-			-0-
07	2449 X	1851	-0-	-598	-0-	1851	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1695	-0-	1695	1695	1695	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1862	-0-	1862	3557	1862	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2348	-0-	2348	5905	2348	3			Y	-0-			-0-
*11	8297 X	2392	-0-	-5905	-0-	2392	3			Y	-0-			-0-
THORNTON, JIM 80														
WELL #: 1HL RRCID -> 189157 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13533 - 17100														
06	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-			103
07	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-			103
08	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			N	-0-			103
09	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-			103
10	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-			103
*11	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-			103
MCBIRNEY UNIT 2														
WELL #: 3H RRCID -> 191725 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12676 - 16379														
06	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			N	-0-			-0-
07	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	3			N	-0-			-0-
08	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-			-0-
09	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	7961	3	36	9	N	33			33
10	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	3			N	-0-			33
*11	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4823	3	1	9	N	1			34
HERD GAS UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 191732 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12627 - 15552														
06	3090 X	2959	-0-	-131	-0-	2959	3			N	-0-			101
07	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-			101
08	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-			101
09	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-			101
10	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-			101
*11	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-			101
BEALL, EAST (MONTROYA)														
MECO IV HOLDCO, LLC														
STATE OF TEXAS "17"														
WELL #: 17 RRCID -> 121218 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12054 - 12175														
06	2670 N	2305	-0-	-365	-0-	2284	3	21	9	N	19	160	1	82
07	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1946	3	20	9	N	18			100
08	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2717	3	29	9	N	26			126
09	2310 N	2208	-0-	-102	-0-	2187	3	21	9	N	19			145
10	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2188	3	54	9	N	49			194
*11	3000 N	3149	-0-	149	149	3116	3	33	9	N	30	176	1	48

BELDING (YATES)			06853 333	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS		
TWIN OIL CO.			875023							
PERRY, PAULINE			WELL #:	1	RRCID -> 019613	COMPL. DATE 09/14/1960	TOTAL DEPTH	2704	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
PUCKETT, DOW -B-										
			WELL #:	2	RRCID -> 019617	COMPL. DATE 06/11/1958	TOTAL DEPTH	2671	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
BEVERLY (QUEEN)			07661 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
APV MCCAMEY LLC			028617							
IOWA REALTY TRUST "S"			WELL #:	1	RRCID -> 160469	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	2044	PERF. 1790 - 2024	
06	14B DENY	20	-0-	20	20	2	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20		N	-0-		-0-
BIG MESA (QUEEN)			07960 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.			490300							
WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G"			WELL #:	2	RRCID -> 114963	COMPL. DATE 01/10/1985	TOTAL DEPTH	5087	PERF. 1276 - 1335	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BIG SALUTE, N. (CANYON)			08027 444	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING		
BUSTAMANTE OIL COMPANY			112685							
JANN			WELL #:	1	RRCID -> 161407	COMPL. DATE 06/20/1978	TOTAL DEPTH	8130	PERF. N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		111
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		112
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		114
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		114
JANN "A"			WELL #:	2	RRCID -> 161408	COMPL. DATE 06/24/1981	TOTAL DEPTH	8150	PERF. N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		122
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		123
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		126

BIG SALUTE, N. (CANYON)		//CONT.// 08027 444		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING	
BUSTAMANTE OIL COMPANY		//CONT.// 112685							
RAY, JENNIE		WELL #: 1		RRCID -> 161409		COMPL. DATE 02/11/1977		TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	104
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	104
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	104
BIG SPRING (MISSISSIPPIAN)		08044 530		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD	
LAREDO PETROLEUM, INC.		486610							
GILLIHAN		WELL #: 3		RRCID -> 131715		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345	
06	DLQ G-10	40	-0-	40	695	40	2	N	61
07	975 N	280	-0-	-695	-0-	280	2	N	61
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	61
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	61
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	61
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	61
BROUGHTON-WISE		WELL #: 1		RRCID -> 133914		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9282 - 9375	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BITTERWEED, S. (CABALLOS)		08472 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999							
WEST RANCH 5		WELL #: 3-T		RRCID -> 167275		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5036 - 5310	
06	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2	N	-0-
07	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2	N	-0-
08	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2	N	-0-
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	79	1	N	-0-
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-
BLOCK A-34 (YATES)		08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
BALD EAGLE OPERATING INC.		047200							
CREWS & MAST		WELL #: 1		RRCID -> 067509		COMPL. DATE 05/11/1976		TOTAL DEPTH 3056 PERF. N/A	
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-
09	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2	Y	-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-
*11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	Y	-0-
CREWS & MAST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068151		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A	
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-
09	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2	Y	-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-
*11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	Y	-0-

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200							
CREWS & MAST		WELL #: 2		RRCID -> 068152		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 3084	
								PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		30 X	14	-0-	-16	-0-	13 2	1 9 Y	3
07		12 X	5	-0-	-7	-0-	4 2	1 9 Y	1
08		6 X	6	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9 Y	2
09		14 X	8	-0-	-6	-0-	4 2	4 9 Y	1
*10		36 X	36	-0-	-0-	-0-	32 2	4 9 Y	4
*11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	25 2	7 9 Y	6
CREWS & MAST "A"									
		WELL #: 1		RRCID -> 068274		COMPL. DATE 06/15/1976		TOTAL DEPTH 3069	
								PERF. N/A	
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9 Y	3
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9 Y	1
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9 Y	2
09		13 N	9	-0-	-4	-0-	6 2	3 9 Y	1
*10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	47 2	6 9 Y	5
*11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	36 2	8 9 Y	7
HALL, G. T.									
		WELL #: 1		RRCID -> 068451		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 3110	
								PERF. N/A	
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-
09		9 N	5	-0-	-4	-0-	5 2	Y	-0-
*10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	Y	-0-
*11		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 2	Y	-0-
HALL, G. T. "A"									
		WELL #: 2		RRCID -> 069417		COMPL. DATE 11/28/1976		TOTAL DEPTH 3110	
								PERF. N/A	
06		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	Y	-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-
09		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2	Y	-0-
*10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	Y	-0-
*11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	Y	-0-
HALL, G. T. "A"									
		WELL #: 1		RRCID -> 069451		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 3109	
								PERF. N/A	
06		8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2	Y	-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-
09		6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2	Y	-0-
*10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	Y	-0-
*11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	-0-
MATHEWS, FANNIE									
		WELL #: 1		RRCID -> 069501		COMPL. DATE 10/30/1976		TOTAL DEPTH 3033	
								PERF. N/A	
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-
09		8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2	Y	-0-
*10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	Y	-0-
*11		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 2	Y	-0-
MAYO "A"									
		WELL #: 1		RRCID -> 075065		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3120	
								PERF. N/A	
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	Y	-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-
09		12 N	5	-0-	-7	-0-	5 2	Y	-0-
*10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	Y	-0-
*11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	Y	-0-

BLOCK A-34 (YATES)														
BALD EAGLE OPERATING INC.														
MAYO "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 075066 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(I) (L) STATUS	(CODE) (-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
														EOM
														BALANCE
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
09	10 N	2	-0-	-8	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
*11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
ELAM														
WELL #: 1 RRCID -> 075067 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A														
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
09	11 N	4	-0-	-7	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
*11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
MAYO														
WELL #: 1 RRCID -> 075068 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A														
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
09	10 N	3	-0-	-7	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
*10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
DEFORD-WHITE														
WELL #: 1 RRCID -> 090661 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017														
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
09	10 N	5	-0-	-5	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
*10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
TEXAS PACIFIC OIL COMPANY														
WELL #: 1 RRCID -> 091514 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2990 - 3038														
06	180 X	109	-0-	-71	-0-	-0-	59	2	50	9	Y	45		65
07	124 X	84	-0-	-40	-0-	-0-	33	2	51	9	Y	46	85	26
08	72 X	72	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2	40	9	Y	36		62
09	120 X	97	-0-	-23	-0-	-0-	25	2	72	9	Y	65	75	52
*10	282 X	282	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2	87	9	Y	79	100	31
*11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2	116	9	Y	105	87	49
DEFORD-WHITE														
WELL #: 3 RRCID -> 094183 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2972 - 3017														
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
09	10 N	3	-0-	-7	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
*10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
WHITE UNIT														
WELL #: 2T RRCID -> 114781 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2982 - 3025														
06	7 N	4	-0-	-3	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
09	4 N	2	-0-	-2	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
*10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-

BLOCK A-34 (YATES)			//CONT.// 08958 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS								
BALD EAGLE OPERATING INC.			//CONT.// 047200																	
MAYO, C.			WELL #: 1801A			RRCID -> 117206			COMPL. DATE 03/07/1985			TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3024 - 3069								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2				Y	-0-						-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2				Y	-0-						-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2				Y	-0-						-0-
09	9 N	4	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	4	2				Y	-0-						-0-
*10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2				Y	-0-						-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2				Y	-0-						-0-
BLOCK 12 (YATES)			09250 800			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ANDREWS								
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726																	
STATE OF TEXAS -T-			WELL #: 2			RRCID -> 019621			COMPL. DATE 11/03/1946			TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2750 - 2950								
06	DLQ G-10	16	-0-	16	18	16	3			Y	-0-			-0-						-0-
07	DLQ G-10	3	-0-	3	21	3	3			Y	-0-			-0-						-0-
08	DLQ G-10	11	-0-	11	32	11	3			Y	-0-			-0-						-0-
09	40 N	8	-0-	-32	-0-	8	3			Y	-0-			-0-						-0-
*10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-						-0-
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			-0-						-0-
STATE OF TEXAS -V-			WELL #: 4			RRCID -> 065958			COMPL. DATE 03/22/1976			TOTAL DEPTH 10168 PERF. N/A								
06	DLQ G-10	16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-			-0-						-0-
07	DLQ G-10	3	-0-	3	19	3	3			Y	-0-			-0-						-0-
08	20 N	1	-0-	-19	-0-	1	3			Y	-0-			-0-						-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-						-0-
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-						-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-						-0-
FDL OPERATING, LLC			263924																	
UNIVERSITY 12-F			WELL #: 3			RRCID -> 085816			COMPL. DATE 10/19/1979			TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						-0-
UNIVERSITY 12-F			WELL #: 2			RRCID -> 091714			COMPL. DATE 10/10/1980			TOTAL DEPTH 10297 PERF. 2823 - 2921								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						-0-
UNIVERSITY "9-12"			WELL #: 1			RRCID -> 164114			COMPL. DATE 09/13/1996			TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2852 - 3100								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						-0-

BLOCK 12 (YATES)		//CONT.//		09250 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS											
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924																
STATE OF TEXAS "S"		WELL #:		4	RRCID -> 170540		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH	2920	PERF. 2801 - 2920									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROBERTSON RESOURCES, INC.																				
B & W		WELL #:		718770 2702	RRCID -> 187265		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH	3119	PERF. 2816 - 3002									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WTG EXPLORATION																				
UNIVERSITY "0"		WELL #:		945220 3	RRCID -> 062677		COMPL. DATE 06/26/1975		TOTAL DEPTH	7233	PERF. N/A									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2021																				
TEXU "R"		WELL #:		1	RRCID -> 078062		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH	10205	PERF. 2835 - 2947									
06	180 N	144	-0-	-36	-0-	-0-	-0-			144	3		N	-0-					-0-	
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			90	3		N	-0-					-0-	
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			142	3		N	-0-					-0-	
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			290	3		N	-0-					-0-	
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			256	3		N	-0-					-0-	
*11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			254	3		N	-0-					-0-	
BLOCK 16 (ATOKA)																				
AMTEX ENERGY, INC.		WELL #:		09269 003 020522 1	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD											
LOWE, RALPH ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 160226		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH	16900	PERF. 11631 - 11640									
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	159	176	1			421	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	222	350	1			293	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	163					456	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	181	175	1			462	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	127	169	1			420	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	179	179	1			420	
BLOCK 16 (DEVONIAN)																				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		09269 284 003125 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD											
-32- HALL		WELL #:		1	RRCID -> 051883		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH	17392	PERF. 13246 - 13564									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BLOCK 16 (DEVONIAN)													
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION													
PYOTE GAS UNIT #5													
WELL #: 1 A RRCID -> 069783 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
APACHE CORPORATION													
COOPER "43"													
WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090													
06	5280	X	4916	-0-	-364	-0-	4916	3				Y	-0-
07	5456	X	5078	-0-	-378	-0-	5078	3				Y	-0-
08	5239	X	5073	-0-	-166	-0-	5073	3				Y	-0-
09	5010	X	4902	-0-	-108	-0-	4902	3				Y	-0-
10	5115	X	1470	-0-	-3645	-0-	1470	3				Y	-0-
11	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-						Y	NO RPT
COOPER 49													
WELL #: 2UT RRCID -> 192722 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 16994 PERF.12544 - 12924													
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	3				N	-0-
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3				N	-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3				N	-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3				N	-0-
10	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3				N	-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-						N	NO RPT
XTO ENERGY INC.													
PYOTE GAS UNIT NO. 3													
WELL #: 1 RRCID -> 044182 COMPL. DATE 04/08/1968 TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A													
06	5010	X	4864	-0-	-146	-0-	4864	2				Y	-0-
07	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2				Y	-0-
08	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2				Y	-0-
09	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4622	2	1	9	Y	1	
10	5146	X	4893	-0-	-253	-0-	4892	2	1	9	Y	1	
11	4980	X	4059	-0-	-921	-0-	4058	2	1	9	Y	1	
PYOTE GAS UNIT NO. 1													
WELL #: 1 RRCID -> 044840 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 14390 PERF. N/A													
06	4440	X	3902	-0-	-538	-0-	3902	2				Y	-0-
07	4495	X	4186	-0-	-309	-0-	4186	2				Y	-0-
08	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4181	2	1	9	Y	1	
09	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2				Y	-0-
10	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4556	2	2	9	Y	2	
11	4050	X	3645	-0-	-405	-0-	3644	2	1	9	Y	1	
PYOTE GAS UNIT NO. 2													
WELL #: 1 U RRCID -> 046095 COMPL. DATE 02/16/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A													
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)														
XTO ENERGY INC.														
PYOTE GAS UNIT NO. 7														
WELL #: 1 U RRCID -> 047153 COMPL. DATE 09/03/1969 TOTAL DEPTH 16980 PERF. N/A														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
THORNTON, BLUFORD														
WELL #: 1 U RRCID -> 047928 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
WATSON, L. A. ET AL														
WELL #: 1 U RRCID -> 048904 COMPL. DATE 09/09/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A														
06	1860 N	1701	-0-	-159	-0-		1701	3			Y	-0-		-0-
07	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-		2090	3			Y	-0-		-0-
08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-		1949	3			Y	-0-		-0-
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-		1910	3			Y	-0-		-0-
10	2077 N	2041	-0-	-36	-0-		2041	3			Y	-0-		-0-
11	1890 N	1844	-0-	-46	-0-		1844	3			Y	-0-		-0-
PYOTE GAS UNIT NO. 11														
WELL #: 1 RRCID -> 050561 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 16738 PERF. 12617 - 13045														
06	1170 N	1109	-0-	-61	-0-		1109	2			N	-0-		-0-
07	1240 N	1188	-0-	-52	-0-		1188	2			N	-0-		-0-
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-		1167	2			N	-0-		-0-
09	1110 N	1055	-0-	-55	-0-		1055	2			N	-0-		-0-
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-		1223	2			N	-0-		-0-
11	1140 N	1061	-0-	-79	-0-		1061	2			N	-0-		-0-
HILL UNIT														
WELL #: 1 U RRCID -> 050619 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
WATSON, L. A. ET AL B														
WELL #: 1 U RRCID -> 052064 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
MCDONALD, MYRTLE ET AL														
WELL #: 1 U RRCID -> 053304 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A														
06	30324 X	6326	-0-	-23998	-0-		6326	3			Y	-0-		-0-
07	6665 X	6439	-0-	-226	-0-		6439	3			Y	-0-		-0-
08	6665 X	6577	-0-	-88	-0-		6577	3			Y	-0-		-0-
09	6450 X	5968	-0-	-482	-0-		5968	3			Y	-0-		-0-
10	6541 X	6342	-0-	-199	-0-		6342	3			Y	-0-		-0-
11	6360 X	5808	-0-	-552	-0-		5808	3			Y	-0-		-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)														CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.															
CAMPBELL ESTATE ET AL															
WELL #: 1 U RRCID -> 054150 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4650 X	4099	-0-	-551	-0-	4099	3		Y	-0-					-0-
07	4805 X	4152	-0-	-653	-0-	4152	3		Y	-0-					-0-
08	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3		Y	-0-					-0-
09	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3		Y	-0-					-0-
10	4309 X	4041	-0-	-268	-0-	4041	3		Y	-0-					-0-
11	4110 X	3905	-0-	-205	-0-	3905	3		Y	-0-					-0-
DOBBINS, W. T. WELL #: 1 U RRCID -> 055906 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A															
06	26160 X	25856	-0-	-304	-0-	25856	2		Y	-0-					1
07	27032 X	26882	-0-	-150	-0-	26882	2	1 9	Y	1	1 1				1
08	26237 X	26237	-0-	-0-	-0-	26237	2		Y	-0-	1 1				-0-
09	26707 X	26707	-0-	-0-	-0-	26707	2		Y	-0-					-0-
10	26877 X	26752	-0-	-125	-0-	26752	2		Y	-0-					-0-
*11	26678 X	26678	-0-	-0-	-0-	26678	2		Y	-0-					-0-
FORTSON GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 058764 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A															
06	90 N	35	-0-	-55	-0-	35	2		Y	-0-					5
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-					5
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-					5
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-					5
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-					5
*11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		Y	-0-					5
MCBIRNEY UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 064556 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A															
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PYOTE GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 147248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12615 PERF. 12081 - 12441															
06	7500 X	7208	-0-	-292	-0-	7208	2		Y	-0-					52
07	7750 X	7606	-0-	-144	-0-	7606	2		Y	-0-					52
08	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	7833	2	1 9	Y	1					53
09	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6792	2	1 9	Y	1					54
10	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	7880	2	2 9	Y	2					56
11	7560 X	6206	-0-	-1354	-0-	6205	2	1 9	Y	1					57
HILL UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 195324 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF. 11482 - 15563															
06	50096 X	10060	-0-	-40036	-0-	10056	3	4 9	Y	4					134
07	12090 X	11512	-0-	-578	-0-	11502	3	10 9	Y	9					143
08	12090 X	10716	-0-	-1374	-0-	10703	3	13 9	Y	12					155
09	10650 X	10451	-0-	-199	-0-	10442	3	9 9	Y	8					163
10	11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	11506	3	19 9	Y	17					180
11	11130 X	9715	-0-	-1415	-0-	9703	3	12 9	Y	11					191
CAMPBELL ESTATE ETAL WELL #: 4U RRCID -> 201829 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF. 12895 - 15887															
06	19740 X	17398	-0-	-2342	-0-	17320	3	78 9	Y	71	87 1				123
07	20398 X	18484	-0-	-1914	-0-	18407	3	77 9	Y	70					193
08	18890 X	18890	-0-	-0-	-0-	18805	3	85 9	Y	77	144 1				126
09	18582 X	18582	-0-	-0-	-0-	18498	3	84 9	Y	76					202
10	18817 X	18550	-0-	-267	-0-	18455	3	95 9	Y	86					139
11	18270 X	14222	-0-	-4048	-0-	14122	3	100 9	Y	91					230

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.//		09269 284	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WATSON, L A		WELL #:		3HU	RRCID ->	203124	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	13661 PERF.12490 - 12919			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #:		3HU	RRCID ->	203129	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	14300 PERF.13310 - 13584			
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WATSON, L. A. "B" ET AL		WELL #:		4HU	RRCID ->	203256	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	17850 PERF.12974 - 13305			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #:		2 U	RRCID ->	203730	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	17594 PERF.12789 - 13046			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.//		09269 426	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125									
HALL, G. T. 31		WELL #:		1	RRCID ->	126348	COMPL. DATE	01/16/1988	TOTAL DEPTH	16252 PERF.15823 - 16252			
06	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3		N	-0-			140
07	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3		N	-0-			140
08	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3		N	-0-			140
09	3990 X	3975	-0-	-15	-0-	3975	3		N	-0-			140
10	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3		N	-0-			140
11	4380 X	4075	-0-	-305	-0-	4075	3		N	-0-			140
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
COOPER -43-		WELL #:		1 L	RRCID ->	055978	COMPL. DATE	05/22/1973	TOTAL DEPTH	16590 PERF. N/A			
06	14040 X	8202	-0-	-5838	-0-	8202	3		Y	-0-			24
07	9300 X	8737	-0-	-563	-0-	8737	3		Y	-0-			24
08	9300 X	8989	-0-	-311	-0-	8989	3		Y	-0-			24
09	9000 X	8226	-0-	-774	-0-	8226	3		Y	-0-			24
10	8928 X	8426	-0-	-502	-0-	8426	3		Y	-0-			24
11	8700 X	NO RPT	-0-	-8700	-0-				Y	NO RPT			24

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.//		09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
COOPER 49		WELL #:		1		RRCID -> 056791		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CML EXPLORATION, LLC				120648											
PYOTE GAS UNIT NO. 11				WELL #:		2		RRCID -> 172906		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 16678		PERF.15759 - 16678	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.				945936											
PYOTE GAS UNIT NO. 2				WELL #:		1 L		RRCID -> 045781		COMPL. DATE 03/01/1969		TOTAL DEPTH 17274		PERF. N/A	
06	7710 X	7446	-0-	-264	-0-	7446	2				Y	-0-			148
07	7626 X	7394	-0-	-232	-0-	7394	2				Y	-0-			148
08	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	8198	2		3	9	Y	3			151
09	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	7450	2		1	9	Y	1			152
10	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7551	2		7	9	Y	6			158
*11	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6707	2		3	9	Y	3			161
THORNTON, BLUFORD				WELL #:		1 L		RRCID -> 047929		COMPL. DATE 02/10/1970		TOTAL DEPTH 17000		PERF. N/A	
06	5970 X	5683	-0-	-287	-0-	5683	3				Y	-0-			-0-
07	6169 X	5980	-0-	-189	-0-	5980	3				Y	-0-			-0-
08	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3				Y	-0-			-0-
09	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	3				Y	-0-			-0-
10	5983 X	5059	-0-	-924	-0-	5059	3				Y	-0-			-0-
11	5790 X	5141	-0-	-649	-0-	5141	3				Y	-0-			-0-
PYOTE GAS UNIT NO. 12				WELL #:		2		RRCID -> 048513		COMPL. DATE 06/14/1970		TOTAL DEPTH 17648		PERF. N/A	
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2				Y	-0-			-0-
07	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2				Y	-0-			-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2				Y	-0-			-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2				Y	-0-			-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2				Y	-0-			-0-
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2				Y	-0-			-0-
PYOTE GAS UNIT NO. 7				WELL #:		1 L		RRCID -> 048613		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 16980		PERF.15650 - 16740	
06	15840 X	14767	-0-	-1073	-0-	14606	2		161	9	N	146	183	1	69
07	18724 X	15506	-0-	-3218	-0-	15411	2		95	9	N	86			155
08	18724 X	13188	-0-	-5536	-0-	13070	2		118	9	N	107	182	1	80
09	18120 X	13605	-0-	-4515	-0-	13496	2		109	9	N	99			179
10	18135 X	18135	-0-	-0-	-0-	17989	2		146	9	N	133	185	1	127
11	15000 X	14249	-0-	-751	-0-	14082	2		167	9	N	152			279

BLOCK 16 (ELLEN.)													CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.														
WATSON, L. A., ET AL														
WELL #: 1 L RRCID -> 048903														
COMPL. DATE 09/02/1970														
TOTAL DEPTH 16750														
PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	11160 X	7498	-0-	-3662	-0-	7498 3				Y	-0-		-0-	
07	8990 X	7840	-0-	-1150	-0-	7840 3				Y	-0-		-0-	
08	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	7795 3				Y	-0-		-0-	
09	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	7612 3				Y	-0-		-0-	
10	7843 X	7788	-0-	-55	-0-	7788 3				Y	-0-		-0-	
11	7590 X	7540	-0-	-50	-0-	7540 3				Y	-0-		-0-	
PYOTE GAS UNIT NO. 13														
WELL #: 2 RRCID -> 048935														
COMPL. DATE 11/30/1996														
TOTAL DEPTH 16760														
PERF. 15795 - 16611														
06	3990 X	3931	-0-	-59	-0-	3931 2				Y	-0-		32	
07	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121 2				Y	-0-		32	
08	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4214 2	1	9		Y	-1		33	
09	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791 2				Y	-0-		33	
10	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4439 2	1	9		Y	-1		34	
11	4080 X	3504	-0-	-576	-0-	3503 2	1	9		Y	-1		35	
MCDONALD, MYRTLE ET AL														
WELL #: 1 L RRCID -> 053305														
COMPL. DATE 08/11/1972														
TOTAL DEPTH 16852														
PERF. N/A														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
CAMPBELL ESTATE, ET AL														
WELL #: 1 L RRCID -> 054039														
COMPL. DATE 11/25/1972														
TOTAL DEPTH 16800														
PERF. N/A														
06	5580 X	5335	-0-	-245	-0-	5335 3				Y	-0-		-0-	
07	5766 X	4911	-0-	-855	-0-	4911 3				Y	-0-		-0-	
08	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277 3				Y	-0-		-0-	
09	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133 3				Y	-0-		-0-	
10	5518 X	4872	-0-	-646	-0-	4872 3				Y	-0-		-0-	
11	5340 X	4054	-0-	-1286	-0-	4054 3				Y	-0-		-0-	
DOBBINS, W. T.														
WELL #: 1 L RRCID -> 055817														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 16900														
PERF. 15554 - 16575														
06	24780 X	22821	-0-	-1959	-0-	22731 2	90	9		Y	82		356	
07	25606 X	23379	-0-	-2227	-0-	23294 2	85	9		Y	77	181 1	252	
08	25249 X	25249	-0-	-0-	-0-	25116 2	133	9		Y	121	180 1	193	
09	17769 X	17769	-0-	-0-	-0-	17700 2	69	9		Y	63		256	
10	25601 X	25601	-0-	-0-	-0-	25502 2	99	9		Y	90	182 1	164	
11	24420 X	20499	-0-	-3921	-0-	20370 2	129	9		Y	117		281	
FORTSON GAS UNIT														
WELL #: 1 L RRCID -> 058600														
COMPL. DATE 04/11/1974														
TOTAL DEPTH 16834														
PERF. N/A														
06	5520 X	5420	-0-	-100	-0-	5420 2				Y	-0-		251	
07	5673 X	5616	-0-	-57	-0-	5616 2				Y	-0-		251	
08	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5595 2				Y	-0-		251	
09	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5561 2				Y	-0-		251	
10	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762 2				Y	-0-		251	
*11	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5568 2				Y	-0-		251	
MCBIRNEY UNIT NO. 2														
WELL #: 1 L RRCID -> 062048														
COMPL. DATE 04/22/1995														
TOTAL DEPTH 16850														
PERF. 16317 - 16720														
06	930 N	889	-0-	-41	-0-	889 2				N	-0-		81	
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2				N	-0-		81	
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2				N	-0-		81	
09	900 N	794	-0-	-106	-0-	794 2				N	-0-		81	
10	930 N	925	-0-	-5	-0-	925 2				N	-0-		81	
11	900 N	844	-0-	-56	-0-	844 2				N	-0-		81	

BLOCK 16 (MONTROYA)													09269 568 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION													003125											
HOWE STATE GAS UNIT 2													WELL #: 1H		RRCID -> 192270		COMPL. DATE 07/07/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.12800 - 17750	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
06	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	-0-	7888	3					N	-0-					73					
07	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	-0-	8106	3					N	-0-					73					
08	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	-0-	7473	3					N	-0-					73					
09	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	-0-	6367	3					N	-0-					73					
10	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	-0-	6014	3					N	-0-					73					
*11	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	-0-	5806	3					N	-0-					73					
APACHE CORPORATION													027200											
COOPER 49													WELL #: 1		RRCID -> 152791		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 16450		PERF.13255 - 16419			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					59					
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					59					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					59					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					59					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					59					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					59					
COOPER "43"													WELL #: 1-U		RRCID -> 173509		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 16590		PERF.13382 - 16460			
06	5220 X	1344	-0-	-3876	-0-	-0-	1344	3					Y	-0-					24					
07	5580 X	2394	-0-	-3186	-0-	-0-	2394	3					Y	-0-					24					
08	5580 X	1347	-0-	-4233	-0-	-0-	1347	3					Y	-0-					24					
09	5400 X	1869	-0-	-3531	-0-	-0-	1869	3					Y	-0-					24					
10	4929 X	2923	-0-	-2006	-0-	-0-	2923	3					Y	-0-					24					
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-	-0-							Y	NO RPT					24					
COOPER "43"													WELL #: 2 L		RRCID -> 180320		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 13719		PERF.13457 - 17090			
06	5250 X	4895	-0-	-355	-0-	-0-	4895	3					Y	-0-					24					
07	5425 X	5057	-0-	-368	-0-	-0-	5057	3					Y	-0-					24					
08	5208 X	5052	-0-	-156	-0-	-0-	5052	3					Y	-0-					24					
09	5010 X	4881	-0-	-129	-0-	-0-	4881	3					Y	-0-					24					
10	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	-0-	8631	3					Y	-0-					24					
11	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-	-0-							Y	NO RPT					24					
COOPER 49													WELL #: 2LT		RRCID -> 183325		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 16994		PERF.13265 - 16994			
06	210 N	132	-0-	-78	-0-	-0-	132	3					Y	-0-					48					
07	186 N	137	-0-	-49	-0-	-0-	137	3					Y	-0-					48					
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	-0-	136	3					Y	-0-					48					
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3					Y	-0-					48					
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	3					Y	-0-					48					
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-							Y	NO RPT					48					
COOPER "43"													WELL #: 3		RRCID -> 184044		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 13680		PERF.14009 - 18039			
06	4530 X	1543	-0-	-2987	-0-	-0-	1543	3					Y	-0-					-0-					
07	4681 X	1375	-0-	-3306	-0-	-0-	1375	3					Y	-0-					-0-					
08	4681 X	1132	-0-	-3549	-0-	-0-	1132	3					Y	-0-					-0-					
09	1530 X	1202	-0-	-328	-0-	-0-	1202	3					Y	-0-					-0-					
10	1581 X	1287	-0-	-294	-0-	-0-	1287	3					Y	-0-					-0-					
11	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					

BLOCK 16 (MONTROYA)														
ARCH OIL & GAS, LLC														
WOOD UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 199633 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
BREITBURN OPERATING L.P.														
PYOTE GAS UNIT 2														
WELL #: 3H RRCID -> 250696 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
CHEVRON U. S. A. INC.														
STALLINGS GAS UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 195663 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14000 - 17183														
06	3420 X	3114	-0-	-306	-0-	3114	3				N	-0-		69
07	3534 X	3368	-0-	-166	-0-	3368	3				N	-0-		69
08	3534 X	3006	-0-	-528	-0-	3006	3				N	-0-		69
09	3420 X	3247	-0-	-173	-0-	3247	3				N	-0-		69
10	3379 X	2966	-0-	-413	-0-	2966	3				N	-0-		69
11	3270 X	3109	-0-	-161	-0-	3109	3				N	-0-		69
XTO ENERGY INC.														
WATSON, L. A. ET AL B														
WELL #: 1 L RRCID -> 066495 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13206 - 14177														
06	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	3				Y	-0-		-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3				Y	-0-		-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3				Y	-0-		-0-
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3				Y	-0-		-0-
10	465 N	336	-0-	-129	-0-	336	3				Y	-0-		-0-
11	510 N	226	-0-	-284	-0-	226	3				Y	-0-		-0-
HILL UNIT														
WELL #: 1 L RRCID -> 145935 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12630 - 16974														
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	950	3	1	9		Y	1		2
07	1116 N	980	-0-	-136	-0-	980	3				Y	-0-		2
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3				Y	-0-		2
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3				Y	-0-		2
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3				Y	-0-		2
*11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3				Y	-0-		2
WATSON, L. A. ET AL B														
WELL #: 2 RRCID -> 164181 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13771 - 14025														
06	3330 X	2543	-0-	-787	-0-	2543	3				Y	-0-		-0-
07	3317 X	2611	-0-	-706	-0-	2611	3				Y	-0-		-0-
08	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3				Y	-0-		-0-
09	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3				Y	-0-		-0-
10	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3				Y	-0-		-0-
*11	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3				Y	-0-		-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)														
XTO ENERGY INC.														
PATHOMACK 55														
WELL #: 1H RRCID -> 173889 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	93263	X	17415	-0-	-75848	-0-	17415	3		Y	-0-	93	1	218
07	23405	X	20410	-0-	-2995	-0-	20410	3		Y	-0-			218
08	23405	X	19185	-0-	-4220	-0-	19161	3	24	9	Y	22	42	198
09	19554	X	19554	-0-	-0-	-0-	19530	3	24	9	Y	22		220
10	20398	X	20138	-0-	-260	-0-	20110	3	28	9	Y	25	43	202
11	19740	X	8130	-0-	-11610	-0-	8101	3	29	9	Y	26		228
WATSON, L. A.														
WELL #: 2H RRCID -> 178573 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551														
06	14700	X	12237	-0-	-2463	-0-	12237	3		Y	-0-	6	1	4
07	11067	X	9694	-0-	-1373	-0-	9694	3		Y	-0-			4
08	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4879	3	1	9	Y	1	3	2
09	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9929	3	2	9	Y	2		4
10	16513	X	16513	-0-	-0-	-0-	16511	3	2	9	Y	2	3	3
11	12240	X	10066	-0-	-2174	-0-	10065	3	1	9	Y	1		4
PATHOMACK 55														
WELL #: 2H RRCID -> 178783 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MCDONALD, MYRTLE														
WELL #: 2H RRCID -> 178786 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980														
06	T. A.		12036	-0-	12036	56869	12036	3		Y	-0-	7	1	4
07	T. A.		12321	-0-	12321	69190	12321	3		Y	-0-			4
08	80477	X	11287	-0-	-69190	-0-	11285	3	2	9	Y	2	3	3
09	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	12655	3	1	9	Y	1		4
10	12431	X	10799	-0-	-1632	-0-	10797	3	2	9	Y	2	3	3
11	12030	X	9691	-0-	-2339	-0-	9689	3	2	9	Y	2		5
CAMPBELL ESTATE ET AL														
WELL #: 2HL RRCID -> 178793 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570														
06	10650	X	8091	-0-	-2559	-0-	8091	3		Y	-0-			-0-
07	11005	X	8558	-0-	-2447	-0-	8558	3		Y	-0-			-0-
08	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	3		Y	-0-			-0-
09	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	3		Y	-0-			-0-
10	8556	X	3817	-0-	-4739	-0-	3817	3		Y	-0-			-0-
11	8490	X	7375	-0-	-1115	-0-	7375	3		Y	-0-			-0-
PYOTE GAS UNIT 11														
WELL #: 3H RRCID -> 178813 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371														
06	6120	X	5349	-0-	-771	-0-	5349	3		Y	-0-			-0-
07	6324	X	5409	-0-	-915	-0-	5409	3		Y	-0-			-0-
08	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3		Y	-0-			-0-
09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3		Y	-0-			-0-
10	5518	X	5398	-0-	-120	-0-	5398	3		Y	-0-			-0-
11	5340	X	5181	-0-	-159	-0-	5181	3		Y	-0-			-0-
CAMPBELL ESTATE ET AL														
WELL #: 3H RRCID -> 180059 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129														
06	9390	X	8440	-0-	-950	-0-	8440	3		Y	-0-			-0-
07	9703	X	8036	-0-	-1667	-0-	8036	3		Y	-0-			-0-
08	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	8768	3		Y	-0-			-0-
09	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	3		Y	-0-			-0-
10	8711	X	8648	-0-	-63	-0-	8648	3		Y	-0-			-0-
11	8490	X	7684	-0-	-806	-0-	7684	3		Y	-0-			-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)				//CONT.//	09269 568	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936									
BLUFORD THORNTON 82				WELL #:	2H	RRCID ->	180395	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	14356	PERF.	14155	- 17876
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6408 3				Y	-0-			-0-
07	6913 X	6550	-0-	-363	-0-	6550 3				Y	-0-			-0-
08	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	6318 3				Y	-0-			-0-
09	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608 3				Y	-0-			-0-
10	6634 X	3748	-0-	-2886	-0-	3748 3				Y	-0-			-0-
11	6420 X	3589	-0-	-2831	-0-	3589 3				Y	-0-			-0-
WATSON, L. A. ET AL B				WELL #:	3HL	RRCID ->	180865	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	14246	- 17883
06	7230 X	6495	-0-	-735	-0-	6495 3				Y	-0-			-0-
07	7378 X	6542	-0-	-836	-0-	6542 3				Y	-0-			-0-
08	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	6886 3				Y	-0-			-0-
09	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563 3				Y	-0-			-0-
10	6975 X	6308	-0-	-667	-0-	6308 3				Y	-0-			-0-
11	6660 X	5710	-0-	-950	-0-	5710 3				Y	-0-			-0-
PARISH 48 GAS UNIT				WELL #:	4801H	RRCID ->	181748	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	14952	- 18884
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 29				WELL #:	3H	RRCID ->	183139	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	14120	PERF.	14963	- 18189
06	4920 X	3583	-0-	-1337	-0-	3568 3	15 9	N			14			155
07	5084 X	4362	-0-	-722	-0-	4348 3	14 9	N			13			168
08	5084 X	199	-0-	-4885	-0-	178 3	21 9	N			19			187
09	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-			N			10			197
10	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			N			17			214
11	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-			N			12			226
PYOTE GAS UNIT NO. 7				WELL #:	2H	RRCID ->	184826	COMPL. DATE	03/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13907	- 17378
06	11430 X	6190	-0-	-5240	-0-	6190 3				Y	-0-			-0-
07	11501 X	5383	-0-	-6118	-0-	5383 3				Y	-0-			-0-
08	12408 X	12408	-0-	-0-	-0-	12408 3				Y	-0-			-0-
09	10574 X	10574	-0-	-0-	-0-	10574 3				Y	-0-			-0-
10	9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	9691 3				Y	-0-			-0-
11	12000 X	9469	-0-	-2531	-0-	9469 3				Y	-0-			-0-
LOWE, RALPH ESTATE 77				WELL #:	2H	RRCID ->	184830	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	18300	PERF.	14200	- 18276
06	9180 X	8041	-0-	-1139	-0-	8041 3				Y	-0-			-0-
07	9486 X	8086	-0-	-1400	-0-	8086 3				Y	-0-			-0-
08	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	7745 3				Y	-0-			-0-
09	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	6231 3				Y	-0-			-0-
10	10261 X	6328	-0-	-3933	-0-	6328 3				Y	-0-			-0-
11	8040 X	5662	-0-	-2378	-0-	5662 3				Y	-0-			-0-
WATSON, L. A.				WELL #:	3HL	RRCID ->	186313	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	13661	PERF.	13422	- 16626
06	21571 X	4376	-0-	-17195	-0-	4376 3				Y	-0-			-0-
07	5208 X	4403	-0-	-805	-0-	4403 3				Y	-0-			-0-
08	5208 X	4307	-0-	-901	-0-	4307 3				Y	-0-			-0-
09	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605 3				Y	-0-			-0-
10	4588 X	4515	-0-	-73	-0-	4515 3				Y	-0-			-0-
11	4380 X	3446	-0-	-934	-0-	3446 3				Y	-0-			-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)													CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.																	
PYOTE GAS UNIT 11																	
WELL #: 4H RRCID -> 188350 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 16845																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2900 N	1059	-0-	-1841	-1841	2069	1059	3			Y	-0-					-0-
07	3100 N	1132	-0-	-1968	-1968	101	1132	3			Y	-0-					-0-
08	1204 N	1103	-0-	-101	-101	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-
*11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
WATSON, L. A. ET AL B													WELL #: 4HL RRCID -> 188776 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.13976 - 17826				
06	6600 X	5871	-0-	-729	-729	-0-	5871	3			Y	-0-					-0-
07	6820 X	5897	-0-	-923	-923	-0-	5897	3			Y	-0-					-0-
08	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	-0-	5659	3			Y	-0-					-0-
09	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	-0-	5787	3			Y	-0-					-0-
10	6076 X	6057	-0-	-19	-19	-0-	6057	3			Y	-0-					-0-
11	5880 X	5681	-0-	-199	-199	-0-	5681	3			Y	-0-					-0-
FORTSON GAS UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 189144 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14158 - 18133				
06	10560 X	7998	-0-	-2562	-2562	-0-	7998	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	9579 X	7529	-0-	-2050	-2050	-0-	7529	3			Y	-0-					-0-
08	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	-0-	7748	3			Y	-0-					-0-
09	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	-0-	7343	3			Y	-0-					-0-
10	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	-0-	8316	3			Y	-0-					-0-
11	8010 X	6583	-0-	-1427	-1427	-0-	6583	3			Y	-0-					-0-
PYOTE GAS UNIT 7													WELL #: 3H RRCID -> 189155 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13778 - 17625				
06	18300 X	15954	-0-	-2346	-2346	-0-	15954	3			Y	-0-					-0-
07	18910 X	16066	-0-	-2844	-2844	-0-	16066	3			Y	-0-					-0-
08	17296 X	17296	-0-	-0-	-0-	-0-	17296	3			Y	-0-					-0-
09	16168 X	16168	-0-	-0-	-0-	-0-	16168	3			Y	-0-					-0-
10	17013 X	17013	-0-	-0-	-0-	-0-	17013	3			Y	-0-					-0-
11	16740 X	12447	-0-	-4293	-4293	-0-	12447	3			Y	-0-					-0-
MCBIRNEY UNIT 2													WELL #: 4H RRCID -> 191729 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280				
06	6150 X	5966	-0-	-184	-184	-0-	5966	3			Y	-0-					-0-
07	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	-0-	6592	3			Y	-0-					-0-
08	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	-0-	4919	3			Y	-0-					-0-
09	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	-0-	4639	3			Y	-0-					-0-
10	6603 X	5401	-0-	-1202	-1202	-0-	5401	3			Y	-0-					-0-
11	6390 X	4908	-0-	-1482	-1482	-0-	4908	3			Y	-0-					-0-
CAMPBELL ESTATE ET AL													WELL #: 4H RRCID -> 191733 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILL UNIT													WELL #: 2HL RRCID -> 195322 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//		09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #:		3H	RRCID ->	245711	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	14409 PERF. 13880 - 18600				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-			28
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-			28
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			28
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			28
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-			28
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			28
BLOCK 17 (CHERRY CANYON)				09283 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD					
JAGGED PEAK ENERGY LLC				429574										
COX-UNIVERSITY				WELL #:	1	RRCID ->	284721	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	20546 PERF. 5720 - 8160			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLOCK 17, SOUTHEAST (DELAWARE)				09288 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD					
MCGEE DRILLING CORPORATION				549369										
SOFT TAIL				WELL #:	1	RRCID ->	175680	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	8180 PERF. 6288 - 6332			
06	90 #	42	-0-	-48	-0-	35	2	7	9	N	6	5	1	2
07	19 R	19	-0-	-0-	-0-	12	2	7	9	N	6	7	1	1
08	15 #	12	-0-	-3	-0-	5	2	7	9	N	6	6	1	1
09	30 #	10	-0-	-20	-0-	4	2	6	9	N	5	5	1	1
10	31 #	9	-0-	-22	-0-	3	2	6	9	Y	5	4	1	2
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	4	2	1	4
BLOCK 18 (CHERRY CANYON)				09302 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
UNIVERSITY 24-18 "A"				WELL #:	1	RRCID ->	212267	COMPL. DATE	01/24/2014	TOTAL DEPTH	18200 PERF. 6040 - 6370			
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLOCK 27 (MCKEE)				09344 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
WADDELL, W. N., ET AL				WELL #:	565	RRCID ->	019634	COMPL. DATE	11/06/1957	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N., ET AL				WELL #:	417	RRCID ->	034093	COMPL. DATE	04/29/1964	TOTAL DEPTH	6333 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCK 27 (MCKEE)		//CONT.//		09344 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WADDELL, W. N., ET AL		WELL #:		889	RRCID -> 035607		COMPL. DATE 03/15/1965		TOTAL DEPTH 6115		PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-
08	651	N	504	-0-	-147	-0-	504	2			N	-0-			-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N., ET AL		WELL #:		896	RRCID -> 035665		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 5857		-		5880
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-			-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
08	1209	N	786	-0-	-423	-0-	786	2			N	-0-			-0-
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-			-0-
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-			-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206													
LONG, ELL		WELL #:		12	RRCID -> 053632		COMPL. DATE 10/06/1972		TOTAL DEPTH 6050		PERF. N/A				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LONG, ELL		WELL #:		13 L	RRCID -> 055076		COMPL. DATE 03/18/1973		TOTAL DEPTH 6000		PERF. N/A				
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TUBB, J. B. ESTATE "16"		WELL #:		1	RRCID -> 240475		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 6203		PERF. 5948		-		5992
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-			-0-
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	64	1	1707	2	N	-0-			-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	17	1	785	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	632	-0-	-538	-0-	632	2			N	-0-			-0-
10	1209	N	593	-0-	-616	-0-	593	2			N	-0-			-0-
11	780	N	510	-0-	-270	-0-	510	2			N	-0-			-0-
BLOCK 27 (TUBB)		09344 517		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206													
LONG, ELL		WELL #:		13 U	RRCID -> 054914		COMPL. DATE 01/30/1973		TOTAL DEPTH 6000		PERF. N/A				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCK 27 (TUBB)			//CONT.//			09344 517			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE						
CONTANGO RESOURCES, INC.			//CONT.//			173206															
LONG, ELL			WELL #:			2T			RRCID -> 164020			COMPL. DATE 01/15/1997			TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4283 - 4445						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WIGHT, A. W.			WELL #:			32			RRCID -> 166519			COMPL. DATE 07/20/1997			TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4298 - 4340						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DURELLE			WELL #:			3			RRCID -> 202723			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4149 - 4304						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BLOCK 31 (DEVONIAN)						09358 450			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE						
OXY USA INC.						630591															
BLOCK 31 UNIT			WELL #:			D 9			RRCID -> 203826			COMPL. DATE 02/13/2004			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892						
06	14639	X	14639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14633	2	6	9	Y	5	5	0				-0-	
07	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11512	2	69	9	Y	63	60	0				3	
08	16464	X	16464	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16389	2	75	9	Y	68	68	0				3	
09	12000	X	11229	-0-	-771	-0-	-0-	-0-	11227	2	2	9	Y	2	5	0				-0-	
10	12400	X	12016	-0-	-384	-0-	-0-	-0-	12013	2	3	9	Y	3	3	0				-0-	
11	12630	X	12110	-0-	-520	-0-	-0-	-0-	12049	2	61	9	Y	55	52	0				3	
BLOCK 31 UNIT			WELL #:			L 6			RRCID -> 203827			COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8132 - 8995						
06	4320	X	3592	-0-	-728	-0-	-0-	-0-	3591	2	1	9	Y	1	1	0				-0-	
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3341	2	3	9	Y	3	3	0				-0-	
08	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4842	2	10	9	Y	9	9	0				-0-	
09	3600	X	3551	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	3530	2	21	9	Y	19	18	0				1	
10	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4316	2	17	9	Y	15	15	0				1	
*11	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4731	2	18	9	Y	16	16	0				1	
BLOCK 31 UNIT			WELL #:			F 9			RRCID -> 203839			COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8018 - 8816						
06	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4843	2	15	9	Y	14	13	0				1	
08	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10298	2	25	9	Y	23	23	0				1	
09	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7499	2	6	9	Y	5	6	0				-0-	
10	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6773	2	29	9	Y	26	25	0				1	
11	8400	X	6929	-0-	-1471	-0-	-0-	-0-	6896	2	33	9	Y	30	29	0				1	

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 8		RRCID -> 218737		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8017 - 8889	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	16344 X	16344	-0-	-0-	-0-	16297 2	47 9 Y	43	2
07	11887 X	11887	-0-	-0-	-0-	11865 2	22 9 Y	20	1
08	17118 X	17118	-0-	-0-	-0-	17094 2	24 9 Y	22	1
09	16350 X	14883	-0-	-1467	-0-	14879 2	4 9 Y	4	-0-
10	16895 X	16478	-0-	-417	-0-	16454 2	24 9 Y	22	1
11	16560 X	15362	-0-	-1198	-0-	15305 2	57 9 Y	52	3
BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 10		RRCID -> 224150		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8582 - 9005	
06	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-		Y	-0-	-0-
07	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2708 2	22 9 Y	20	1
08	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6142 2	45 9 Y	41	2
09	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	8269 2	35 9 Y	32	2
10	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	6995 2	9 9 Y	8	-0-
*11	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7656 2	13 9 Y	12	1
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 18		RRCID -> 226603		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8594 - 8918	
06	9030 X	-0-	-0-	-9030	-0-		Y	-0-	-0-
07	4278 X	4078	-0-	-200	-0-	4057 2	21 9 Y	19	1
08	13017 X	13017	-0-	-0-	-0-	12984 2	33 9 Y	30	1
09	14998 X	14998	-0-	-0-	-0-	14975 2	23 9 Y	21	1
10	15451 X	15451	-0-	-0-	-0-	15415 2	36 9 Y	33	2
*11	13862 X	13862	-0-	-0-	-0-	13818 2	44 9 Y	40	2
BLOCK 31 UNIT		WELL #: X 2		RRCID -> 240433		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8500 - 8865	
06	47370 X	-0-	-0-	-47370	-0-		Y	-0-	-0-
07	23250 X	4958	-0-	-18292	-0-	4951 2	7 9 Y	6	-0-
08	49428 X	49428	-0-	-0-	-0-	49354 2	74 9 Y	67	3
09	45377 X	45377	-0-	-0-	-0-	45261 2	116 9 Y	105	5
10	55774 X	55774	-0-	-0-	-0-	55722 2	52 9 Y	47	2
11	47820 X	43294	-0-	-4526	-0-	43012 2	282 9 Y	256	15
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 2F		RRCID -> 258201		COMPL. DATE 07/04/1950		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8300 - 9150	
06	3240 X	2721	-0-	-519	-0-	2721 2	Y	-0-	30
07	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2574 2	80 9 Y	73	33
08	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3770 2	31 9 Y	28	31
09	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3393 2	3 9 Y	3	30
10	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3713 2	3 9 Y	3	30
11	3690 X	3065	-0-	-625	-0-	3063 2	2 9 Y	2	30
BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 16A		RRCID -> 279499		COMPL. DATE 05/29/1985		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8718 - 9016	
06	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3727 2	14 9 Y	13	-0-
07	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2720 2	10 9 Y	9	-0-
08	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4122 2	6 9 Y	5	-0-
09	3180 X	3146	-0-	-34	-0-	3138 2	8 9 Y	7	-0-
10	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4125 2	3 9 Y	3	-0-
11	DLQ G-10	2968	-0-	2968	2968	2960 2	8 9 Y	7	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 4L		RRCID -> 279500		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7500 - 7508	
06	6450 X	6152	-0-	-298	-0-	6148 2	4 9 Y	4	-0-
07	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4640 2	2 9 Y	2	-0-
08	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	7668 2	4 9 Y	4	-0-
09	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	8301 2	3 9 Y	3	-0-
10	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	9119 2	4 9 Y	4	-0-
11	DLQ G-10	7657	-0-	7657	7657	7651 2	6 9 Y	5	-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)			//CONT.// 09358 450			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE					
OXY USA INC.			//CONT.// 630591														
BLOCK 31 UNIT			WELL #: E 8			RRCID -> 279501			COMPL. DATE 08/06/1984			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7951 - 8717					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14520 X	5740	-0-	-0-	-8780	-0-		5674	2	66	9	Y	60	58	0		2
07	7037 X	5983	-0-	-0-	-1054	-0-		5858	2	125	9	Y	114	111	0		5
08	14656 X	14656	-0-	-0-	-0-	-0-		14436	2	220	9	Y	200	197	0		8
09	10871 X	10871	-0-	-0-	-0-	-0-		10588	2	283	9	Y	257	253	0		12
10	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	-0-		9448	2	153	9	Y	139	144	0		7
11	DLQ G-10	7462	-0-	-0-	7462	7462		7299	2	163	9	Y	148	146	0		9
BLOCK 31 UNIT			WELL #: K 3K			RRCID -> 279503			COMPL. DATE 05/29/1973			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 9039					
06	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	-0-		3804	2	18	9	Y	16	15	0		1
07	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	-0-		2735	2	21	9	Y	19	19	0		1
08	3100 N	5356	-0-	-0-	2256	2256		5308	2	48	9	Y	44	43	0		2
09	6838 X	4582	-0-	-0-	-2256	-0-		4541	2	41	9	Y	37	37	0		2
10	2759 X	2641	-0-	-0-	-118	-0-		2627	2	14	9	Y	13	14	0		1
11	DLQ G-10	2271	-0-	-0-	2271	2271		2249	2	22	9	Y	20	20	0		1
BLOCK 31 UNIT			WELL #: M 1M			RRCID -> 279504			COMPL. DATE 08/20/1953			TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8410 - 8780					
06	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	-0-		3666	2	28	9	Y	25	24	0		1
07	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	-0-		2659	2	31	9	Y	28	28	0		1
08	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	-0-		6111	2	24	9	Y	22	22	0		1
09	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	-0-		5234	2	8	9	Y	7	8	0		-0-
10	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	-0-		4420	2	18	9	Y	16	15	0		1
11	DLQ G-10	4465	-0-	-0-	4465	4465		4422	2	43	9	Y	39	38	0		2
BLOCK 31 UNIT			WELL #: O 5			RRCID -> 279531			COMPL. DATE 06/18/1984			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8121 - 8843					
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-		1043	2			Y	-0-				-0-
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-		726	2	75	9	Y	68	65	0		3
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-		870	2	43	9	Y	39	40	0		2
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-		692	2	81	9	Y	74	72	0		4
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-		846	2	29	9	Y	26	29	0		1
11	DLQ G-10	730	-0-	-0-	730	730		727	2	3	9	Y	3	4	0		-0-
BLOCK 31 UNIT			WELL #: P 5K			RRCID -> 279532			COMPL. DATE 11/10/1983			TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7918 - 8511					
06	35175 X	35175	-0-	-0-	-0-	-0-		35149	2	26	9	Y	24	24	0		1
07	26121 X	26121	-0-	-0-	-0-	-0-		26058	2	63	9	Y	57	56	0		2
08	16047 X	16047	-0-	-0-	-0-	-0-		16030	2	17	9	Y	15	16	0		1
09	35190 X	31622	-0-	-0-	-3568	-0-		31453	2	169	9	Y	154	148	0		7
10	36363 X	34249	-0-	-0-	-2114	-0-		34124	2	125	9	Y	114	115	0		6
11	DLQ G-10	35042	-0-	-0-	35042	35042		34901	2	141	9	Y	128	126	0		8
BLOCK 31 UNIT			WELL #: P 7K			RRCID -> 279533			COMPL. DATE 07/17/1990			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8402 - 8856					
06	21630 X	19362	-0-	-0-	-2268	-0-		19326	2	36	9	Y	33	32	0		1
07	17644 X	17644	-0-	-0-	-0-	-0-		17592	2	52	9	Y	47	46	0		2
08	26580 X	26580	-0-	-0-	-0-	-0-		26386	2	194	9	Y	176	171	0		7
09	23159 X	23159	-0-	-0-	-0-	-0-		23067	2	92	9	Y	84	87	0		4
10	24333 X	24333	-0-	-0-	-0-	-0-		24219	2	114	9	Y	104	103	0		5
11	DLQ G-10	23309	-0-	-0-	23309	23309		23198	2	111	9	Y	101	100	0		6
BLOCK 31 UNIT			WELL #: H 9H			RRCID -> 279543			COMPL. DATE 12/08/1988			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8491 - 8843					
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	-0-		1425	2	47	9	Y	43	41	0		2
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	-0-		1360	2	86	9	Y	78	77	0		3
08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	-0-		1590	2	42	9	Y	38	39	0		2
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-		1171	2	6	9	Y	5	7	0		-0-
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-		1376	2	6	9	Y	5	5	0		-0-
11	DLQ G-10	1145	-0-	-0-	1145	1145		1134	2	11	9	Y	10	9	0		1

BLOCK 31 (DEVONIAN)														
OXY USA INC.														
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: A 15A RRCID -> 279560 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8278 - 9033														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	PROD
06	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	6169	2	3	9	Y		3	4	0
07	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4057	2	8	9	Y		7	7	0
08	5921 X	5875	-0-	-46	-0-	5855	2	20	9	Y		18	17	0
09	5730 X	5186	-0-	-544	-0-	5168	2	18	9	Y		16	16	0
10	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	6745	2	22	9	Y		20	20	0
11	DLQ G-10	5842	-0-	5842	5842	5819	2	23	9	Y		21	21	0
BLOCK 31 UNIT WELL #: P 4K RRCID -> 279572 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8375 - 8646														
06	14580 X	13328	-0-	-1252	-0-	13307	2	21	9	Y		19	18	0
07	13488 X	13488	-0-	-0-	-0-	13446	2	42	9	Y		38	37	0
08	19537 X	19537	-0-	-0-	-0-	19531	2	6	9	Y		5	7	0
09	13320 X	12884	-0-	-436	-0-	12851	2	33	9	Y		30	29	0
10	13764 X	13302	-0-	-462	-0-	13258	2	44	9	Y		40	39	0
11	DLQ G-10	11937	-0-	11937	11937	11902	2	35	9	Y		32	32	0
BLOCK 31 UNIT WELL #: P 16 RRCID -> 279626 COMPL. DATE 12/27/1983 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8107 - 9044														
06	6150 X	5174	-0-	-976	-0-	5144	2	30	9	Y		27	26	0
07	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5362	2	37	9	Y		34	34	0
08	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6926	2	26	9	Y		24	24	0
09	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	6084	2	20	9	Y		18	18	0
10	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6617	2	20	9	Y		18	18	0
11	DLQ G-10	5639	-0-	5639	5639	5619	2	20	9	Y		18	18	0
BLOCK 31 UNIT WELL #: Z 4 RRCID -> 279627 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8931														
06	6960 X	5876	-0-	-1084	-0-	5859	2	17	9	Y		15	14	0
07	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5200	2	17	9	Y		15	15	0
08	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	6825	2	11	9	Y		10	11	0
09	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6057	2	9	9	Y		8	8	0
10	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	7179	2	11	9	Y		10	10	0
11	DLQ G-10	6914	-0-	6914	6914	6892	2	22	9	Y		20	19	0
BLOCK 31 UNIT WELL #: 0 6 RRCID -> 279628 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8091 - 8846														
06	8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	8317	2	10	9	Y		9	9	0
07	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	7677	2	6	9	Y		5	5	0
08	10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	10795	2	12	9	Y		11	11	0
09	8340 X	8208	-0-	-132	-0-	8177	2	31	9	Y		28	27	0
10	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	8694	2	19	9	Y		17	17	0
11	DLQ G-10	8183	-0-	8183	8183	8130	2	53	9	Y		48	46	0
BLOCK 31 UNIT WELL #: P 14L RRCID -> 279629 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8175 - 8830														
06	2307 N	-0-	-0-	-2307	-0-					Y		-0-		-0-
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	959	2	4	9	Y		4	4	0
08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1979	2	4	9	Y		4	4	0
09	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1828	2	70	9	Y		64	61	0
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1182	2	102	9	Y		93	91	0
11	DLQ G-10	782	-0-	782	782	692	2	90	9	Y		82	82	0
BLOCK 31 UNIT WELL #: P 7 RRCID -> 279748 COMPL. DATE 02/23/1974 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8230 - 8952														
06	4230 X	3745	-0-	-485	-0-	3705	2	40	9	Y		36	35	0
07	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2537	2	13	9	Y		12	13	0
08	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4186	2	6	9	Y		5	5	0
09	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5194	2	45	9	Y		41	39	0
10	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4752	2	19	9	Y		17	18	0
11	DLQ G-10	3871	-0-	3871	3871	3859	2	12	9	Y		11	11	0

BLOCK 31 (DEVONIAN)				//CONT.//		09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
OXY USA INC.				//CONT.//		630591												
BLOCK 31 UNIT				WELL #:		Q 13		RRCID -> 279798		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9001 - 9070				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS * CODE	AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	AMT	DISPOSITIONS * CODE	AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
06	24120	X	16015	-0-	-8105	-0-		15986	2	29	9	Y	26	25	0			1
07	13206	X	12268	-0-	-938	-0-		12251	2	17	9	Y	15	15	0			1
08	22982	X	22982	-0-	-0-	-0-		22970	2	12	9	Y	11	12	0			-0-
09	28824	X	28824	-0-	-0-	-0-		28810	2	14	9	Y	13	12	0			1
10	32458	X	32458	-0-	-0-	-0-		32440	2	18	9	Y	16	16	0			1
11	DLQ G-10		30996	-0-	30996	30996		30971	2	25	9	Y	23	23	0			1
BLOCK 31 UNIT				WELL #:		Q 9		RRCID -> 279799		COMPL. DATE 06/28/1976		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8788 - 8950				
06	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-		8771	2	24	9	Y	22	21	0			1
07	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-		9335	2	26	9	Y	24	24	0			1
08	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-		13103	2	19	9	Y	17	17	0			1
09	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-		12160	2	21	9	Y	19	19	0			1
10	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-		13219	2	25	9	Y	23	23	0			1
11	DLQ G-10		11460	-0-	11460	11460		11437	2	23	9	Y	21	21	0			1
BLOCK 31 UNIT				WELL #:		S 6DT		RRCID -> 279800		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 8410 - 8977				
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
BLOCK 31 UNIT				WELL #:		O 10		RRCID -> 279846		COMPL. DATE 11/12/1978		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8156 - 9021				
06	8070	X	5654	-0-	-2416	-0-		5643	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
07	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-		8661	2	17	9	Y	15	14	0			1
08	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-		12809	2	11	9	Y	10	11	0			-0-
09	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-		12481	2	14	9	Y	13	12	0			1
10	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-		13528	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
11	DLQ G-10		11454	-0-	11454	11454		11434	2	20	9	Y	18	17	0			1
BLOCK 31 UNIT				WELL #:		Q 11		RRCID -> 279854		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 9098		PERF. 8401 - 8994				
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-		2990	2	22	9	Y	20	19	0			1
07	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-		2874	2	11	9	Y	10	11	0			-0-
08	3100	N	3762	-0-	662	662		3759	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	3000	N	3141	-0-	141	803		3140	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	3100	N	3493	-0-	393	1196		3491	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	DLQ G-10		3089	-0-	3089	4285		3087	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
BLOCK 31 UNIT				WELL #:		Q 12		RRCID -> 282456		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8360 - 9043				
06	3240	X	2715	-0-	-525	-0-		2690	2	25	9	Y	23	22	0			1
07	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-		3021	2	18	9	Y	16	16	0			1
08	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-		4426	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
09	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-		3367	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-		3981	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	DLQ G-10		3692	-0-	3692	3692		3690	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
BLOCK 31 UNIT				WELL #:		C 8R		RRCID -> 282506		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 8033 - 8950				
06	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-		14206	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-		9480	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-		12540	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-		10369	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
10	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-		11252	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	DLO G-10		10255	-0-	10255	10255		10248	2	7	9	Y	6	6	0			-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)														CNTY: CRANE	
OXY USA INC.															
BLOCK 31 UNIT															
WELL #: Q 14															
RRCID -> 286779															
COMPL. DATE 03/21/2019															
TOTAL DEPTH 9400															
PERF. 8360 - 9276															
EOM BALANCE															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	8228	2	10	9	Y	9	10	0		-0-
07	8246 X	5857	-0-	-2389	-0-	5839	2	18	9	Y	16	15	0		1
08	8246 X	8172	-0-	-74	-0-	8148	2	24	9	Y	22	22	0		1
09	7980 X	7581	-0-	-399	-0-	7558	2	23	9	Y	21	21	0		1
10	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	8438	2	23	9	Y	21	21	0		1
11	DLQ G-10	4357	-0-	4357	4357	4346	2	11	9	Y	10	10	0		1
BLOCK 31 UNIT															
WELL #: Q 10															
RRCID -> 287037															
COMPL. DATE 05/21/2019															
TOTAL DEPTH 9125															
PERF. 8413 - 9084															
EOM BALANCE															
06	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-	1	0		-0-
07	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-				-0-
08	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-				-0-
09	2520 X	178	-0-	-2342	-0-	138	2	40	9	N	36	34	0		2
10	2604 X	896	-0-	-1708	-0-	799	2	97	9	N	88	85	0		5
*11	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1659	2	108	9	N	98	97	0		6
BLOCK 31 UNIT															
WELL #: J 7															
RRCID -> 287136															
COMPL. DATE 03/21/2019															
TOTAL DEPTH 9150															
PERF. 8434 - 8942															
EOM BALANCE															
06	34790 X	34790	-0-	-0-	-0-	34786	2	4	9	N	4	5	0		-0-
07	19363 X	19363	-0-	-0-	-0-	19346	2	17	9	N	15	14	0		1
08	30999 X	30999	-0-	-0-	-0-	30997	2	2	9	N	2	3	0		-0-
09	30270 X	28635	-0-	-1635	-0-	28598	2	37	9	N	34	32	0		2
10	32193 X	32193	-0-	-0-	-0-	32145	2	48	9	N	44	44	0		2
*11	35069 X	35069	-0-	-0-	-0-	35012	2	57	9	N	52	51	0		3
BLOCK 31 UNIT															
WELL #: B 1R															
RRCID -> 287217															
COMPL. DATE 03/21/2019															
TOTAL DEPTH 10450															
PERF. 8376 - 8867															
EOM BALANCE															
06	5610 X	4034	-0-	-1576	-0-	4028	2	6	9	N	5	5	0		-0-
07	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4255	2	8	9	N	7	7	0		-0-
08	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	6289	2	10	9	N	9	9	0		-0-
09	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5498	2	25	9	N	23	22	0		1
10	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	6095	2	12	9	N	11	11	0		1
11	6090 X	5344	-0-	-746	-0-	5331	2	13	9	N	12	12	0		1
BLOCK 31 UNIT															
WELL #: O 11															
RRCID -> 288878															
COMPL. DATE 04/20/2010															
TOTAL DEPTH 9170															
PERF. 8166 - 9095															
EOM BALANCE															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SLANT OPERATING, LLC															
UNIVERSITY 38															
WELL #: 786697 1															
RRCID -> 211842															
COMPL. DATE 09/03/1968															
TOTAL DEPTH 9000															
PERF. 8754 - 8798															
EOM BALANCE															
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	897	3	449	4	Y	80	103	0		42
07	1395 N	720	-0-	-675	-0-	88	9								
08	1395 N	550	-0-	-845	-0-	691	2	17	4	Y	11	53	1		-0-
09	1350 N	492	-0-	-858	-0-	12	9								
*10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	548	2	2	4	Y	-0-				-0-
*11	DLQ G-10	498	-0-	498	498	492	2			Y	-0-				-0-
						460	2			Y	-0-				-0-
						498	2			Y	-0-				-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697						
UNIVERSITY 35		WELL #:		2	RRCID -> 214565		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8795 - 8954	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1320 N	1309	-0-	-11	-0-	852 3	27	24 0		14
07	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1617 2	34	42 1		6
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1487 2	29	26 1		9
09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1334 2	30	32 1		7
*10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1248 2	34	35 1		6
*11	DLQ G-10	1387	-0-	1387	1387	1352 2	32	33 1		5
UNIVERSITY 38 -A-		WELL #:		2	RRCID -> 267637		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8761 - 8922	
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	247 3	-0-			-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	468 2	-0-			-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	430 2	-0-			-0-
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	-0-			-0-
*10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	-0-			-0-
*11	DLQ G-10	391	-0-	391	391	391 2	-0-			-0-
BLOCK 31 (PENN. 7620)		09358 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		630591								
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		0 11	RRCID -> 257316		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 9095	
06	3270	2130	-0-	-1140	-0-	2076 2	49	50 0		2
07	3379	1620	-0-	-1759	-0-	1613 2	6	8 0		-0-
08	4105	3742	-0-	-363	-0-	3680 2	56	54 0		2
09	3502	3386	-0-	-116	-0-	3363 2	21	22 0		1
10	3957	3668	-0-	-289	-0-	3665 2	3	4 0		-0-
11	3630 #	3360	-0-	-270	-0-	3337 2	21	20 0		1
BLOCK 31 (QUEEN)		09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		630591								
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		P 17	RRCID -> 163611		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903	
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	-0-			-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		FF 4	RRCID -> 163949		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931	
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	-0-			-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	-0-			-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2	-0-			-0-
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		FF 9	RRCID -> 163950		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935	
06	150 N	35	-0-	-115	-0-	35 2	-0-			-0-
07	155 N	45	-0-	-110	-0-	45 2	-0-			-0-
08	155 N	39	-0-	-116	-0-	39 2	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	-0-			-0-
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 12		RRCID -> 164179		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: 5SD		RRCID -> 165332		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 2914 - 2932	
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	Y	-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	Y	-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 12		RRCID -> 165870		COMPL. DATE 09/14/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2920 - 2935	
06	120 N	40	-0-	-80	-0-	40	2	Y	-0-
07	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	2	Y	-0-
08	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	2	Y	-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	Y	-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2	Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13		RRCID -> 165871		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2908 - 2923	
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2	Y	-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	Y	-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	Y	-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2	Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: HH12		RRCID -> 165872		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935	
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	Y	-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	Y	-0-
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: SD13		RRCID -> 165875		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 13		RRCID -> 165878		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940	
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	Y	-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-

BLOCK 31 (QUEEN) OXY USA INC. BLOCK 31 UNIT			//CONT.// 09358 910 //CONT.// 630591 WELL #: GG15			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE							
						RRCID -> 165879	COMPL. DATE 08/25/1997	TOTAL	DEPTH	3031	PERF.	2913	-	2928					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-		40	2			Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	-0-		59	2			Y	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	-0-		61	2			Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-		69	2			Y	-0-					-0-
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-		69	2			Y	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-		63	2			Y	-0-					-0-
BLOCK 31 UNIT						WELL #: GG16	RRCID -> 165880	COMPL. DATE 08/19/1997	TOTAL	DEPTH	3025	PERF.	2909	-	2924				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	-0-		45	2			Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-		39	2			Y	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-		36	2			Y	-0-					-0-
BLOCK 31 UNIT						WELL #: H 8H	RRCID -> 167927	COMPL. DATE 02/14/1998	TOTAL	DEPTH	9200	PERF.	2992	-	3007				
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-		42	2			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-		33	2			Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		34	2			Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		34	2			Y	-0-					-0-
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-		31	2			Y	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-		31	2			Y	-0-					-0-
BLOCK 31 UNIT						WELL #: H 13H	RRCID -> 168264	COMPL. DATE 04/17/1998	TOTAL	DEPTH	3045	PERF.	2946	-	2962				
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	-0-		83	2			Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	-0-		90	2			Y	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-		60	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	-0-		52	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	-0-		60	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	-0-		56	2			Y	-0-					-0-
BLOCK 31 UNIT						WELL #: 10TN	RRCID -> 168911	COMPL. DATE 03/18/1998	TOTAL	DEPTH	3082	PERF.	2994	-	3004				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BLOCK 31 UNIT						WELL #: H 6H	RRCID -> 169035	COMPL. DATE 05/13/1998	TOTAL	DEPTH	9110	PERF.	2960	-	2970				
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	-0-		44	2			Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	-0-		75	2			Y	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	-0-		58	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-		60	2			Y	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-		63	2			Y	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-		62	2			Y	-0-					-0-
BLOCK 31 UNIT						WELL #: V 2	RRCID -> 172168	COMPL. DATE 01/07/1999	TOTAL	DEPTH	9069	PERF.	2952	-	2962				
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	-0-		22	2			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-		38	2			Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		35	2			Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-		41	2			Y	-0-					-0-
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-		37	2			Y	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		35	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DC		RRCID -> 173507		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	Y	1	-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	Y	2	-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	Y	2	-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2	3	9	Y	3	-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1	-0-
BLOCK 31 UNIT													
		WELL #: H 4H		RRCID -> 173575		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975					
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-	-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-	-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-	-0-
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	-0-	37	2			Y	-0-	-0-
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	-0-	32	2			Y	-0-	-0-
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-	-0-
BLOCK 31 UNIT													
		WELL #: H 9		RRCID -> 175868		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960					
06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	-0-	1873	2	3	9	Y	3	-0-
07	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	-0-	2703	2	2	9	Y	2	-0-
08	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	-0-	2551	2	2	9	Y	2	-0-
09	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	-0-	2589	2	2	9	Y	2	-0-
10	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	-0-	2834	2	3	9	Y	3	-0-
11	2460 N	2341	-0-	-119	-0-	-0-	2339	2	2	9	Y	2	-0-
BLOCK 31 UNIT													
		WELL #: A 2S		RRCID -> 197921		COMPL. DATE 09/17/1981		TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
BLOCK 31 UNIT													
		WELL #: H 7H		RRCID -> 204147		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991					
06	90 N	42	-0-	-48	-0-	-0-	42	2			Y	-0-	-0-
07	93 N	46	-0-	-47	-0-	-0-	46	2			Y	-0-	-0-
08	93 N	33	-0-	-60	-0-	-0-	33	2			Y	-0-	-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-	-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	2			Y	-0-	-0-
BLOCK 31 UNIT													
		WELL #: H 5		RRCID -> 204148		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
BLOCK 31 UNIT													
		WELL #: T 7N		RRCID -> 204149		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970					
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-	-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-	-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-	-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-	-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-	-0-
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-	-0-

BLOCK 31 (QUEEN)										//CONT.//		09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												760218									
UNIVERSITY										WELL #:		4		RRCID -> 168513		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 9654		PERF. 2950 - 2965	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-			73 2			N	-0-					-0-			
07		93 N	36	-0-	-57	-0-			36 2			N	-0-					-0-			
08		31 N	20	-0-	-11	-0-			20 2			N	-0-					-0-			
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-			
*10		106 N	106	-0-	-0-	-0-			106 2			N	-0-					-0-			
*11		68 N	68	-0-	-0-	-0-			68 2			N	-0-					-0-			
UNIVERSITY										WELL #:		5		RRCID -> 168517		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 9721		PERF. 2962 - 2980	
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-			284 2			N	-0-					-0-			
07		465 N	159	-0-	-306	-0-			159 2			N	-0-					-0-			
08		124 N	85	-0-	-39	-0-			85 2			N	-0-					-0-			
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-					-0-			
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-			375 2			N	-0-					-0-			
*11		356 N	356	-0-	-0-	-0-			356 2			N	-0-					-0-			
UNIVERSITY										WELL #:		8		RRCID -> 168938		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2973 - 2991	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
UNIVERSITY										WELL #:		7		RRCID -> 169547		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 3180		PERF. 2976 - 2990	
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-			284 2			N	-0-					-0-			
07		279 N	178	-0-	-101	-0-			178 2			N	-0-					-0-			
08		186 N	109	-0-	-77	-0-			109 2			N	-0-					-0-			
09		270 N	109	-0-	-161	-0-			109 2			N	-0-					-0-			
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-			314 2			N	-0-					-0-			
*11		326 N	326	-0-	-0-	-0-			326 2			N	-0-					-0-			
UNIVERSITY -B-										WELL #:		8		RRCID -> 228212		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 3204		PERF. 2912 - 3021	
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-			273 2			N	-0-					-0-			
07		248 N	169	-0-	-79	-0-			169 2			N	-0-					-0-			
08		186 N	98	-0-	-88	-0-			98 2			N	-0-					-0-			
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-					-0-			
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-			251 2			N	-0-					-0-			
*11		292 N	292	-0-	-0-	-0-			292 2			N	-0-					-0-			
UNIVERSITY										WELL #:		9		RRCID -> 228213		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2912 - 3021	
06		298 N	298	-0-	-0-	-0-			298 2			N	-0-					-0-			
07		310 N	225	-0-	-85	-0-			225 2			N	-0-					-0-			
08		217 N	107	-0-	-110	-0-			107 2			N	-0-					-0-			
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-						N	-0-					-0-			
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-			305 2			N	-0-					-0-			
*11		291 N	291	-0-	-0-	-0-			291 2			N	-0-					-0-			

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
SLANT OPERATING, LLC				786697										
UNIVERSITY -35- A		WELL #:		1		RRCID -> 165881		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH		9070 PERF. 2944 - 2962		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 38 A		WELL #:		3		RRCID -> 166462		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH		3030 PERF. 2904 - 2919		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
UNIVERSITY "47A"		WELL #:		2		RRCID -> 168030		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH		3100 PERF. 2920 - 2930		
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	45 3	22 4	Y	6	5 0				3
						7 9								
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	85 2	2 4	Y	7	9 1				1
						8 9								
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	78 2	7 9	Y	6	5 1				2
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	70 2	6 9	Y	5	6 1				1
*10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	66 2	8 9	Y	7	7 1				1
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	71 2	8 9	Y	7	7 1				1
UNIVERSITY "47"		WELL #:		1		RRCID -> 169025		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH		3004 PERF. 2919 - 2929		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
UNIVERSITY "47"		WELL #:		2		RRCID -> 169033		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH		3000 PERF. 2904 - 2920		
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	22 3	11 4	Y	14	8 0				7
						15 9								
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	9 2	4 9	Y	4	11 1				-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-					-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	19 2	10 9	Y	9	5 1				4
*10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	33 2	18 9	Y	16	17 1				3
*11	DLQ G-10	53	-0-	53	53	36 2	17 9	Y	15	16 1				2
UNIVERSITY "37A"		WELL #:		1		RRCID -> 169037		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH		3050 PERF. 2910 - 2926		
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	22 3	11 4	Y	-0-					-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	43 2	1 4	Y	-0-					-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-					-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-					-0-
*10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		Y	-0-					-0-
*11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697										
UNIVERSITY "47A"		WELL #:		1	RRCID -> 169039		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	22	3	11	4	Y	13	12	0	7
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	14	9	1	4	Y	17	21	1	3
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	43	2	15	9	Y	14	13	1	4
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	19	9	18	9	Y	16	16	1	4
*10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	39	2	18	9	Y	16	17	1	3
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	35	2	17	9	Y	15	16	1	2
UNIVERSITY -35-		WELL #:		1	RRCID -> 170843		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 2974					
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	134	3	67	4	Y	53	38	0	28
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	58	9	7	4	Y	69	84	1	13
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	255	2	1	4	Y	57	52	1	18
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	76	9	66	9	Y	60	64	1	14
*10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	235	2	73	9	Y	66	69	1	11
*11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	63	9	69	9	Y	63	65	1	9
UNIVERSITY 38 "A"		WELL #:		1	RRCID -> 269504		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLOCK 31, EAST (ATOKA)		09359 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
SLANT OPERATING, LLC		786697												
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT		WELL #:		201	RRCID -> 210336		COMPL. DATE 12/09/1965		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7856 - 7876					
06	55 R	55	-0-	-0-	-0-	37	3	18	4	Y	-0-			-0-
07	59 R	59	-0-	-0-	-0-	56	2	3	4	Y	-0-			-0-
08	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	58	-0-	58	118	58	2			Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10	52	-0-	52	170	52	2			Y	-0-			-0-
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #:		A 6S	RRCID -> 217487		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #:		206	RRCID -> 228821		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7914 - 7933					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP)										09376 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK			
SLANT OPERATING, LLC										786697									
GLASSCOCK 'S' FEE										WELL #: 4		RRCID -> 208635		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 8585		PERF. 7084 - 8418	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-			-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					-0-			-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					-0-			-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	Y	-0-					-0-			-0-
11	DLQ G-10	123	-0-	123	123	10	1	113	2	Y	-0-					-0-			-0-
GLASSCOCK "S" FEE										WELL #: 6		RRCID -> 218115		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 7538 - 7592	
06	1414	329	-0-	-1085	-0-	31	1	295	3	Y	-0-					-0-			-0-
07	191 R	191	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	Y	-0-					-0-			-0-
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	Y	-0-					-0-			-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	443	2	Y	-0-					-0-			-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	32	1	401	2	Y	-0-					-0-			-0-
11	DLQ G-10	348	-0-	348	348	28	1	320	2	Y	-0-					-0-			-0-
GLASSCOCK "S" FEE										WELL #: 12		RRCID -> 220066		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 7474 - 7566	
06	600 N	447	-0-	-153	-0-	42	1	401	3	Y	-0-	1	0			-0-			-0-
07	806 N	362	-0-	-444	-0-	32	1	326	3	Y	-0-					-0-			-0-
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	644	2	Y	-0-					-0-			-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	45	1	645	2	Y	-0-					-0-			-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	46	1	584	2	Y	-0-					-0-			-0-
*11	DLQ G-10	508	-0-	508	508	41	1	466	2	Y	-0-					-0-			-0-
BLOCK 72 (PENN.)										09563 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES			
ARCH OIL & GAS, LLC										029272									
BURCHARD										WELL #: 1		RRCID -> 224840		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF. 12157 - 12292	
06	809 N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	3		N	-0-					-0-			-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	3		N	-0-					-0-			-0-
08	910 N	910	-0-	-0-	B	-0-	910	3		N	-0-					-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
09	668 N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	3		N	-0-					-0-			-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3		N	-0-					-0-			-0-
*11	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3		N	-0-					-0-			-0-
EOG RESOURCES, INC.										253162									
DENMAN STATE 26										WELL #: 1		RRCID -> 282641		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 14275		PERF. 12644 - 12750	
06	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2		N	-0-					-0-			-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2		N	-0-					-0-			-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2		N	-0-					-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
09	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2		N	-0-					-0-			-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2		N	-0-					-0-			-0-
*11	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2		N	-0-					-0-			-0-

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP)										10031 465	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
GLOSSOP OIL & GAS, LLC										310719								
NUTT										WELL #:	1	RRCID ->	161163	COMPL. DATE	10/31/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6191 - 6227
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-			31 3			Y	-0-						21
07	62 N	27	-0-	-35	-0-			27 3			Y	-0-						21
08	DLQ G-10	30	-0-	30	30			30 3			Y	-0-						21
09	53 N	23	-0-	-30	-0-			23 3			Y	-0-						21
*10	59 N	59	-0-	-0-	-0-			59 3			Y	-0-						21
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-			62 3			Y	-0-						21
NUTT 102A										WELL #:	2	RRCID ->	162596	COMPL. DATE	03/18/1997	TOTAL DEPTH	6520	PERF. 6229 - 6319
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-			24 3			Y	-0-						30
07	31 N	22	-0-	-9	-0-			22 3			Y	-0-						30
08	DLQ G-10	24	-0-	24	24			24 3			Y	-0-						30
09	42 N	18	-0-	-24	-0-			18 3			Y	-0-						30
*10	47 N	47	-0-	-0-	-0-			47 3			Y	-0-						30
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-			50 3			Y	-0-						30
NUTT 5										WELL #:	1	RRCID ->	165308	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6212 - 6293
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-			555 3			Y	-0-						-0-
07	868 N	491	-0-	-377	-0-			491 3			Y	-0-						-0-
08	DLQ G-10	542	-0-	542	542			542 3			Y	-0-						-0-
09	954 N	412	-0-	-542	-0-			412 3			Y	-0-						-0-
*10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-			1072 3			Y	-0-						-0-
*11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-			1129 3			Y	-0-						-0-
BRADFORD RANCH (ATOKA)										11240 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND		
CHEVRON U. S. A. INC.										148113								
TEINERT, G. O.										WELL #:	1	RRCID ->	135428	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	11475	PERF. 11356 - 11369
06	3960 X	1187	-0-	-2773	-0-			1174 3	13	4	Y	-0-						158
07	4092 X	1783	-0-	-2309	-0-			1709 3	17	4	Y	-0-						158
								57 5										
08	4092 X	1631	-0-	-2461	-0-			1557 3	23	4	Y	-0-						158
								51 5										
09	3960 X	1207	-0-	-2753	-0-			1197 3	10	4	Y	-0-						158
*10	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-			2864 3	31	4	Y	-0-						158
*11	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-			2437 3	34	4	Y	-0-						158
								109 5										
WYLIE, ZULA B. "B"										WELL #:	1	RRCID ->	135431	COMPL. DATE	01/28/1981	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 11380 - 11398
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						87
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						87
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						87
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						87
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						87
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						87
WYLIE, ZULA B. "C"										WELL #:	2	RRCID ->	135433	COMPL. DATE	04/23/1983	TOTAL DEPTH	11543	PERF. 11400 - 11416
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						56
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						56
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						56
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						56
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						56
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						56

BRADFORD RANCH (ATOKA)				//CONT.// 11240 500		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113													
WYLIE, ZULA B. "B"				WELL #: 2		RRCID -> 135615		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11430 - 11507					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TEINERT, G. O.				WELL #: 2		RRCID -> 136114		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11351 - 11360					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					49
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					49
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					49
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					49
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					49

MIDLAND "AC" FEE				WELL #: 1		RRCID -> 136431		COMPL. DATE 07/13/1981		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11340 - 11358					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MIDLAND 'AH' FEE				WELL #: 1		RRCID -> 142708		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11346 - 11358			
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	727	3	8	4	Y	-0-						79
07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	759	3	7	4	Y	-0-						79
						25	5										
08	837 N	798	-0-	-39	-0-	750	3	11	4	Y	12						91
						24	5	13	9								
09	750 N	747	-0-	-3	-0-	740	3	6	4	Y	1	41	1				51
						1	9										
10	806 N	750	-0-	-56	-0-	742	3	8	4	Y	-0-						51
11	750 N	728	-0-	-22	-0-	687	3	10	4	Y	-0-						51
						31	5										

WYLIE, ZULA B.				WELL #: 2		RRCID -> 146830		COMPL. DATE 09/14/1980		TOTAL DEPTH 11498		PERF.11383 - 11460					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

MIDLAND -AB- FEE				WELL #: 1		RRCID -> 239230		COMPL. DATE 10/31/2017		TOTAL DEPTH 13402		PERF. 4612 - 5412					
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA)			//CONT.//		11240 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113												
MIDLAND -AB- FEE			WELL #:		2	RRCID -> 239233		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DISCOVERY OPERATING, INC.					220865												
JACWIL 'B'					WELL #:		1	RRCID -> 139939		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020					
06	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
09	930	N	647	-0-	-283	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
*10	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-
PBEX OPERATIONS, LLC					630732												
MORELAND					WELL #:		1	RRCID -> 134808		COMPL. DATE 09/11/1983		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MORELAND					WELL #:		2	RRCID -> 134809		COMPL. DATE 04/30/1985		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11343 - 11357					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON)					11370 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD						
WTG EXPLORATION					945220												
BRANDENBURG					WELL #:		B 1	RRCID -> 108598		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 10150 PERF.10016 - 10032					
06	630	N	602	-0-	-28	-0-	596	2	6	9	Y	5	25	1			32
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	696	2	47	9	Y	43	54	1			21
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	616	2	19	9	Y	17					38
09	600	N	98	-0-	-502	-0-	69	2	29	9	Y	26	27	1			37
10	744	N	703	-0-	-41	-0-	671	2	32	9	Y	29	28	1			38
*11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	629	2	25	9	Y	23	27	1			34
BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)					12230 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.					426961												
MOORES ESTATE "B"					WELL #:		3	RRCID -> 180879		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2635 - 2685					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) //CONT.// 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961																
MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	15	2	29	9	Y	26					87
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	Y	1					88
08	DLQ G-10	50	-0-	50	50	18	2	32	9	Y	29	59	1			58
09	DLQ G-10	59	-0-	59	109	16	2	43	9	Y	39					97
*10	157 N	48	-0-	-109	-0-	14	2	34	9	Y	31					128
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	14	2	18	9	Y	16					144

VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217																
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	N	1					54
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					54
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					54
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					54
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					54
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					54

VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	12	-0-	12	24	12	2			N	-0-					-0-

IOWA REALTY TRUST 'A' WELL #: 5 RRCID -> 285715 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2768 - 3265																
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	217 N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-

BROOKLAW (TUBB) 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961																
IOWA REALTY TRUST -125- WELL #: 1 RRCID -> 052857 COMPL. DATE 06/09/1972 TOTAL DEPTH 3588 PERF. N/A																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MODERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016																
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	59	2	40	9	Y	36					82
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	78	2	19	9	Y	17					99
08	DLQ G-10	75	-0-	75	75	73	2	2	9	Y	2					101
09	DLQ G-10	77	-0-	77	152	65	2	12	9	Y	11					112
10	221 N	69	-0-	-152	-0-	57	2	12	9	Y	11					123
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	57	2	17	9	Y	15					138

BROOKLAW (TUBB)		//CONT.//		12230 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961												
STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E"		WELL #:		8	RRCID -> 059593		COMPL. DATE 05/14/1974		TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOUSTON STATE		WELL #:		8	RRCID -> 071987		COMPL. DATE 07/12/1977		TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TIMBER "D"		WELL #:		1	RRCID -> 084122		COMPL. DATE 09/17/1979		TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRUNSON RANCH (PENN. LO. -ATOKA)		12646 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429														
LUDEMAN "7-26"		WELL #:		2	RRCID -> 101720		COMPL. DATE 08/11/1997		TOTAL DEPTH 16344 PERF.15388 - 16214							
06	22538 X	22538	-0-	-0-	-0-	22538	2			N	-0-					7
07	21793 X	21625	-0-	-168	-0-	21625	2			N	-0-					7
08	21793 X	12839	-0-	-8954	-0-	12839	2			N	-0-					7
09	21090 X	6988	-0-	-14102	-0-	6988	2			N	-0-					7
10	21793 X	-0-	-0-	-21793	-0-					N	-0-					7
11	21090 X	-0-	-0-	-21090	-0-					N	-0-					7
BRYANT -G- (DEVONIAN)		12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
APACHE CORPORATION		027200														
BRAUN "10"		WELL #:		1	RRCID -> 166540		COMPL. DATE 05/18/2018		TOTAL DEPTH 11906 PERF.11782 - 15934							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CHEVRON U. S. A. INC.		148113														
SCHARBAUER "35B"		WELL #:		1	RRCID -> 119662		COMPL. DATE 07/29/2021		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100							
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)													CAPACITY			CNTY: MIDLAND											
CHEVRON U. S. A. INC.													//CONT.// 12763 333			ASSOCIATED											
BRYANT G DEVONIAN UNIT													WELL #: 20H			RRCID -> 151722			COMPL. DATE 08/29/1996			TOTAL DEPTH 15581			PERF.11766 - 15581		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
BRYANT G DEVONIAN UNIT																											
WELL #: 22H																											
RRCID -> 153523																											
COMPL. DATE 11/22/1996																											
TOTAL DEPTH 13232																											
PERF.11845 - 13232																											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
BRYANT G DEVONIAN UNIT																											
WELL #: 25H																											
RRCID -> 154202																											
COMPL. DATE 11/21/1996																											
TOTAL DEPTH 15384																											
PERF.12360 - 15384																											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
BRYANT G DEVONIAN UNIT																											
WELL #: 26H																											
RRCID -> 154763																											
COMPL. DATE 06/23/1996																											
TOTAL DEPTH 13620																											
PERF.11797 - 13588																											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
BRYANT G DEVONIAN UNIT																											
WELL #: 27H																											
RRCID -> 155262																											
COMPL. DATE 12/23/1996																											
TOTAL DEPTH 15274																											
PERF.11800 - 15274																											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
BRYANT G DEVONIAN UNIT																											
WELL #: 28H																											
RRCID -> 155263																											
COMPL. DATE 11/08/1996																											
TOTAL DEPTH 12250																											
PERF.11811 - 15456																											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
BRYANT G DEVONIAN UNIT																											
WELL #: 23H																											
RRCID -> 158177																											
COMPL. DATE 04/08/1996																											
TOTAL DEPTH 12350																											
PERF.11750 - 13316																											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 31H		RRCID -> 159974	COMPL. DATE 07/31/1996	TOTAL DEPTH 16308	PERF. 3980 - 16308									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 33H		RRCID -> 160931	COMPL. DATE 10/18/1996	TOTAL DEPTH 12200	PERF.12282 - 16046									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 34H		RRCID -> 161920	COMPL. DATE 12/12/1996	TOTAL DEPTH 15836	PERF.11000 - 15836									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 35H		RRCID -> 162412	COMPL. DATE 10/14/1999	TOTAL DEPTH 15777	PERF.11787 - 15777									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2		WELL #: 1HL		RRCID -> 162424	COMPL. DATE 05/11/1999	TOTAL DEPTH 11866	PERF.12022 - 15835									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 38H		RRCID -> 163359	COMPL. DATE 03/01/1997	TOTAL DEPTH 11917	PERF.11805 - 15338									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 36H		RRCID -> 163464	COMPL. DATE 06/23/1998	TOTAL DEPTH 12882	PERF.11800 - 14971									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 41H		RRCID -> 163601	COMPL. DATE 06/02/1997	TOTAL DEPTH 15675	PERF.11808	- 15675								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 37H		RRCID -> 164490	COMPL. DATE 06/09/1997	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11833	- 16256								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 39H		RRCID -> 164491	COMPL. DATE 06/25/1997	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11772	- 13867								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1		WELL #: 3H		RRCID -> 165711	COMPL. DATE 08/08/1999	TOTAL DEPTH 12170	PERF.11771	- 15666								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 43H		RRCID -> 166544	COMPL. DATE 10/15/1997	TOTAL DEPTH 12152	PERF.11742	- 14734								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 44H		RRCID -> 166546	COMPL. DATE 11/05/1997	TOTAL DEPTH 15626	PERF.11850	- 15626								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 2H		RRCID -> 166548	COMPL. DATE 10/29/1997	TOTAL DEPTH 15626	PERF.11775	- 15493								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)				//CONT.//	12763 333	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113														
BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:	40H	RRCID ->	167652	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL	DEPTH 15774	PERF.11885	-	15774					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:	47H	RRCID ->	167654	COMPL. DATE	01/16/1998	TOTAL	DEPTH 15738	PERF.11782	-	15738					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MISSOURI-GULF "7"				WELL #:	1H	RRCID ->	168032	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL	DEPTH 12400	PERF.11998	-	15800					
06	2640	X	1456	-0-	-1184	-0-	1398	3	15	4	Y	39							247
							43	9											
07	2728	X	1044	-0-	-1684	-0-	997	3	9	4	Y	5							252
							32	5	6	9									
08	2666	X	820	-0-	-1846	-0-	712	3	11	4	Y	68							320
							22	5	75	9									
09	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2038	3	17	4	Y	25	142	1					203
							28	9											
*10	1674	X	1354	-0-	-320	-0-	1339	3	15	4	Y	-0-							203
	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1225	3	17	4	Y	-0-							203
							55	5											
BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:	46H	RRCID ->	168123	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL	DEPTH 15695	PERF.11810	-	15551					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				11/12/2021															
BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:	45H	RRCID ->	168539	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL	DEPTH 12120	PERF.11799	-	15265					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TEXAS TEN NCT-1				WELL #:	4H	RRCID ->	168541	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL	DEPTH 12100	PERF.11770	-	15785					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 1H		RRCID -> 168854	COMPL. DATE 04/22/1998	TOTAL DEPTH 12240	PERF.11869 - 15739									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 9H		RRCID -> 168855	COMPL. DATE 04/14/1998	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11876 - 15766									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 6H		RRCID -> 170549	COMPL. DATE 07/21/1998	TOTAL DEPTH 12350	PERF.11929 - 15982									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MIDLAND "BB" FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 247063	COMPL. DATE 12/29/2008	TOTAL DEPTH 11967	PERF.12372 - 16179									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 51H		RRCID -> 249673	COMPL. DATE 03/24/2009	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11990 - 15500									
06	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2187 3	24 4	Y	318	305	0					14
						350 9										
07	3100 N	4431	-0-	1331	1331	4001 3	41 4	Y	197	204	0					7
						172 5	217 9									
08	3100 N	5199	-0-	2099	3430	4781 3	72 4	Y	133	133	0					7
						200 5	146 9									
09	3000 N	4121	-0-	1121	4551	3924 3	33 4	Y	149	148	0					8
						164 9										
10	6110 X	1559	-0-	-4551	-0-	1410 3	16 4	Y	121	122	0					7
						133 9										
11	3450 X	1256	-0-	-2194	-0-	981 3	14 4	Y	198	185	0					20
						43 5	218 9									
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #: 2H		RRCID -> 251857	COMPL. DATE 04/14/2009	TOTAL DEPTH 12004	PERF.12158 - 15856									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND										
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113															
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #:		1H	RRCID -> 256280	COMPL. DATE 08/07/2009	TOTAL DEPTH 12086	PERF.12355	-	12887									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 256653	COMPL. DATE 10/25/1967	TOTAL DEPTH 11958	PERF.11710	-	11938									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		17R	RRCID -> 282447	COMPL. DATE 07/01/1951	TOTAL DEPTH 12041	PERF.11762	-	11968									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
TEXAS TEN NCT-1		WELL #:		3H	RRCID -> 285587	COMPL. DATE 01/24/1998	TOTAL DEPTH 12310	PERF.12016	-	16109									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SCHARBAUER JR		WELL #:		10SW	RRCID -> 286973	COMPL. DATE 06/11/2019	TOTAL DEPTH 11893	PERF. 5287	-	6078									
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SCHARBAUER JR		WELL #:		12SW	RRCID -> 290202	COMPL. DATE 10/01/1997	TOTAL DEPTH 12180	PERF. N/A											
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SCHARBAUER JR		WELL #:			RRCID -> 290237	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10862	-	21134									
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BRYANT -G- (DEVONIAN)												CNTY: MIDLAND															
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.																											
MCINTOSH "22"																											
WELL #: 1												RRCID -> 174199				COMPL. DATE 07/21/1999				TOTAL DEPTH 12197				PERF.12500 - 15650			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
06		1590 N	816	-0-	-774	-0-			802 3	14 9	N	13						130									
07		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-			1639 3	33 9	N	30						160									
08		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-			1418 3	22 9	N	20						180									
09		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-			1361 3	33 9	N	30						210									
*10		1643 N	1074	-0-	-569	-0-			1066 3	8 9	N	7			170	1		47									
11		1380 N	891	-0-	-489	-0-			869 3	22 9	N	20						67									
MCINTOSH "21"																											
WELL #: 1												RRCID -> 175788				COMPL. DATE 11/05/1999				TOTAL DEPTH 12102				PERF.12482 - 15810			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27									
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27									
TXL "11"																											
WELL #: 1												RRCID -> 180832				COMPL. DATE 10/31/2000				TOTAL DEPTH N/A				PERF.12366 - 15655			
06	DLQ	G-10	1058	-0-	1058	4452	1022	4	36	9	Y	33	29	1				22									
07	DLQ	G-10	937	-0-	937	5389	920	4	17	9	Y	15	25	1				12									
08	DLQ	G-10	804	-0-	804	6193	759	4	45	9	Y	41	14	1				39									
09	7118	X	925	-0-	-6193	-0-	868	4	57	9	Y	52	36	1				55									
*10	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	973	4	57	9	Y	52	47	1				60									
*11	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1262	4	17	9	Y	15	45	1		13	8	17									
MCINTOSH "21"																											
WELL #: 2												RRCID -> 184696				COMPL. DATE 06/28/2001				TOTAL DEPTH 12400				PERF.12664 - 15540			
06	1230	N	930	-0-	-300	-0-	921	3	9	9	N	8						75									
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	978	3	17	9	N	15						90									
08	1457	N	872	-0-	-585	-0-	870	3	2	9	N	2						92									
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	945	3	22	9	N	20	7	8				105									
*10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1227	3	26	9	N	24						129									
11	840	N	139	-0-	-701	-0-	139	3			N	-0-						129									
BUFFALO RIDGE (BEND)																											
SUNDOWN ENERGY LP																											
CRANE 11 "0"																											
WELL #: 2												RRCID -> 217554				COMPL. DATE 06/01/1997				TOTAL DEPTH 10414				PERF. 9888 - 9910			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-									
BURKHOLDER (FUSSELMAN)																											
PLATINUM EXPLORATION INC.																											
CHINA LAKE "205"																											
WELL #: 2												RRCID -> 185261				COMPL. DATE 02/15/2001				TOTAL DEPTH 16867				PERF.16816 - 16843			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT						-0-									
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT						-0-									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT						-0-									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT						-0-									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT						-0-									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT						-0-									

BUSH (PERMIAN)														13964 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
COLGATE OPERATING, LLC														167327									
BELL 13-243														WELL #: 1		RRCID -> 251075		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
TALL CITY OPERATIONS III LLC														835518									
TOONE 13-157														WELL #: 1		RRCID -> 250781		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519			
06	14587	X	14587	-0-	-0-	-0-	14449	3	138	9	N	125							502				
07	17174	X	15039	-0-	-2135	-0-	14938	3	101	9	N	92	355	1		5	8		234				
08	17174	X	13192	-0-	-3982	-0-	13115	3	77	9	N	70							304				
09	15420	X	12038	-0-	-3382	-0-	11905	3	133	9	N	121	6	8					419				
10	15376	X	9325	-0-	-6051	-0-	9185	3	140	9	N	127	359	1					187				
11	14580	X	NO RPT	-0-	-14580	-0-					N	NO RPT							187				
ODEN 13-181														WELL #: 1		RRCID -> 252927		COMPL. DATE 09/12/2009		TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105			
06	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	9329	3			N	-0-							-0-				
07	11067	X	8779	-0-	-2288	-0-	8779	3			N	-0-							-0-				
08	11067	X	8360	-0-	-2707	-0-	8360	3			N	-0-							-0-				
09	9360	X	6210	-0-	-3150	-0-	6208	3	2	9	N	2		2	8				-0-				
10	9641	X	5400	-0-	-4241	-0-	5400	3			N	-0-							-0-				
11	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					N	NO RPT							-0-				
VALLEY STATE 13-132														WELL #: 1		RRCID -> 256555		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							64				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							64				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							64				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							64				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							64				
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							64				
CAPRITO (ATOKA)														15499 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														147862									
UNIVERSITY GAS UNIT "36"														WELL #: 1		RRCID -> 058890		COMPL. DATE 04/02/1974		TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A			
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			N	-0-							74				
07	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-							74				
08	3596	X	3061	-0-	-535	-0-	3061	3			N	-0-							74				
09	3480	X	3434	-0-	-46	-0-	3434	3			N	-0-							74				
10	3596	X	3428	-0-	-168	-0-	3428	3			N	-0-							74				
11	3480	X	3347	-0-	-133	-0-	3310	3	37	9	N	34							108				
WEST CAPRITO UNIT														WELL #: 2		RRCID -> 200301		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399			
06	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	3			N	-0-							28				
07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	3			N	-0-							28				
08	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	3			N	-0-							28				
09	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	3			N	-0-							28				
10	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	3			N	-0-							28				
*11	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	3			N	-0-							28				

CAPRITO (ELLENBURGER)													15499 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.													147862			
WEST CAPRITO UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 055091	COMPL. DATE 07/13/1989	TOTAL DEPTH 19091 PERF.11733 - 12203
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CAPRITO (FUSSELMAN)													15499 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.													147862			
UNIVERSITY -L-													WELL #: 1	RRCID -> 068276	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 18500 PERF.15741 - 15792
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
*11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
CAPRITO (MISS.)													15499 670	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.													147862			
WEST CAPRITO UNIT													WELL #: 3	RRCID -> 058826	COMPL. DATE 04/30/1974	TOTAL DEPTH 15425 PERF. N/A
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
CARDINAL (QUEEN, W.)													15605 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST													000118			
UNIVERSITY 11 D													WELL #: 1	RRCID -> 047152	COMPL. DATE 09/30/1969	TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
CARDINAL (TANSILL)													15605 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST													000118			
UNIVERSITY 4 D													WELL #: 2	RRCID -> 103311	COMPL. DATE 11/18/1982	TOTAL DEPTH 837 PERF. 825 - 830
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 4 B													WELL #: 2	RRCID -> 103942	COMPL. DATE 11/18/1982	TOTAL DEPTH N/A PERF. 817 - 837
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVE 60 (CANYON REEF)														
CROSSFOOT OPERATING, LLC														
CAVE 60														
					16454 075	ASSOCIATED					ONE WELL			
					190674						CNTY: MARTIN			
WELL #:					1	RRCID -> 172270					COMPL. DATE 04/25/1995			
											TOTAL DEPTH 11230			
											PERF. 9619 - 9648			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							60
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							60
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							60
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							60
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							60

CERF (WOLFCAMP)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
CERF 9														
					16720 475	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					616999						CNTY: PECOS			
WELL #:					1	RRCID -> 154241					COMPL. DATE 10/26/1994			
											TOTAL DEPTH 10000			
											PERF. 6410 - 9620			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

CHAPARRAL DRAW (OLDS)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
HACIENDA STATE														
					17001 260	ASSOCIATED					ONE WELL			
					942623						CNTY: LOVING			
WELL #:					3046	RRCID -> 261070					COMPL. DATE 11/16/2010			
											TOTAL DEPTH 5310			
											PERF. 3262 - 3274			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA)														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO														
REEVES "AZ" FEE														
					17030 180	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					153429						CNTY: REEVES			
WELL #:					2	RRCID -> 072029					COMPL. DATE 07/05/1977			
											TOTAL DEPTH 13900			
											PERF. N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

REEVES 'AZ' FEE														
WELL #:					1	RRCID -> 227112					COMPL. DATE 11/06/2006			
											TOTAL DEPTH 15735			
											PERF.12962 - 13350			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

FDL OPERATING, LLC														
FORTUNE UNIT														
					263924						ONE WELL			
WELL #:					2R	RRCID -> 104869					COMPL. DATE 12/10/2005			
											TOTAL DEPTH 14300			
											PERF.12228 - 12950			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN)												
WALSH & WATTS, INC.												
BECKHAM, AGNES "26"												
WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF. 15644 - 15703												
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
CHAPMAN, S. (WOLFCAMP)												
FDL OPERATING, LLC												
FORTUNE UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 096072 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 15720 PERF. 12141 - 12786												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
CHENOT (GRANITE WASH)												
OLSEN ENERGY INC.												
WOODWARD, MANN												
WELL #: 3 RRCID -> 201725 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475												
06	3000	N	7592	-0-	4592	4592	7592	2		N	-0-	-0-
07	3100	N	11225	-0-	8125	12717	11225	2		N	-0-	-0-
08	22731	X	10014	-0-	-12717	-0-	10014	2		N	-0-	-0-
09	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	2		N	-0-	-0-
10	11222	X	6720	-0-	-4502	-0-	6720	2		N	-0-	-0-
11	10860	X	6690	-0-	-4170	-0-	6690	2		N	-0-	-0-
SLANT OPERATING, LLC												
WOODWARD UNIVERSITY												
WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
GRANITE STATE												
WELL #: 1 RRCID -> 121973 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739												
06	1110	N	684	-0-	-426	-0-	684	2		N	-0-	-0-
07	806	N	544	-0-	-262	-0-	544	2		N	-0-	-0-
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-	-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-	-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-	-0-
11	990	N	788	-0-	-202	-0-	788	2		N	-0-	-0-
WOODWARD 64												
WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290												
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-	-0-

CHENOT (WOLFCAMP) LEGACY RESERVES OPERATING LP WILSON				17438 500 495445 WELL #: 202				ASSOCIATED RRCID -> 172170				CAPACITY COMPL. DATE 01/06/1999				CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
OLSEN ENERGY INC. EL WEDO				621750 WELL #: 1X				RRCID -> 052472				COMPL. DATE 03/17/1972				TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	252	-0-	252	252	252		252	2			N	-0-					-0-
GIESECKE, A., ET AL				WELL #: 1				RRCID -> 058034				COMPL. DATE 03/08/1974				TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EL WEDO "A"				WELL #: 3				RRCID -> 108699				COMPL. DATE 11/29/1983				TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804			
06	2400	X	2348	-0-	-52	-0-	-0-		2348	2			N	-0-					-0-
07	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	-0-		2773	2			N	-0-					-0-
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	-0-		3694	2			N	-0-					-0-
09	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	-0-		3867	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	-0-		3503	2			N	-0-					-0-
*11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	-0-		3274	2			N	-0-					-0-
EL WEDO A				WELL #: 4				RRCID -> 111084				COMPL. DATE 05/14/1984				TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200			
06	600	N	504	-0-	-96	-0-	-0-		504	2			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	-0-		558	2			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	-0-		589	2			N	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	-0-		626	2			N	-0-					-0-
10	558	N	339	-0-	-219	-0-	-0-		339	2			N	-0-					-0-
*11	570	N	215	-0-	-355	-0-	-0-		215	2			N	-0-					-0-
EL WEDO "A"				WELL #: 6				RRCID -> 118287				COMPL. DATE 08/28/1985				TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750						
OGDEN		WELL #:		1	RRCID -> 208541		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	3600 X	3423	-0-	-177	-0-	3423 2		N	-0-	-0-
07	3689 X	3440	-0-	-249	-0-	3440 2		N	-0-	-0-
08	3689 X	3126	-0-	-563	-0-	3126 2		N	-0-	-0-
09	3570 X	3323	-0-	-247	-0-	3323 2		N	-0-	-0-
10	3627 X	2751	-0-	-876	-0-	2751 2		N	-0-	-0-
*11	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425 2		N	-0-	-0-
SLANT OPERATING, LLC		WELL #:		786697	RRCID -> 040977		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4033 - 4296	
OGDEN ESTATE				1						
06	4140 X	4119	-0-	-21	-0-	4119 3		Y	-0-	-0-
07	4278 X	4200	-0-	-78	-0-	4200 2		Y	-0-	-0-
08	5084 X	4181	-0-	-903	-0-	4181 2		Y	-0-	-0-
09	4440 X	4024	-0-	-416	-0-	4024 2		Y	-0-	-0-
10	4402 X	4051	-0-	-351	-0-	4051 2		Y	-0-	-0-
*11	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132 2		Y	-0-	-0-
GIRVIN 'A'		WELL #:		7	RRCID -> 113676		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WOODWARD UNIVERSITY		WELL #:		2	RRCID -> 115626		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065	
06	420 N	375	-0-	-45	-0-	375 2		Y	-0-	41
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	504 2	24 9	Y	22	63
08	DLQ G-10	327	-0-	327	327	327 2		Y	-0-	63
09	DLQ G-10	289	-0-	289	616	288 2	1 9	Y	1	64
10	DLQ G-10	241	-0-	241	857	241 2		Y	-0-	64
11	DLQ G-10	305	-0-	305	1162	305 2		Y	-0-	64
OGDEN ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 129150		COMPL. DATE 03/19/1964		TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570	
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		Y	-0-	17
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		Y	-0-	17
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		Y	-0-	17
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		Y	-0-	17
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		Y	-0-	17
*11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		Y	-0-	17
CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		WELL #:		17445 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		495445						
WILSON				402	RRCID -> 176377		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)			//CONT.//		17445 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS								
OLSEN ENERGY INC.					621750															
GIESECKE, A. ET AL			WELL #:		1		RRCID -> 128907		COMPL. DATE 09/29/1988		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4143 - 4463							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
06		1920 N	1680	-0-	-240	-0-	1680	2						N	-0-					-0-
07		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2						N	-0-					-0-
08		3100 N	4494	-0-	1394	1394	4494	2						N	-0-					-0-
09		3000 N	5720	-0-	2720	4114	5720	2						N	-0-					-0-
10		3100 N	4050	-0-	950	5064	4050	2						N	-0-					-0-
*11		9598 X	4534	-0-	-5064	-0-	4534	2						N	-0-					-0-
WOODWARD "64"			WELL #:		1		RRCID -> 214634		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 5380		PERF. 4574 - 4906							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____			07/20/2021																	
SLANT OPERATING, LLC			786697																	
GIRVIN "A"			WELL #:		2 L		RRCID -> 081391		COMPL. DATE 03/03/1979		TOTAL DEPTH 4989		PERF. 3938 - 4484							
06		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2						N	-0-					-0-
07		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2						N	-0-					-0-
08		2604 N	2444	-0-	-160	-0-	2444	2						N	-0-					-0-
09		2520 N	2488	-0-	-32	-0-	2488	2						N	-0-					-0-
10		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2						N	-0-					-0-
*11		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2						N	-0-					-0-
GIRVIN "A"			WELL #:		6		RRCID -> 091118		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 4075 - 4514							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
WOODWARD UNIVERSITY			WELL #:		1		RRCID -> 126609		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4578 - 4924							
06		870 N	779	-0-	-91	-0-	779	2						Y	-0-					10
07		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1202	2		24	9			Y	22					32
08		DLQ G-10	969	-0-	969	-0-	969	2						Y	-0-					32
09		DLQ G-10	717	-0-	717	-0-	1686	2			1	9		Y	1					33
10		DLQ G-10	658	-0-	658	-0-	2344	2						Y	-0-					33
11		DLQ G-10	813	-0-	813	-0-	3157	2						Y	-0-					33
GIRVIN "A"			WELL #:		7		RRCID -> 127317		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 4012 - 4550					
06		510 N	422	-0-	-88	-0-	422	2						N	-0-					45
07		474 N	474	-0-	-0-	-0-	445	2		29	9			N	26					71
08		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2						N	-0-					71
09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2						N	-0-					71
10		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2						N	-0-					71
*11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2						N	-0-					71
WOODWARD 64			WELL #:		3R		RRCID -> 169872		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 5290		PERF. 4460 - 4868							
06		3000 N	3066	-0-	66	249	3066	2						N	-0-					19
07		2542 X	2175	-0-	-367	-0-	2175	2						N	-0-					19
08		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2						N	-0-					19
09		2460 X	2208	-0-	-252	-0-	2208	2						N	-0-					19
10		2542 X	681	-0-	-1861	-0-	681	2						N	-0-					19
11		2460 X	813	-0-	-1647	-0-	813	2						N	-0-					19

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)				//CONT.//	17445 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
SLANT OPERATING, LLC				//CONT.//	786697												
WOODWARD "55"				WELL #:	3	RRCID -> 174839		COMPL. DATE 08/05/1999		TOTAL DEPTH 5173		PERF. 4546 - 4871					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06		30 N	15	-0-	-15	-0-		15	2			N	-0-			-0-	
07		31 N	19	-0-	-12	-0-		19	2			N	-0-			-0-	
08		31 N	9	-0-	-22	-0-		9	2			N	-0-			-0-	
09		30 N	2	-0-	-28	-0-		2	2			N	-0-			-0-	
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			N	-0-			-0-	
11		9 N	2	-0-	-7	-0-		2	2			N	-0-			-0-	
CHEYENNE (ATOKA)					17585 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WINKLER			
AMERDEV OPERATING, LLC					019802												
HILL, A. G.				WELL #:	1	RRCID -> 245709		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 21954		PERF.14686 - 14702					
06		450 X	33	-0-	-417	-0-		30	4	3	9	N	3			273	
07		372 X	51	-0-	-321	-0-		3	1	47	3	Y	1			274	
								1	9								
08		372 X	38	-0-	-334	-0-		2	1	33	3	Y	3			277	
								3	9								
09		147 X	147	-0-	-0-	-0-		2	1	142	3	Y	3	280	0	-0-	
								3	9								
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			-0-	
11		60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-						Y	NO RPT			-0-	
CHEYENNE (FUSSELMAN)					17585 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WINKLER			
MCCLURE OIL COMPANY, INC.					540703												
DULL KNIFE				WELL #:	1	RRCID -> 081179		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 21950		PERF.19677 - 19704					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
CKC (WOLFCAMP)					18385 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PECOS			
WJC, INC.					888140												
BART STATE				WELL #:	1	RRCID -> 195537		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 19451		PERF.13750 - 13958					
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT			-0-	
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT			-0-	
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT			-0-	
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT			-0-	
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT			-0-	
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT			-0-	
COATES (ELLENBURGER)					19163 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PECOS			
O'RYAN OIL AND GAS					617042												
COATES "B"				WELL #:		RRCID -> 171059		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13044 - 13399					
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			66	
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			66	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			66	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			66	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			66	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			66	
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2014																	

COLLIE (DELAWARE)				19665 200		ASSOCIATED				49B		CNTY: REEVES						
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC				900329														
SEMPER FI SWD				WELL #: 1		RRCID -> 277748		COMPL. DATE 07/15/2020		TOTAL DEPTH 18660		PERF. 4715		- 6100				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CONGER (LEONARD)				20097 600		ASSOCIATED				PRORATED		CNTY: GLASSCOCK						
SLANT OPERATING, LLC				786697														
ALLEIN "A"				WELL #: 3534		RRCID -> 285637		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6062		- 8352				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
CONGER (PENN)				20097 700		ASSOCIATED				49B		CNTY: STERLING						
APV MCCAMEY LLC				028617														
FOSTER, R. T. "13"				WELL #: 2		RRCID -> 155053		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7143		- 7186				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
ARCH OIL & GAS, LLC				029272														
FOSTER, R. T. JR. 28				WELL #: 4		RRCID -> 134552		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7436		- 7726				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-	
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				036617														
MCENTIRE 33				WELL #: 3		RRCID -> 142963		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 7378		- 7916				
06	240 #	160	-0-	-80	-0-	159	2		1	9	Y	1					22	
07	248 #	181	-0-	-67	-0-	181	2				Y	-0-					22	
08	248 #	234	-0-	-14	-0-	233	2		1	9	Y	1					23	
09	240 #	170	-0-	-70	-0-	169	2		1	9	Y	1					24	
10	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	2				Y	-0-					24	
11	240 #	135	-0-	-105	-0-	135	2				Y	-0-					24	
MCENTIRE 34				WELL #: 6		RRCID -> 142966		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7219		- 7437				
06	274 R	274	-0-	-0-	-0-	273	2		1	9	Y	1					11	
07	343 R	343	-0-	-0-	-0-	342	2		1	9	Y	1					12	
08	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576	2				Y	-0-					12	
09	321 R	321	-0-	-0-	-0-	320	2		1	9	Y	1					13	
10	409 R	409	-0-	-0-	-0-	408	2		1	9	Y	1					14	
11	570 #	561	-0-	-9	-0-	560	2		1	9	Y	1					14	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
MCENTIRE 2		WELL #:		1		RRCID -> 151079		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 8295		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	361 R	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	Y	1			6
07	357 R	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1	9	Y	1			7
08	341 #	205	-0-	-136	-0-	204	2	1	9	Y	1			8
09	370 R	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	Y	1			9
10	529 R	529	-0-	-0-	-0-	527	2	2	9	Y	2			11
11	360 #	195	-0-	-165	-0-	194	2	1	9	Y	1			12

MCENTIRE -34-		WELL #:		2		RRCID -> 261302		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 7747		PERF. 7099 - 7396		
06	493 R	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	Y	1			19
07	617 R	617	-0-	-0-	-0-	616	2	1	9	Y	1			20
08	1038 R	1038	-0-	-0-	-0-	1036	2	2	9	Y	2			22
09	578 R	578	-0-	-0-	-0-	576	2	2	9	Y	2			24
10	736 R	736	-0-	-0-	-0-	734	2	2	9	Y	2			26
*11	1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	1008	2	2	9	Y	2			28

MCENTIRE 33		WELL #:		5		RRCID -> 288899		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7262 - 7511		
06	150 #	96	-0-	-54	-0-	94	2	2	9	Y	2			31
07	155 #	107	-0-	-48	-0-	106	2	1	9	Y	1			32
08	155 #	139	-0-	-16	-0-	137	2	2	9	Y	2			34
09	150 #	101	-0-	-49	-0-	99	2	2	9	Y	2			36
10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-			36
11	120 #	79	-0-	-41	-0-	79	2			Y	-0-			36

BOLDING ENERGY, LLC				080199										
BROWNFIELD 15		WELL #:		1		RRCID -> 078498		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7418 - 7465		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	3			N	-0-			-0-

WILKINSON		WELL #:		1101		RRCID -> 124850		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 7104 - 7443		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11	14B2 EXT	102	-0-	102	102	102	3			N	-0-			71

WILKINSON		WELL #:		1102		RRCID -> 166513		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7095 - 7489		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
11	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	3			N	-0-			97

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURGUNDY OIL & GAS, INC.				108650									
BADE A		WELL #:		1		RRCID -> 147482		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH		8180 PERF. 7298 - 8053	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06		656 R	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-		2
07		656 R	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-		2
08		558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-		2
09		552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-		2
10		576 R	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-		2
*11		606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-		2
BADE		WELL #:		1		RRCID -> 184046		COMPL. DATE 05/14/1978		TOTAL DEPTH		8085 PERF. 7308 - 7853	
06		450 #	360	-0-	-90	-0-	357	2	3	9	N	3	69
07		465 #	425	-0-	-40	-0-	419	2	6	9	N	5	74
08		515 R	515	-0-	-0-	-0-	507	2	8	9	N	7	81
09		457 R	457	-0-	-0-	-0-	454	2	3	9	N	3	84
10		475 R	475	-0-	-0-	-0-	462	2	13	9	N	12	94
11		480 #	417	-0-	-63	-0-	411	2	6	9	N	5	26
BADE "B"		WELL #:		1		RRCID -> 184050		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH		8050 PERF. 7205 - 7973	
06		758 R	758	-0-	-0-	-0-	749	2	9	9	N	8	56
07		772 R	772	-0-	-0-	-0-	762	2	10	9	N	9	65
08		764 R	764	-0-	-0-	-0-	756	2	8	9	N	7	72
09		731 R	731	-0-	-0-	-0-	723	2	8	9	N	7	79
10		744 R	744	-0-	-0-	-0-	738	2	6	9	N	5	84
*11		711 R	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-	84
BADE -B-		WELL #:		2		RRCID -> 184052		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH		8150 PERF. 7262 - 8001	
06		482 R	482	-0-	-0-	-0-	479	2	3	9	N	3	33
07		496 #	492	-0-	-4	-0-	489	2	3	9	N	3	36
08		488 R	488	-0-	-0-	-0-	482	2	6	9	N	5	41
09		480 #	466	-0-	-14	-0-	465	2	1	9	N	1	42
10		496 #	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-	42
11		480 #	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-	42
RAY		WELL #:		2		RRCID -> 184060		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH		8190 PERF. 7391 - 7949	
06		240 #	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-	-0-
07		248 #	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-	-0-
08		248 #	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-	-0-
09		240 #	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-	-0-
10		248 #	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-	-0-
11		240 #	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-	-0-
BADE "C"		WELL #:		2		RRCID -> 270825		COMPL. DATE 07/06/1979		TOTAL DEPTH		8230 PERF. 7317 - 8203	
06		240 #	212	-0-	-28	-0-	192	2	20	9	N	18	19
07		248 #	212	-0-	-36	-0-	200	2	12	9	N	11	30
08		248 #	203	-0-	-45	-0-	197	2	6	9	N	5	35
09		210 #	193	-0-	-17	-0-	186	2	7	9	N	6	41
10		223 R	223	-0-	-0-	-0-	216	2	7	9	N	6	47
*11		222 R	222	-0-	-0-	-0-	215	2	7	9	N	6	53
BADE "C"		WELL #:		5		RRCID -> 271925		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH		8272 PERF. 7372 - 8226	
06		420 #	68	-0-	-352	-0-	60	2	8	9	N	7	22
07		434 #	12	-0-	-422	-0-	12	2			N	-0-	22
08		575 R	575	-0-	-0-	-0-	534	2	41	9	N	37	59
09		420 #	418	-0-	-2	-0-	407	2	11	9	N	10	69
10		434 #	167	-0-	-267	-0-	167	2			N	-0-	69
*11		536 R	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-	69

CONGER (PENN) BURGUNDY OIL & GAS, INC. BADE "C"				//CONT.// 108650 WELL #:	20097 700 6	ASSOCIATED	49B				CNTY: STERLING								
						RRCID ->	271927	COMPL.	DATE	09/27/1997	TOTAL	DEPTH	8275	PERF.	7324 -	8199			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	516	R	516	-0-	-0-	-0-			487	2	29	9	N	26					65
07	943	R	943	-0-	-0-	-0-			907	2	36	9	N	33			1	8	97
08	770	R	770	-0-	-0-	-0-			770	2			N	-0-					97
09	832	R	832	-0-	-0-	-0-			832	2			N	-0-					97
*10	859	R	859	-0-	-0-	-0-			858	2	1	9	N	1					98
*11	837	R	837	-0-	-0-	-0-			816	2	21	9	N	19			80	1	37
BADE "C"					WELL #:	8	RRCID ->	271928	COMPL.	DATE	04/18/1998	TOTAL	DEPTH	8283	PERF.	7359 -	8224		
06	690	#	231	-0-	-459	-0-			230	2	1	9	N	1					25
07	651	#	529	-0-	-122	-0-			525	2	4	9	N	4					29
08	651	#	618	-0-	-33	-0-			606	2	12	9	N	11					40
09	600	#	578	-0-	-22	-0-			569	2	9	9	N	8					48
10	616	R	616	-0-	-0-	-0-			605	2	11	9	N	10					58
11	600	R	600	-0-	-0-	-0-			590	2	10	9	N	9					67
BADE "C"					WELL #:	4	RRCID ->	271929	COMPL.	DATE	01/23/1997	TOTAL	DEPTH	8260	PERF.	7305 -	8144		
06	427	R	427	-0-	-0-	-0-			419	2	8	9	N	7					55
07	403	#	373	-0-	-30	-0-			362	2	11	9	N	10					65
08	420	R	420	-0-	-0-	-0-			407	2	13	9	N	12					77
09	413	R	413	-0-	-0-	-0-			398	2	15	9	N	14					91
*10	441	R	441	-0-	-0-	-0-			431	2	10	9	N	9					100
*11	401	R	401	-0-	-0-	-0-			391	2	10	9	N	9			81	1	28
BADE "C"					WELL #:	7	RRCID ->	271943	COMPL.	DATE	03/18/1998	TOTAL	DEPTH	8300	PERF.	7295 -	8198		
06	980	R	980	-0-	-0-	-0-			959	2	21	9	N	19			59	1	50
07	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-			980	2	36	9	N	33					83
08	1054	#	1003	-0-	-51	-0-			974	2	29	9	N	26			82	1	27
09	1020	#	984	-0-	-36	-0-			955	2	29	9	N	26					53
10	1184	R	1184	-0-	-0-	-0-			1151	2	33	9	N	30					83
*11	1004	R	1004	-0-	-0-	-0-			969	2	35	9	N	32					115
CARDONA, LLC GUNTER "25"					130837 WELL #:	1R	RRCID ->	255885	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8200	PERF.	7507 -	8045		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
FOSTER "33"					WELL #:	1	RRCID ->	259511	COMPL.	DATE	01/07/1978	TOTAL	DEPTH	8362	PERF.	7856 -	7974		
06	30	#	14	-0-	-16	-0-			14	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	13	-0-	-18	-0-			13	3			Y	-0-					-0-
08	31	#	20	-0-	-11	-0-			20	3			Y	-0-					-0-
09	30	#	17	-0-	-13	-0-			17	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	19	-0-	-12	-0-			19	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	16	-0-	-14	-0-			16	3			Y	-0-					-0-
CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "M" FEE					148113 WELL #:	2	RRCID ->	159910	COMPL.	DATE	09/10/1977	TOTAL	DEPTH	8100	PERF.	7356 -	7716		
06	PTRL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED					07/07/2021														

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING			
COG OPERATING LLC				166150						
FOSTER				WELL #: 1014	RRCID -> 073460	COMPL. DATE 05/30/1977	TOTAL DEPTH	7651	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
COMSTOCK ENERGY, LLC				170037						
TERRY, I. W.				WELL #: 107	RRCID -> 081773	COMPL. DATE 04/20/1979	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7359 -	7455
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
KING ENERGY RESOURCES				465526						
FOSTER 18				WELL #: 1	RRCID -> 064973	COMPL. DATE 04/24/1975	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A	
06	60 #	45	-0-	-15	-0-	45 2		Y	-0-	8
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		Y	-0-	8
08	62 #	35	-0-	-27	-0-	35 2		Y	-0-	8
09	60 #	21	-0-	-39	-0-	21 2		Y	-0-	8
10	62 #	24	-0-	-38	-0-	24 2		Y	-0-	8
11	60 #	30	-0-	-30	-0-	30 2		Y	-0-	8
FOSTER 18				WELL #: 3	RRCID -> 095314	COMPL. DATE 09/18/1981	TOTAL DEPTH	7299	PERF. 6982 -	7158
06	111 R	111	-0-	-0-	-0-	109 2	2 9	N	2	135
07	101 R	101	-0-	-0-	-0-	99 2	2 9	N	2	137
08	87 R	87	-0-	-0-	-0-	85 2	2 9	N	2	139
09	120 #	44	-0-	-76	-0-	42 2	2 9	N	2	141
10	124 #	65	-0-	-59	-0-	63 2	2 9	N	2	143
11	120 #	62	-0-	-58	-0-	60 2	2 9	N	2	145
FOSTER 18				WELL #: 18D	RRCID -> 149108	COMPL. DATE 02/10/1994	TOTAL DEPTH	7242	PERF. 6946 -	7019
06	330 #	255	-0-	-75	-0-	255 2		Y	-0-	86
07	341 #	203	-0-	-138	-0-	203 2		Y	-0-	86
08	341 #	114	-0-	-227	-0-	114 2		Y	-0-	86
09	300 #	250	-0-	-50	-0-	250 2		Y	-0-	86
10	310 #	217	-0-	-93	-0-	217 2		Y	-0-	86
11	270 #	219	-0-	-51	-0-	219 2		Y	-0-	86
POGO-GRIGSBY				WELL #: 1	RRCID -> 283117	COMPL. DATE 11/17/1981	TOTAL DEPTH	9530	PERF. 7935 -	8283
06	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-	-0-
07	651 #	580	-0-	-71	-0-	580 2		N	-0-	-0-
08	651 #	547	-0-	-104	-0-	547 2		N	-0-	-0-
09	709 R	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-	-0-
10	687 R	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-	-0-
*11	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526							
POGO-GRIGSBY		WELL #:		2	RRCID -> 283118		COMPL. DATE 03/18/1982	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7942 - 8317	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	450 #	390	-0-	-60	-0-	390 2		N	-0-		-0-
07	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-		-0-
08	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-		-0-
09	450 #	388	-0-	-62	-0-	388 2		N	-0-		-0-
10	496 #	463	-0-	-33	-0-	463 2		N	-0-		-0-
11	480 #	438	-0-	-42	-0-	438 2		N	-0-		-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
FOSTER, R. T. JR. 28		WELL #:		1	RRCID -> 122686		COMPL. DATE 05/26/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7470 - 7822	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
RAYDEN				695567							
FOSTER		WELL #:		2	RRCID -> 065676		COMPL. DATE 03/20/1976	TOTAL DEPTH	8530	PERF. N/A	
06	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-
07	186 #	104	-0-	-82	-0-	104 3		N	-0-		-0-
08	217 #	103	-0-	-114	-0-	103 3		N	-0-		-0-
09	210 #	97	-0-	-113	-0-	97 3		N	-0-		-0-
10	217 #	99	-0-	-118	-0-	99 3		N	-0-		-0-
*11	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
FOSTER		WELL #:		108 U	RRCID -> 081735		COMPL. DATE 03/15/1979	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 7125 - 7804	
06	240 #	228	-0-	-12	-0-	228 3		N	-0-		141
07	248 #	220	-0-	-28	-0-	220 3		N	-0-		141
08	248 #	207	-0-	-41	-0-	207 3		N	-0-		141
09	240 #	218	-0-	-22	-0-	218 3		N	-0-		141
10	248 #	230	-0-	-18	-0-	230 3		N	-0-		141
11	240 #	236	-0-	-4	-0-	236 3		N	-0-		141
SIANA OIL & GAS				779259							
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		1 U	RRCID -> 065905		COMPL. DATE 11/18/1975	TOTAL DEPTH	8545	PERF. N/A	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STEWART 20		WELL #:		1	RRCID -> 076644		COMPL. DATE 05/15/1978	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
SIANA OIL & GAS			//CONT.//		779259							
BROWNFIELD 14			WELL #:		1	RRCID -> 080368		COMPL. DATE 09/26/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7357 - 7384	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MCENTIRE			WELL #:		3501	RRCID -> 099489		COMPL. DATE 05/12/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7222 - 7374	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT		2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT		2
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT		2
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT		2
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT		2
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT		2

TERRY 17			WELL #:		1	RRCID -> 119162		COMPL. DATE 06/15/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6806 - 8698	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		98
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		98
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		98
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		98
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		98
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		98

WHISKEY CHUTE			WELL #:		1	RRCID -> 215338		COMPL. DATE 10/26/2005	TOTAL DEPTH	8770	PERF. 7282 - 7484	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132

MCENTIRE 26			WELL #:		2601	RRCID -> 253818		COMPL. DATE 06/13/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7047 - 7351	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT		6
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT		6
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT		6
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT		6
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT		6
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT		6

MCENTIRE -C-			WELL #:		2	RRCID -> 263987		COMPL. DATE 07/21/1982	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7357 - 7588	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCENTIRE -C-			WELL #:		1	RRCID -> 264024		COMPL. DATE 08/15/1974	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7300 - 7474	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING				
SIANA OIL & GAS			//CONT.//			779259											
MCENTIRE 26			WELL #:			3	RRCID -> 272551			COMPL. DATE 06/28/2004			TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6998 - 7348		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
SLANT OPERATING, LLC					786697												
F. CONGER 19					WELL #:			3	RRCID -> 058613			COMPL. DATE 12/18/1973			TOTAL DEPTH 8610		PERF. N/A
06	150	#	53	-0-	-97	-0-	53	3			Y	-0-				-0-	
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-	
08	186	#	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-				-0-	
09	180	#	4	-0-	-176	-0-	4	3			Y	-0-				-0-	
10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-	
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-	
F. CONGER 7					WELL #:			2	RRCID -> 058614			COMPL. DATE 01/31/1974			TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A
06	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-				-0-	
07	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-				-0-	
08	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-				-0-	
09	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-				-0-	
10	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-				-0-	
11	180	#	96	-0-	-84	-0-	96	3			Y	-0-				-0-	
F. CONGER					WELL #:			302	RRCID -> 060318			COMPL. DATE 09/18/1974			TOTAL DEPTH 8645		PERF. N/A
06	333	R	333	-0-	-0-	-0-	327	3	6	9	Y	5	6	1		1	
07	310	R	310	-0-	-0-	-0-	303	3	7	9	Y	6	3	1		4	
08	435	R	435	-0-	-0-	-0-	432	3	3	9	Y	3	3	1		4	
09	330	#	323	-0-	-7	-0-	319	3	4	9	Y	4	3	1		5	
10	362	R	362	-0-	-0-	-0-	356	3	6	9	Y	5	6	1		4	
11	420	#	255	-0-	-165	-0-	249	3	6	9	Y	5	6	1		3	
CARPER 12					WELL #:			1	RRCID -> 061816			COMPL. DATE 12/19/1974			TOTAL DEPTH 8635		PERF. N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
F. CONGER 19					WELL #:			1	RRCID -> 062045			COMPL. DATE 01/04/1975			TOTAL DEPTH 8603		PERF. N/A
06	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-				-0-	
07	124	#	70	-0-	-54	-0-	70	3			Y	-0-				-0-	
08	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-				-0-	
09	180	#	87	-0-	-93	-0-	87	3			Y	-0-				-0-	
10	186	#	73	-0-	-113	-0-	73	3			Y	-0-				-0-	
11	180	#	94	-0-	-86	-0-	94	3			Y	-0-				-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697												
CARPER "12"		WELL #:		2	RRCID -> 063546		COMPL. DATE 05/13/1975	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	180 #	145	-0-	-35	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
07	186 #	146	-0-	-40	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
08	186 #	116	-0-	-70	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
09	180 #	146	-0-	-34	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
*10	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
F. CONGER 1		WELL #:		1 A	RRCID -> 063991		COMPL. DATE 07/15/1975	TOTAL DEPTH	7583	PERF.	N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RT FOSTER 11		WELL #:		1	RRCID -> 064882		COMPL. DATE 08/10/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RT FOSTER 11		WELL #:		2	RRCID -> 064978		COMPL. DATE 10/25/1975	TOTAL DEPTH	7638	PERF.	N/A					
06	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
09	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
11	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
TERRY		WELL #:		3103	RRCID -> 074363		COMPL. DATE 09/24/1977	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	N/A					
06	150 #	123	-0-	-27	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
07	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
08	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
09	180 #	130	-0-	-50	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
10	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
11	210 #	137	-0-	-73	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
WESTBROOK 28		WELL #:		1	RRCID -> 079202		COMPL. DATE 10/11/1978	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6794 - 6863					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WESTBROOK 27		WELL #:		1	RRCID -> 081767		COMPL. DATE 03/24/1979	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6650 - 6971					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697									
WESTBROOK 28		WELL #:		2	RRCID -> 081787		COMPL. DATE 04/03/1979	TOTAL DEPTH	7443	PERF. 6774 - 6949			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 #	145	-0-	-125	-0-	145	3		Y	-0-			-0-
07	279 #	236	-0-	-43	-0-	236	3		Y	-0-			-0-
08	186 #	143	-0-	-43	-0-	143	3		Y	-0-			-0-
09	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3		Y	-0-			-0-
*10	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3		Y	-0-			-0-
*11	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-			-0-

TERRY 15		WELL #:		1	RRCID -> 084261		COMPL. DATE 09/14/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7050 - 7101			
06	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	3		Y	-0-			-0-
07	403 #	366	-0-	-37	-0-	366	3		Y	-0-			-0-
08	496 #	477	-0-	-19	-0-	477	3		Y	-0-			-0-
09	480 #	12	-0-	-468	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
*10	704 R	704	-0-	-0-	-0-	704	3		Y	-0-			-0-
*11	587 R	587	-0-	-0-	-0-	587	3		Y	-0-			-0-

TERRY 16		WELL #:		3	RRCID -> 085934		COMPL. DATE 12/27/1979	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7073 - 7251			
06	90 #	24	-0-	-66	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
08	124 #	68	-0-	-56	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
*10	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-			-0-
*11	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			-0-

TERRY 18		WELL #:		3	RRCID -> 087510		COMPL. DATE 04/15/1980	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7469 - 7535			
06	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3		Y	-0-			-0-
07	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-			-0-
08	217 #	191	-0-	-26	-0-	191	3		Y	-0-			-0-
09	210 #	206	-0-	-4	-0-	206	3		Y	-0-			-0-
10	217 #	168	-0-	-49	-0-	168	3		Y	-0-			-0-
11	210 #	190	-0-	-20	-0-	190	3		Y	-0-			-0-

F. CONGER 7		WELL #:		1	RRCID -> 095079		COMPL. DATE 06/29/1981	TOTAL DEPTH	7469	PERF. 7157 - 7276			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRY 7		WELL #:		1	RRCID -> 095775		COMPL. DATE 10/12/1981	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 7271 - 7577			
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
07	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
08	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
*10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3		Y	-0-			-0-

F. CONGER 1		WELL #:		4	RRCID -> 095830		COMPL. DATE 10/16/1981	TOTAL DEPTH	8780	PERF. 7261 - 7434			
06	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
07	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3		Y	-0-			-0-
09	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-			-0-
*10	62 #	16	-0-	-46	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
*11	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697															
TERRY 18		WELL #: 4		RRCID -> 096829		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 7482 - 7533							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		120 #	100	-0-	-20	-0-	97	3	3	9	Y	3	3	1			1
07		177 R	177	-0-	-0-	-0-	174	3	3	9	Y	3	2	1			2
08		181 R	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	Y	2	2	1			2
09		258 R	258	-0-	-0-	-0-	256	3	2	9	Y	2	2	1			2
10		222 R	222	-0-	-0-	-0-	219	3	3	9	Y	3	3	1			2
*11		344 R	344	-0-	-0-	-0-	342	3	2	9	Y	2	3	1			1
RT FOSTER 11		WELL #: 4		RRCID -> 097247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7390 - 7487							
06		90 #	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
07		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
08		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
09		90 #	47	-0-	-43	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10		93 #	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
*11		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
F. CONGER		WELL #: 304		RRCID -> 097317		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7196 - 7407							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-					-0-
WESTBROOK 29		WELL #: 3		RRCID -> 100389		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6950 - 7148							
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-					-0-
PRICE 7		WELL #: 1		RRCID -> 101330		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7525 - 7694							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-					-0-
F. CONGER 6		WELL #: 4		RRCID -> 102877		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7296 - 7495							
06	196 R	196	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	204 R	204	-0-	-0-	-0-	-0-	201	3	3	9	Y	3	2	1			2
08	453 R	453	-0-	-0-	-0-	-0-	451	3	2	9	Y	2	2	1			2
09	210 #	197	-0-	-13	-0-	-0-	195	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	217 #	196	-0-	-21	-0-	-0-	193	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	330 #	173	-0-	-157	-0-	-0-	171	3	2	9	Y	2	3	1			1
TERRY		WELL #: 603		RRCID -> 107966		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7205 - 7233							
06	215 R	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
07	323 R	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
08	155 #	119	-0-	-36	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
09	210 #	111	-0-	-99	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
10	310 #	134	-0-	-176	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
11	300 #	104	-0-	-196	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING														
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697																			
F. CONGER 5		WELL #:		2A	RRCID ->	109093	COMPL. DATE	01/18/1984	TOTAL DEPTH	7655	PERF. 7393 -	7524											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
06	121 R	121	-0-	-0-	-0-	119	3	2	9	Y	2	3	1			-0-							
07	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-							
08	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-							
09	150 #	128	-0-	-22	-0-	128	3			Y	-0-					-0-							
10	155 #	39	-0-	-116	-0-	39	3			Y	-0-					-0-							
11	330 #	54	-0-	-276	-0-	54	3			Y	-0-					-0-							
F. CONGER 19													WELL #:		194 U	RRCID ->	109275	COMPL. DATE	01/18/1984	TOTAL DEPTH	8753	PERF. 7127 -	7289
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
WESTBROOK 27													WELL #:		2	RRCID ->	111301	COMPL. DATE	01/08/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6603 -	6793
06	270 #	181	-0-	-89	-0-	181	3			Y	-0-					-0-							
07	248 #	167	-0-	-81	-0-	167	3			Y	-0-					-0-							
08	248 #	116	-0-	-132	-0-	116	3			Y	-0-					-0-							
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-							
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-							
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-							
WESTBROOK 29													WELL #:		2	RRCID ->	111482	COMPL. DATE	02/21/1981	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6865 -	6949
06	601 R	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-							
07	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-							
08	372 #	333	-0-	-39	-0-	333	3			Y	-0-					-0-							
09	585 R	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-							
10	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-							
*11	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-							
BARBEE "B"													WELL #:		105	RRCID ->	113424	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7520 -	7553
06	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-							
07	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-							
08	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-							
09	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-							
10	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-							
*11	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-							
DOOLEY													WELL #:		103	RRCID ->	113830	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7404 -	7462
06	191 R	191	-0-	-0-	-0-	190	3	1	9	Y	1					7							
07	501 R	501	-0-	-0-	-0-	498	3	3	9	Y	3					10							
08	820 R	820	-0-	-0-	-0-	817	3	3	9	Y	3	9	1			4							
09	570 R	570	-0-	-0-	-0-	569	3	1	9	Y	1					5							
10	736 R	736	-0-	-0-	-0-	733	3	3	9	Y	3					8							
*11	709 R	709	-0-	-0-	-0-	706	3	3	9	Y	3					11							
WESTBROOK 33													WELL #:		2	RRCID ->	115600	COMPL. DATE	02/09/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6760 -	6898
06	DLQ G-10	112	-0-	112	321	112	3			Y	-0-					-0-							
07	448 R	127	-0-	-321	-0-	127	3			Y	-0-					-0-							
08	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					-0-							
09	120 #	74	-0-	-46	-0-	74	3			Y	-0-					-0-							
10	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-					-0-							
11	120 #	94	-0-	-26	-0-	94	3			Y	-0-					-0-							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697								
DOOLEY "A"		WELL #:		104	RRCID -> 118143		COMPL. DATE 07/13/1985	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7346	- 7381	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	450 #	355	-0-	-95	-0-	354 3	1 9	Y	1			8
07	571 R	571	-0-	-0-	-0-	568 3	3 9	Y	3			11
08	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515 3		Y	-0-	9 1		2
09	603 R	603	-0-	-0-	-0-	602 3	1 9	Y	1			3
10	774 R	774	-0-	-0-	-0-	772 3	2 9	Y	2			5
*11	552 R	552	-0-	-0-	-0-	550 3	2 9	Y	2			7

F. CONGER 5		WELL #:		1	RRCID -> 118206		COMPL. DATE 07/03/1974	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7314	- 7418	
06	337 R	337	-0-	-0-	-0-	335 3	2 9	N	2			15
07	288 R	288	-0-	-0-	-0-	285 3	3 9	N	3			18
08	704 R	704	-0-	-0-	-0-	691 3	13 9	N	12			30
09	293 R	293	-0-	-0-	-0-	291 3	2 9	N	2			32
10	217 #	155	-0-	-62	-0-	153 3	2 9	N	2	21 1		13
11	210 #	153	-0-	-57	-0-	151 3	2 9	N	2			15

F. CONGER 6		WELL #:		3	RRCID -> 118207		COMPL. DATE 03/23/1981	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7193	- 7363	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRY 17		WELL #:		2	RRCID -> 118875		COMPL. DATE 10/16/1985	TOTAL DEPTH	8669	PERF. 6638	- 7325	
06	480 #	374	-0-	-106	-0-	360 3	14 9	Y	13	15 1		3
07	496 #	448	-0-	-48	-0-	433 3	15 9	Y	14	8 1		9
08	434 #	343	-0-	-91	-0-	334 3	9 9	Y	8	8 1		9
09	728 R	728	-0-	-0-	-0-	716 3	12 9	Y	11	8 1		12
10	434 #	310	-0-	-124	-0-	295 3	15 9	Y	14	16 1		10
*11	450 R	450	-0-	-0-	-0-	438 3	12 9	Y	11	15 1		6

L. FOSTER 8		WELL #:		3	RRCID -> 120128		COMPL. DATE 01/24/1986	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7511	- 7639	
06	399 R	399	-0-	-0-	-0-	388 3	11 9	Y	10	16 1		14
07	255 R	255	-0-	-0-	-0-	242 3	13 9	Y	12			26
08	252 R	252	-0-	-0-	-0-	240 3	12 9	Y	11			37
09	270 #	186	-0-	-84	-0-	173 3	13 9	Y	12	16 1		33
10	279 #	177	-0-	-102	-0-	165 3	12 9	Y	11	16 1		28
11	270 #	153	-0-	-117	-0-	142 3	11 9	Y	10			38

WESTBROOK 29		WELL #:		4	RRCID -> 120262		COMPL. DATE 01/31/1986	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6946	- 7117	
06	447 R	447	-0-	-0-	-0-	441 3	6 9	Y	5	6 1		1
07	341 #	247	-0-	-94	-0-	240 3	7 9	Y	6	3 1		4
08	341 #	217	-0-	-124	-0-	214 3	3 9	Y	3	3 1		4
09	330 #	215	-0-	-115	-0-	211 3	4 9	Y	4	3 1		5
10	341 #	217	-0-	-124	-0-	211 3	6 9	Y	5	6 1		4
11	330 #	149	-0-	-181	-0-	143 3	6 9	Y	5	6 1		3

TERRY		WELL #:		3105	RRCID -> 121106		COMPL. DATE 04/08/1986	TOTAL DEPTH	8702	PERF. 7165	- 7260	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697										
F. CONGER 7		WELL #:		3	RRCID -> 128609		COMPL. DATE 09/07/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7250 - 7406			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-			-0-
07	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-			-0-
08	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-			-0-
09	390 #	320	-0-	-70	-0-	320	3			Y	-0-			-0-
10	403 #	356	-0-	-47	-0-	356	3			Y	-0-			-0-
11	390 #	357	-0-	-33	-0-	357	3			Y	-0-			-0-
CARPER 12		WELL #:		3	RRCID -> 128666		COMPL. DATE 09/20/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7130 - 7234			
06	180 #	29	-0-	-151	-0-	25	3	4	9	Y	4			5
07	62 #	40	-0-	-22	-0-	38	3	2	9	Y	2	4	1	3
08	78 R	78	-0-	-0-	-0-	75	3	3	9	Y	3	4	1	2
09	76 R	76	-0-	-0-	-0-	73	3	3	9	Y	3			5
10	117 R	117	-0-	-0-	-0-	113	3	4	9	Y	4	4	1	5
11	90 #	88	-0-	-2	-0-	85	3	3	9	Y	3	5	1	3
F. CONGER		WELL #:		305	RRCID -> 129009		COMPL. DATE 11/01/1988		TOTAL DEPTH 8784		PERF. 7240 - 7460			
06	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-			-0-
07	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-			-0-
08	713 #	516	-0-	-197	-0-	516	3			Y	-0-			-0-
09	690 #	665	-0-	-25	-0-	665	3			Y	-0-			-0-
10	713 #	649	-0-	-64	-0-	649	3			Y	-0-			-0-
11	660 #	563	-0-	-97	-0-	563	3			Y	-0-			-0-
CARPER 12		WELL #:		4	RRCID -> 129079		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 7687		PERF. 7190 - 7314			
06	240 #	189	-0-	-51	-0-	189	3			Y	-0-			-0-
07	248 #	173	-0-	-75	-0-	173	3			Y	-0-			-0-
08	248 #	200	-0-	-48	-0-	200	3			Y	-0-			-0-
09	240 #	200	-0-	-40	-0-	200	3			Y	-0-			-0-
10	248 #	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-			-0-
*11	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-			-0-
F. CONGER 7		WELL #:		5	RRCID -> 129306		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7138 - 7273			
06	300 #	220	-0-	-80	-0-	220	3			Y	-0-			-0-
07	372 #	264	-0-	-108	-0-	264	3			Y	-0-			-0-
08	812 R	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-			-0-
09	360 #	350	-0-	-10	-0-	350	3			Y	-0-			-0-
10	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-			-0-
11	510 #	307	-0-	-203	-0-	307	3			Y	-0-			-0-
RT FOSTER 11		WELL #:		5	RRCID -> 129470		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7418 - 7520			
06	270 #	227	-0-	-43	-0-	227	3			Y	-0-			-0-
07	279 #	176	-0-	-103	-0-	176	3			Y	-0-			-0-
08	279 #	148	-0-	-131	-0-	148	3			Y	-0-			-0-
09	270 #	245	-0-	-25	-0-	245	3			Y	-0-			-0-
10	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-			-0-
11	240 #	193	-0-	-47	-0-	193	3			Y	-0-			-0-
RT FOSTER 10		WELL #:		3	RRCID -> 130788		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 7705		PERF. 7495 - 7523			
06	150 #	119	-0-	-31	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
07	155 #	103	-0-	-52	-0-	103	3			Y	-0-			-0-
08	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-			-0-
09	120 #	90	-0-	-30	-0-	90	3			Y	-0-			-0-
10	124 #	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
11	120 #	68	-0-	-52	-0-	68	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697										
RT FOSTER 18		WELL #:		2	RRCID -> 130789		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7075 - 7168			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-			-0-
07	496 #	439	-0-	-57	-0-	439	3			Y	-0-			-0-
08	496 #	467	-0-	-29	-0-	467	3			Y	-0-			-0-
09	480 #	463	-0-	-17	-0-	463	3			Y	-0-			-0-
*10	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-			-0-
*11	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 19		WELL #:		6	RRCID -> 130790		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 8892		PERF. 7115 - 7291			
06	600 #	521	-0-	-79	-0-	521	3			Y	-0-			-0-
07	620 #	454	-0-	-166	-0-	454	3			Y	-0-			-0-
08	620 #	523	-0-	-97	-0-	523	3			Y	-0-			-0-
09	600 #	496	-0-	-104	-0-	496	3			Y	-0-			-0-
10	589 #	511	-0-	-78	-0-	511	3			Y	-0-			-0-
11	510 #	497	-0-	-13	-0-	497	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #:		5	RRCID -> 131029		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7188 - 7298			
06	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
07	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-			-0-
08	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-			-0-
09	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
10	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-			-0-
11	210 #	110	-0-	-100	-0-	110	3			Y	-0-			-0-

FOSTER CONGER		WELL #:		2	RRCID -> 132401		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7072 - 7265			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FOSTER 8		WELL #:		5	RRCID -> 132871		COMPL. DATE 11/04/1989		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7512 - 7639			
06	344 R	344	-0-	-0-	-0-	343	3	1	9	Y	1			52
07	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-			52
08	310 R	310	-0-	-0-	-0-	299	3	11	9	Y	10			62
09	330 #	269	-0-	-61	-0-	267	3	2	9	Y	2			64
10	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-			64
11	330 #	259	-0-	-71	-0-	259	3			Y	-0-			64

WESTBROOK 29		WELL #:		5	RRCID -> 133448		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 7601		PERF. 7106 - 7276			
06	138 R	138	-0-	-0-	-0-	135	3	3	9	Y	3	3	1	1
07	159 R	159	-0-	-0-	-0-	156	3	3	9	Y	3	2	1	2
08	371 R	371	-0-	-0-	-0-	369	3	2	9	Y	2	2	1	2
09	150 #	132	-0-	-18	-0-	130	3	2	9	Y	2	2	1	2
10	257 R	257	-0-	-0-	-0-	254	3	3	9	Y	3	3	1	2
11	360 #	143	-0-	-217	-0-	141	3	2	9	Y	2	3	1	1

F. CONGER 7		WELL #:		6	RRCID -> 134537		COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7162 - 7263			
06	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-			-0-
07	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-			-0-
08	434 #	318	-0-	-116	-0-	318	3			Y	-0-			-0-
09	420 #	394	-0-	-26	-0-	394	3			Y	-0-			-0-
10	434 #	390	-0-	-44	-0-	390	3			Y	-0-			-0-
11	420 #	392	-0-	-28	-0-	392	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697													
CARPER 12		WELL #:		5	RRCID -> 134547		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 7554		PERF. 7216 - 7346						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-					-0-
07	124 #	30	-0-	-94	-0-		30	3			Y	-0-					-0-
08	99 R	99	-0-	-0-	-0-		99	3			Y	-0-					-0-
09	99 R	99	-0-	-0-	-0-		99	3			Y	-0-					-0-
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-		100	3			Y	-0-					-0-
11	90 #	13	-0-	-77	-0-		13	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 1		WELL #:		6	RRCID -> 134570		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7290 - 7403						
06	259 R	259	-0-	-0-	-0-		259	3			Y	-0-					-0-
07	227 R	227	-0-	-0-	-0-		227	3			Y	-0-					-0-
08	279 #	266	-0-	-13	-0-		266	3			Y	-0-					-0-
09	270 #	222	-0-	-48	-0-		222	3			Y	-0-					-0-
10	279 #	223	-0-	-56	-0-		223	3			Y	-0-					-0-
11	270 #	226	-0-	-44	-0-		226	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6		WELL #:		6	RRCID -> 134571		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7144 - 7278						
06	208 R	208	-0-	-0-	-0-		208	3			Y	-0-					-0-
07	202 R	202	-0-	-0-	-0-		202	3			Y	-0-					-0-
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-					-0-
09	270 #	189	-0-	-81	-0-		189	3			Y	-0-					-0-
10	279 #	196	-0-	-83	-0-		196	3			Y	-0-					-0-
11	210 #	145	-0-	-65	-0-		145	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 10		WELL #:		4	RRCID -> 134579		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 7507 - 7586						
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RT FOSTER 11		WELL #:		6	RRCID -> 136149		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 7703		PERF. 7317 - 7418						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

F. CONGER 19		WELL #:		8	RRCID -> 136548		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7110 - 7319						
06	330 #	151	-0-	-179	-0-		151	3			Y	-0-					-0-
07	341 #	230	-0-	-111	-0-		230	3			Y	-0-					-0-
08	552 R	552	-0-	-0-	-0-		552	3			Y	-0-					-0-
09	252 R	252	-0-	-0-	-0-		252	3			Y	-0-					-0-
10	233 R	233	-0-	-0-	-0-		233	3			Y	-0-					-0-
11	330 #	146	-0-	-184	-0-		146	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER		WELL #:		306	RRCID -> 136549		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7160 - 7267						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.//			786697														
GLASS, FRANK 16			WELL #:			3	RRCID -> 136972			COMPL. DATE 12/23/1990			TOTAL DEPTH 8654			PERF. 8050 - 8224				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0									CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT	CODE	
06	639 R	639	-0-		-0-	-0-			46 1	593 3	Y		-0-							-0-
07	726 R	726	-0-		-0-	-0-			52 1	674 3	Y		-0-							-0-
08	592 R	592	-0-		-0-	-0-			45 1	547 3	Y		-0-							-0-
09	672 R	672	-0-		-0-	-0-			50 1	622 3	Y		-0-							-0-
10	558 #	553	-0-		-5	-0-			42 1	511 3	Y		-0-							-0-
*11	1406 R	1406	-0-		-0-	-0-			106 1	1300 3	Y		-0-							-0-
RT FOSTER 10					WELL #:			5	RRCID -> 137437			COMPL. DATE 02/05/1991			TOTAL DEPTH 7754			PERF. 7576 - 7661		
06	480 #	197	-0-		-283	-0-			197 3		Y		-0-							-0-
07	496 #	193	-0-		-303	-0-			193 3		Y		-0-							-0-
08	496 #	172	-0-		-324	-0-			172 3		Y		-0-							-0-
09	390 #	189	-0-		-201	-0-			189 3		Y		-0-							-0-
10	403 #	220	-0-		-183	-0-			220 3		Y		-0-							-0-
*11	284 R	284	-0-		-0-	-0-			284 3		Y		-0-							-0-
GLASS "C"					WELL #:			804	RRCID -> 138342			COMPL. DATE 05/18/1984			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 7622 - 8154		
06	540 #	503	-0-		-37	-0-			41 1	462 3	Y		-0-							-0-
07	732 R	732	-0-		-0-	-0-			54 1	678 3	Y		-0-							-0-
08	692 R	692	-0-		-0-	-0-			53 1	639 3	Y		-0-							-0-
09	592 R	592	-0-		-0-	-0-			47 1	545 3	Y		-0-							-0-
10	719 R	719	-0-		-0-	-0-			53 1	666 3	Y		-0-							-0-
*11	660 #	618	-0-		-42	-0-			48 1	570 3	Y		-0-							-0-
FLINT "B"					WELL #:			1701	RRCID -> 138347			COMPL. DATE 01/26/1987			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 7629 - 7925		
06	422 R	422	-0-		-0-	-0-			37 1	384 3	Y		1		2	1				1
									1 9											
07	522 R	522	-0-		-0-	-0-			43 1	476 3	Y		3		3	1				1
									3 9											
08	535 R	535	-0-		-0-	-0-			44 1	489 3	Y		2							3
									2 9											
09	426 R	426	-0-		-0-	-0-			36 1	388 3	Y		2		3	1				2
									2 9											
10	465 #	440	-0-		-25	-0-			39 1	399 3	Y		2							4
									2 9											
*11	450 #	274	-0-		-176	-0-			24 1	249 3	Y		1		3	1				2
									1 9											
RAY "A"					WELL #:			1131	RRCID -> 138776			COMPL. DATE 02/12/1983			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 7527 - 8097		
06	360 #	313	-0-		-47	-0-			31 1	282 3	Y		-0-							-0-
07	372 #	284	-0-		-88	-0-			28 1	256 3	Y		-0-							-0-
08	372 #	291	-0-		-81	-0-			29 1	262 3	Y		-0-							-0-
09	360 #	287	-0-		-73	-0-			28 1	259 3	Y		-0-							-0-
10	314 R	314	-0-		-0-	-0-			31 1	283 3	Y		-0-							-0-
*11	300 #	299	-0-		-1	-0-			33 1	266 3	Y		-0-							-0-
F. CONGER 19					WELL #:			7	RRCID -> 138884			COMPL. DATE 06/12/1991			TOTAL DEPTH 7620			PERF. 7143 - 7323		
06	321 R	321	-0-		-0-	-0-			321 3		Y		-0-							-0-
07	124 #	118	-0-		-6	-0-			118 3		Y		-0-							-0-
08	391 R	391	-0-		-0-	-0-			391 3		Y		-0-							-0-
09	158 R	158	-0-		-0-	-0-			158 3		Y		-0-							-0-
10	125 R	125	-0-		-0-	-0-			125 3		Y		-0-							-0-
*11	143 R	143	-0-		-0-	-0-			143 3		Y		-0-							-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697										
F. CONGER 6		WELL #:		7	RRCID -> 138900		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7185 - 7354			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 #	68	-0-	-52	-0-	66	3	2	9	Y	2			60
07	124 #	69	-0-	-55	-0-	67	3	2	9	Y	2	60	1	2
08	150 R	150	-0-	-0-	-0-	148	3	2	9	Y	2			4
09	120 #	91	-0-	-29	-0-	90	3	1	9	Y	1			5
*10	138 R	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	Y	2	6	1	1
*11	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-			1

WESTBROOK 29				WELL #:		7	RRCID -> 139143		COMPL. DATE 07/24/1991		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7015 - 7233	
06	330 #	208	-0-	-122	-0-	205	3	3	9	Y	3	3	1	1
07	299 R	299	-0-	-0-	-0-	296	3	3	9	Y	3	2	1	2
08	289 R	289	-0-	-0-	-0-	287	3	2	9	Y	2	2	1	2
09	217 R	217	-0-	-0-	-0-	215	3	2	9	Y	2	2	1	2
10	310 #	289	-0-	-21	-0-	286	3	3	9	Y	3	3	1	2
11	300 #	190	-0-	-110	-0-	188	3	2	9	Y	2	3	1	1

RT FOSTER 18				WELL #:		3	RRCID -> 139486		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7042 - 7166	
06	810 #	389	-0-	-421	-0-	389	3			N	-0-			-0-
07	589 #	277	-0-	-312	-0-	277	3			N	-0-			-0-
08	465 #	288	-0-	-177	-0-	288	3			N	-0-			-0-
09	450 #	348	-0-	-102	-0-	348	3			N	-0-			-0-
10	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-			-0-
11	390 #	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-			-0-

WESTBROOK 32				WELL #:		7	RRCID -> 139748		COMPL. DATE 10/03/1991		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6796 - 7003	
06	240 #	221	-0-	-19	-0-	221	3			Y	-0-			-0-
07	248 #	153	-0-	-95	-0-	153	3			Y	-0-			-0-
08	186 #	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-			-0-
09	210 #	180	-0-	-30	-0-	180	3			Y	-0-			-0-
*10	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-			-0-
*11	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-			-0-

WESTBROOK 8				WELL #:		6	RRCID -> 140136		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7434 - 7573	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 5				WELL #:		4	RRCID -> 140137		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 7626		PERF. 7262 - 7372	
06	270 #	233	-0-	-37	-0-	233	3			Y	-0-			-0-
07	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-			-0-
08	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-			-0-
09	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-			-0-
*10	279 #	127	-0-	-152	-0-	127	3			Y	-0-			-0-
*11	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-			-0-

WESTBROOK 32				WELL #:		6	RRCID -> 140138		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6641 - 6945	
06	320 R	320	-0-	-0-	-0-	302	3	18	9	Y	16	18	1	4
07	352 R	352	-0-	-0-	-0-	334	3	18	9	Y	16	9	1	11
08	270 R	270	-0-	-0-	-0-	260	3	10	9	Y	9	9	1	11
09	356 R	356	-0-	-0-	-0-	342	3	14	9	Y	13	9	1	15
*10	386 R	386	-0-	-0-	-0-	369	3	17	9	Y	15	19	1	11
*11	320 R	320	-0-	-0-	-0-	303	3	17	9	Y	15	18	1	8

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.//		786697											
WESTBROOK 32			WELL #:		8	RRCID -> 140288		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6839 - 6978				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
07	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
08	248 #	166	-0-	-82	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
09	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
10	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
11	240 #	99	-0-	-141	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
RAY "A"			WELL #:		2131	RRCID -> 140484		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7509 - 8013				
06	357 R	357	-0-	-0-	-0-	36	1	321	3	Y	-0-					-0-
07	403 R	403	-0-	-0-	-0-	39	1	364	3	Y	-0-					-0-
08	341 #	324	-0-	-17	-0-	32	1	292	3	Y	-0-					-0-
09	363 R	363	-0-	-0-	-0-	36	1	327	3	Y	-0-					-0-
10	413 R	413	-0-	-0-	-0-	40	1	373	3	Y	-0-					-0-
*11	352 R	352	-0-	-0-	-0-	40	1	312	3	Y	-0-					-0-
F. CONGER 19			WELL #:		9	RRCID -> 140532		COMPL. DATE 12/29/1991		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7289 - 7355				
06	360 #	300	-0-	-60	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
07	372 #	345	-0-	-27	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
08	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
09	300 #	17	-0-	-283	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
GLASS "A"			WELL #:		813	RRCID -> 140605		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7753 - 8143				
06	270 #	240	-0-	-30	-0-	18	1	199	3	Y	21	21	0			2
						23	9									
07	350 R	350	-0-	-0-	-0-	24	1	300	3	Y	24	24	0			2
						26	9									
08	376 R	376	-0-	-0-	-0-	27	1	324	3	Y	23	24	0			1
						25	9									
09	270 #	176	-0-	-94	-0-	12	1	138	3	Y	24	22	0			3
						26	9									
10	341 #	295	-0-	-46	-0-	20	1	250	3	Y	23	24	0			2
						25	9									
*11	330 #	284	-0-	-46	-0-	21	1	239	3	Y	22	21	0			3
						24	9									
GLASS "F"			WELL #:		412	RRCID -> 140606		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7731 - 8219				
06	60 #	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	62 #	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	60 #	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	62 #	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
*11	60 #	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
TERRY 18			WELL #:		5	RRCID -> 140740		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 7756		PERF. 7319 - 7667				
06	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
07	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
08	496 #	310	-0-	-186	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
09	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
10	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
11	510 #	478	-0-	-32	-0-	478	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697															
ALLEIN "A"		WELL #:		228		RRCID ->		140784		COMPL. DATE		03/11/1979		TOTAL DEPTH		8426 PERF. 8001 - 8292			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		175 R	175	-0-	-0-	-0-			19 1			156 3	Y	-0-				-0-	
07		170 R	170	-0-	-0-	-0-			19 1			151 3	Y	-0-				-0-	
08		207 R	207	-0-	-0-	-0-			23 1			184 3	Y	-0-				-0-	
09		170 R	170	-0-	-0-	-0-			19 1			151 3	Y	-0-				-0-	
10		186 #	150	-0-	-36	-0-			17 1			133 3	Y	-0-				-0-	
*11		180 #	148	-0-	-32	-0-			16 1			132 3	Y	-0-				-0-	

GLASS		WELL #:		724		RRCID ->		140789		COMPL. DATE		10/03/1983		TOTAL DEPTH		8370 PERF. 7691 - 8251			
06		255 R	255	-0-	-0-	-0-			21 1			234 3	Y	-0-				-0-	
07		340 R	340	-0-	-0-	-0-			25 1			315 3	Y	-0-				-0-	
08		414 R	414	-0-	-0-	-0-			32 1			382 3	Y	-0-				-0-	
09		302 R	302	-0-	-0-	-0-			24 1			278 3	Y	-0-				-0-	
10		341 #	322	-0-	-19	-0-			24 1			298 3	Y	-0-				-0-	
11		390 #	269	-0-	-121	-0-			21 1			248 3	Y	-0-				-0-	

GLASS		WELL #:		924		RRCID ->		140790		COMPL. DATE		12/11/1985		TOTAL DEPTH		8394 PERF. 7816 - 8313			
06		618 R	618	-0-	-0-	-0-			51 1			567 3	Y	-0-				-0-	
07		858 R	858	-0-	-0-	-0-			64 1			794 3	Y	-0-				-0-	
08		931 R	931	-0-	-0-	-0-			72 1			859 3	Y	-0-				-0-	
09		664 R	664	-0-	-0-	-0-			53 1			611 3	Y	-0-				-0-	
10		868 #	845	-0-	-23	-0-			63 1			782 3	Y	-0-				-0-	
11		900 #	726	-0-	-174	-0-			57 1			669 3	Y	-0-				-0-	

GRIGSBY		WELL #:		1314		RRCID ->		140889		COMPL. DATE		07/23/1990		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7797 - 8178			
06		240 #	234	-0-	-6	-0-			19 1			215 3	Y	-0-				-0-	
07		337 R	337	-0-	-0-	-0-			25 1			312 3	Y	-0-				-0-	
08		301 R	301	-0-	-0-	-0-			23 1			278 3	Y	-0-				-0-	
09		256 R	256	-0-	-0-	-0-			20 1			236 3	Y	-0-				-0-	
10		310 #	308	-0-	-2	-0-			23 1			285 3	Y	-0-				-0-	
*11		300 #	292	-0-	-8	-0-			23 1			269 3	Y	-0-				-0-	

GLASS "F"		WELL #:		312		RRCID ->		140890		COMPL. DATE		09/12/1980		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7636 - 8136			
06		300 #	262	-0-	-38	-0-			19 1			243 3	Y	-0-				-0-	
07		310 #	282	-0-	-28	-0-			20 1			262 3	Y	-0-				-0-	
08		438 R	438	-0-	-0-	-0-			34 1			404 3	Y	-0-				-0-	
09		270 #	231	-0-	-39	-0-			18 1			213 3	Y	-0-				-0-	
10		279 #	240	-0-	-39	-0-			18 1			222 3	Y	-0-				-0-	
*11		390 #	240	-0-	-150	-0-			19 1			221 3	Y	-0-				-0-	

GLASS "F"		WELL #:		612		RRCID ->		140891		COMPL. DATE		06/06/1985		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7693 - 8176			
06		120 #	99	-0-	-21	-0-			7 1			92 3	Y	-0-				-0-	
07		186 #	93	-0-	-93	-0-			7 1			86 3	Y	-0-				-0-	
08		186 #	159	-0-	-27	-0-			12 1			147 3	Y	-0-				-0-	
09		180 #	111	-0-	-69	-0-			8 1			103 3	Y	-0-				-0-	
10		129 R	129	-0-	-0-	-0-			10 1			119 3	Y	-0-				-0-	
*11		150 #	140	-0-	-10	-0-			11 1			129 3	Y	-0-				-0-	

GLASS -K-		WELL #:		204		RRCID ->		140892		COMPL. DATE		10/06/1978		TOTAL DEPTH		8340 PERF. 7795 - 8174			
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.//		786697	WELL #: 203		RRCID -> 140918		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7617 - 8160			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		692 R	692	-0-	-0-	-0-	49 1	634 3	Y		8		9 0				1
							9 9										
07		666 R	666	-0-	-0-	-0-	47 1	593 3	Y		24		23 0				2
							26 9										
08		594 R	594	-0-	-0-	-0-	44 1	522 3	Y		25		26 0				1
							28 9										
09		590 R	590	-0-	-0-	-0-	43 1	527 3	Y		18		17 0				2
							20 9										
10		682 #	622	-0-	-60	-0-	46 1	552 3	Y		22		22 0				2
							24 9										
*11		660 #	647	-0-	-13	-0-	48 1	573 3	Y		24		23 0				3
							26 9										

HILDEBRAND					WELL #: 6226	RRCID -> 140940		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7603 - 8111					
06		420 #	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-						-0-
07		434 #	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-						-0-
08		434 #	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-						-0-
09		270 #	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-						-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

HILDEBRAND					WELL #: 6707	RRCID -> 140942		COMPL. DATE 04/14/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7005 - 8051					
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

GLASS "C"					WELL #: 704	RRCID -> 140946		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7721 - 8153					
06		450 #	405	-0-	-45	-0-	33 1	372 3	Y		-0-						-0-
07		589 R	589	-0-	-0-	-0-	44 1	545 3	Y		-0-						-0-
08		569 R	569	-0-	-0-	-0-	44 1	525 3	Y		-0-						-0-
09		474 R	474	-0-	-0-	-0-	37 1	437 3	Y		-0-						-0-
10		558 #	546	-0-	-12	-0-	40 1	506 3	Y		-0-						-0-
*11		540 #	486	-0-	-54	-0-	38 1	448 3	Y		-0-						-0-

WESTBROOK 29					WELL #: 8	RRCID -> 140958		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6657 - 7112					
06		234 R	234	-0-	-0-	-0-	231 3	3 9	Y		3		3 1				1
07		261 R	261	-0-	-0-	-0-	258 3	3 9	Y		3		2 1				2
08		169 R	169	-0-	-0-	-0-	167 3	2 9	Y		2		2 1				2
09		228 R	228	-0-	-0-	-0-	226 3	2 9	Y		2		2 1				2
10		237 R	237	-0-	-0-	-0-	234 3	3 9	Y		3		3 1				2
*11		428 R	428	-0-	-0-	-0-	426 3	2 9	Y		2		3 1				1

WESTBROOK					WELL #: 405	RRCID -> 141012		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7217 - 8069					
06		780 #	757	-0-	-23	-0-	53 1	704 3	Y		-0-						-0-
07		806 #	503	-0-	-303	-0-	46 1	457 3	Y		-0-						-0-
08		806 #	499	-0-	-307	-0-	50 1	449 3	Y		-0-						-0-
09		780 #	227	-0-	-553	-0-	23 1	204 3	Y		-0-						-0-
10		806 #	322	-0-	-484	-0-	31 1	291 3	Y		-0-						-0-
11		750 #	314	-0-	-436	-0-	30 1	284 3	Y		-0-						-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697								
GLASS "A"		WELL #:		113	RRCID ->		141023	COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH	8298	PERF. 7669 - 7852
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	270 #	213	-0-	-57	-0-	17	1	196	3	Y	-0-	-0-
07	287 R	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	3	Y	-0-	-0-
08	293 R	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	3	Y	-0-	-0-
09	270 #	233	-0-	-37	-0-	18	1	215	3	Y	-0-	-0-
10	310 #	286	-0-	-24	-0-	21	1	265	3	Y	-0-	-0-
*11	270 #	239	-0-	-31	-0-	19	1	220	3	Y	-0-	-0-

F. CONGER 6		WELL #:		8	RRCID ->		141096	COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7129 - 7304
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GLASS "F"		WELL #:		512	RRCID ->		141351	COMPL. DATE 03/30/1985		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7655 - 8105
06	285 R	285	-0-	-0-	-0-	21	1	264	3	Y	-0-	-0-
07	279 #	276	-0-	-3	-0-	20	1	256	3	Y	-0-	-0-
08	292 R	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270	3	Y	-0-	-0-
09	276 R	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	3	Y	-0-	-0-
10	310 #	276	-0-	-34	-0-	21	1	255	3	Y	-0-	-0-
*11	300 #	280	-0-	-20	-0-	21	1	259	3	Y	-0-	-0-

CR FOSTER 9		WELL #:		6	RRCID ->		141521	COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7508 - 7770
06	210 #	138	-0-	-72	-0-	138	3		Y	-0-		-0-
07	310 #	248	-0-	-62	-0-	248	3		Y	-0-		-0-
08	310 #	179	-0-	-131	-0-	179	3		Y	-0-		-0-
09	300 #	167	-0-	-133	-0-	167	3		Y	-0-		-0-
10	248 #	225	-0-	-23	-0-	225	3		Y	-0-		-0-
11	240 #	137	-0-	-103	-0-	137	3		Y	-0-		-0-

RT FOSTER 18		WELL #:		4	RRCID ->		141597	COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7011 - 7114
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14

CARPER 12		WELL #:		6	RRCID ->		141621	COMPL. DATE 06/04/1992		TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7290 - 7398
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

L. FOSTER 8		WELL #:		7	RRCID ->		141622	COMPL. DATE 05/26/1992		TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7510 - 7718
06	480 #	441	-0-	-39	-0-	439	3	2 9	Y	2	3 1	3
07	496 #	382	-0-	-114	-0-	380	3	2 9	Y	2		5
08	496 #	451	-0-	-45	-0-	449	3	2 9	Y	2		7
09	480 #	370	-0-	-110	-0-	367	3	3 9	Y	3	3 1	7
10	537 R	537	-0-	-0-	-0-	535	3	2 9	Y	2	3 1	6
*11	465 R	465	-0-	-0-	-0-	463	3	2 9	Y	2		8

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697										
TERRY 7		WELL #:		3	RRCID ->	141916	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	8176	PERF. 7434 -	7564		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-			-0-
07	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-			-0-
08	279 #	155	-0-	-124	-0-	155	3			Y	-0-			-0-
09	270 #	240	-0-	-30	-0-	240	3			Y	-0-			-0-
10	279 #	238	-0-	-41	-0-	238	3			Y	-0-			-0-
11	270 #	265	-0-	-5	-0-	265	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 7				WELL #:	7	RRCID ->	141994	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7114 -	7218	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRY				WELL #:	606	RRCID ->	142224	COMPL. DATE	08/08/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7272 -	7438	
06	210 #	49	-0-	-161	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
07	217 #	146	-0-	-71	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
08	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-			-0-
09	90 #	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
10	155 #	80	-0-	-75	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
11	210 #	115	-0-	-95	-0-	115	3			Y	-0-			-0-

TERRY				WELL #:	7	RRCID ->	143145	COMPL. DATE	10/27/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7314 -	7494	
06	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-			-0-
07	124 #	16	-0-	-108	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
08	186 #	119	-0-	-67	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
09	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-			-0-
10	186 #	152	-0-	-34	-0-	152	3			Y	-0-			-0-
11	180 #	157	-0-	-23	-0-	157	3			Y	-0-			-0-

CARPER 12				WELL #:	7	RRCID ->	143436	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7076 -	7152	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

F. CONGER 1				WELL #:	7	RRCID ->	143595	COMPL. DATE	09/25/1992	TOTAL DEPTH	7630	PERF. 7334 -	7502	
06	240 #	228	-0-	-12	-0-	228	3			Y	-0-			-0-
07	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-			-0-
08	732 R	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-			-0-
09	270 #	258	-0-	-12	-0-	258	3			Y	-0-			-0-
10	372 #	255	-0-	-117	-0-	255	3			Y	-0-			-0-
11	480 #	281	-0-	-199	-0-	281	3			Y	-0-			-0-

RT FOSTER 11				WELL #:	7	RRCID ->	144082	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7420 -	7639	
06	180 #	100	-0-	-80	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
07	186 #	100	-0-	-86	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
08	155 #	74	-0-	-81	-0-	74	3			Y	-0-			-0-
09	150 #	98	-0-	-52	-0-	98	3			Y	-0-			-0-
10	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-			-0-
*11	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.//		786697													
F. CONGER 7			WELL #:		8	RRCID -> 144083			COMPL. DATE 12/18/1992			TOTAL DEPTH		7500	PERF. 7248 - 7342			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TERRY					WELL #:		609	RRCID -> 144084			COMPL. DATE 12/22/1992			TOTAL DEPTH		8757	PERF. 7260 - 7400	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
F. CONGER 1					WELL #:		8	RRCID -> 144191			COMPL. DATE 12/16/1992			TOTAL DEPTH		7610	PERF. 6980 - 7429	
06	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3				Y	-0-					-0-	
07	341 #	314	-0-	-27	-0-	314	3				Y	-0-					-0-	
08	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492	3				Y	-0-					-0-	
09	360 #	338	-0-	-22	-0-	338	3				Y	-0-					-0-	
10	372 #	274	-0-	-98	-0-	274	3				Y	-0-					-0-	
11	390 #	270	-0-	-120	-0-	270	3				Y	-0-					-0-	
F. CONGER 19					WELL #:		10	RRCID -> 144193			COMPL. DATE 12/10/1992			TOTAL DEPTH		7600	PERF. 7081 - 7376	
06	150 #	21	-0-	-129	-0-	21	3				Y	-0-					-0-	
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-					-0-	
08	217 #	84	-0-	-133	-0-	84	3				Y	-0-					-0-	
09	210 #	159	-0-	-51	-0-	159	3				Y	-0-					-0-	
10	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	3				Y	-0-					-0-	
11	90 #	15	-0-	-75	-0-	15	3				Y	-0-					-0-	
WESTBROOK 21					WELL #:		3	RRCID -> 144714			COMPL. DATE 01/27/1993			TOTAL DEPTH		7500	PERF. 6868 - 7028	
06	270 #	93	-0-	-177	-0-	89	3	4	9	Y	4						5	
07	279 #	203	-0-	-76	-0-	201	3	2	9	Y	2	4	1				3	
08	155 #	115	-0-	-40	-0-	112	3	3	9	Y	3	4	1				2	
09	150 #	83	-0-	-67	-0-	80	3	3	9	Y	3						5	
10	217 #	67	-0-	-150	-0-	63	3	4	9	Y	4	4	1				5	
11	210 #	84	-0-	-126	-0-	81	3	3	9	Y	3	5	1				3	
F. CONGER 19					WELL #:		11	RRCID -> 144719			COMPL. DATE 02/04/1993			TOTAL DEPTH		7400	PERF. 7079 - 7296	
06	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	3				Y	-0-					-0-	
07	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	3				Y	-0-					-0-	
08	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657	3				Y	-0-					-0-	
09	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	3				Y	-0-					-0-	
10	527 #	526	-0-	-1	-0-	526	3				Y	-0-					-0-	
11	630 #	492	-0-	-138	-0-	492	3				Y	-0-					-0-	
F. CONGER 7					WELL #:		9	RRCID -> 145026			COMPL. DATE 03/15/1993			TOTAL DEPTH		7400	PERF. 6967 - 7302	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CONGER (PENN)										//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC										//CONT.//		786697										
WESTBROOK 8										WELL #:		7		RRCID -> 145937		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6996 - 7363		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	

WESTBROOK 28										WELL #:		6		RRCID -> 146411		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6692 - 6920		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	

GLASS, FRANK 16										WELL #:		2		RRCID -> 146994		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 8547		PERF. 8097 - 8234		
06		279 R	279	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	259 3	Y	-0-				-0-				-0-	
07		279 #	257	-0-	-22	-0-	-0-		18	1	239 3	Y	-0-				-0-				-0-	
08		279 #	201	-0-	-78	-0-	-0-		15	1	186 3	Y	-0-				-0-				-0-	
09		270 #	233	-0-	-37	-0-	-0-		17	1	216 3	Y	-0-				-0-				-0-	
10		210 R	210	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	194 3	Y	-0-				-0-				-0-	
*11		290 R	290	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	268 3	Y	-0-				-0-				-0-	

GRIGSBY"10"										WELL #:		1		RRCID -> 146996		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7833 - 7890		
06		521 R	521	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	471 3	Y	13	13	0						1	
07		505 R	505	-0-	-0-	-0-	-0-		14	9	451 3	Y	17	17	0						1	
08		220 R	220	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	185 3	Y	18	18	0						1	
09		547 R	547	-0-	-0-	-0-	-0-		19	9	490 3	Y	16	15	0						2	
10		364 R	364	-0-	-0-	-0-	-0-		20	9	321 3	Y	15	16	0						1	
*11		242 R	242	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	208 3	Y	15	14	0						2	

FOSTER CONGER										WELL #:		4		RRCID -> 147079		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 7060 - 7390		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-				-0-	

PRICE 7										WELL #:		2		RRCID -> 148442		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7544 - 7745		
06		720 #	719	-0-	-1	-0-	-0-		717	3	2 9	Y	2			3	1				3	
07		744 #	720	-0-	-24	-0-	-0-		718	3	2 9	Y	2								5	
08		744 #	685	-0-	-59	-0-	-0-		683	3	2 9	Y	2								7	
09		720 #	662	-0-	-58	-0-	-0-		659	3	3 9	Y	3			3	1				7	
10		748 R	748	-0-	-0-	-0-	-0-		746	3	2 9	Y	2			3	1				6	
11		720 #	674	-0-	-46	-0-	-0-		672	3	2 9	Y	2								8	

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.// 786697													
ALLEIN			WELL #: 122			RRCID -> 148443			COMPL. DATE 12/14/1977			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	383 R	383	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	341	3	Y	-0-		-0-		
07	372 #	343	-0-	-29	-0-	-0-	36	1	307	3	Y	-0-		-0-		
08	372 #	363	-0-	-9	-0-	-0-	37	1	326	3	Y	-0-		-0-		
09	410 R	410	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	368	3	Y	-0-		-0-		
10	427 R	427	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	383	3	Y	-0-		-0-		
*11	498 R	498	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	445	3	Y	-0-		-0-		

GLASS "H"			WELL #: 432			RRCID -> 148455			COMPL. DATE 05/04/1982			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080				
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

RAY			WELL #: 202			RRCID -> 148459			COMPL. DATE 11/19/1977			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052				
06	309 R	309	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	252	3	Y	26	27 0	2		
							29	9								
07	306 R	306	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	241	3	Y	35	34 0	3		
							39	9								
08	306 R	306	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	241	3	Y	35	36 0	2		
							39	9								
09	279 R	279	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	219	3	Y	33	31 0	4		
							36	9								
10	310 #	232	-0-	-78	-0-	-0-	19	1	179	3	Y	31	33 0	2		
							34	9								
11	300 #	264	-0-	-36	-0-	-0-	26	1	205	3	Y	30	28 0	4		
							33	9								

L. FOSTER 4			WELL #: 5			RRCID -> 148466			COMPL. DATE 02/22/1994			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741				
06	570 #	422	-0-	-148	-0-	-0-	416	3	6	9	Y	5	7 1	6		
07	527 #	399	-0-	-128	-0-	-0-	393	3	6	9	Y	5		11		
08	620 #	452	-0-	-168	-0-	-0-	448	3	4	9	Y	4		15		
09	600 #	328	-0-	-272	-0-	-0-	324	3	4	9	Y	4	6 1	13		
10	620 #	373	-0-	-247	-0-	-0-	369	3	4	9	Y	4	6 1	11		
11	450 #	308	-0-	-142	-0-	-0-	304	3	4	9	Y	4		15		

GLASSCOCK 'V' FEE			WELL #: 4			RRCID -> 148856			COMPL. DATE 09/28/1992			TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A				
06	1050 #	803	-0-	-247	-0-	-0-	37	1	758	3	Y	-0-	1 0	-0-		
							8	4								
07	1085 #	830	-0-	-255	-0-	-0-	33	1	787	3	Y	-0-		-0-		
							10	4								
08	1116 #	860	-0-	-256	-0-	-0-	37	1	784	2	Y	-0-		-0-		
							39	4								
09	1080 #	612	-0-	-468	-0-	-0-	27	1	579	2	Y	-0-		-0-		
10	837 #	525	-0-	-312	-0-	-0-	27	1	497	2	Y	-0-		-0-		
11	810 #	450	-0-	-360	-0-	-0-	26	1	423	2	Y	-0-		-0-		

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697									
GLASS, R. E.		WELL #:		4	RRCID -> 148857	COMPL. DATE 08/03/1983	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	582 R	582	-0-	-0-	-0-	26 1	550 3	Y		-0-			-0-
07	463 R	463	-0-	-0-	-0-	6 4	440 3	Y		-0-			-0-
08	556 R	556	-0-	-0-	-0-	18 1	504 2	Y		-0-			-0-
09	489 R	489	-0-	-0-	-0-	5 4	463 2	Y		-0-			-0-
10	434 R	434	-0-	-0-	-0-	24 1	411 2	Y		-0-			-0-
11	420 #	399	-0-	-21	-0-	28 4	376 2	Y		-0-			-0-
GLASS, R. E.		WELL #:		5	RRCID -> 148859	COMPL. DATE 09/28/1983	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	N/A			
06	333 R	333	-0-	-0-	-0-	15 1	315 3	Y		-0-			-0-
07	292 R	292	-0-	-0-	-0-	3 4	278 3	Y		-0-			-0-
08	308 R	308	-0-	-0-	-0-	11 1	280 2	Y		-0-			-0-
09	272 R	272	-0-	-0-	-0-	3 4	258 2	Y		-0-			-0-
10	248 #	240	-0-	-8	-0-	15 4	228 2	Y		-0-			-0-
11	240 #	222	-0-	-18	-0-	12 1	209 2	Y		-0-			-0-
GLASS, R. E.		WELL #:		9	RRCID -> 148860	COMPL. DATE 09/27/1984	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	N/A			
06	510 #	504	-0-	-6	-0-	23 1	470 3	Y		5	6 0		-0-
07	725 R	725	-0-	-0-	-0-	5 4	679 3	Y		9	8 0		1
08	674 R	674	-0-	-0-	-0-	28 1	612 2	Y		-0-	1 1		-0-
09	593 R	593	-0-	-0-	-0-	8 4	562 2	Y		-0-			-0-
10	713 #	526	-0-	-187	-0-	29 1	498 2	Y		-0-			-0-
11	690 #	485	-0-	-205	-0-	33 4	456 2	Y		-0-			-0-
GLASS, R. E.		WELL #:		13	RRCID -> 148862	COMPL. DATE 11/04/1985	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	N/A			
06	540 #	487	-0-	-53	-0-	22 1	454 3	Y		5	6 0		-0-
07	558 #	200	-0-	-358	-0-	5 4	186 3	Y		4	4 0		-0-
08	558 #	297	-0-	-261	-0-	8 1	269 2	Y		-0-			-0-
09	540 #	261	-0-	-279	-0-	2 4	247 2	Y		-0-			-0-
10	341 #	231	-0-	-110	-0-	13 1	219 2	Y		-0-			-0-
11	330 #	213	-0-	-117	-0-	15 4	201 2	Y		-0-			-0-
STERLING "E" FEE		WELL #:		8	RRCID -> 148865	COMPL. DATE 01/01/1978	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	N/A			
06	600 #	233	-0-	-367	-0-	11 1	220 3	Y		-0-			-0-
07	620 #	56	-0-	-564	-0-	2 4	53 3	Y		-0-			-0-
08	620 #	100	-0-	-520	-0-	2 1	88 2	Y		-0-			-0-
09	450 #	106	-0-	-344	-0-	4 1	97 2	Y		-0-			-0-
10	111 R	111	-0-	-0-	-0-	8 4	102 2	Y		-0-			-0-
*11	111 R	111	-0-	-0-	-0-	5 1	102 2	Y		-0-			-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.//		786697													
STERLING "E" FEE			WELL #:		13	RRCID -> 148866		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH		8130 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		1566 R	285	-0-	-1281	-0-		13	1	266	3	Y	3		3	0		-0-
								3	4	3	9							
07		352 R	352	-0-	-0-	-0-		13	1	325	3	Y	9		8	0		1
								4	4	10	9							
08		527 #	293	-0-	-234	-0-		12	1	256	2	Y	-0-		1	1		-0-
								25	4									
09		390 #	308	-0-	-82	-0-		13	1	284	2	Y	-0-					-0-
10		341 #	322	-0-	-19	-0-		16	1	297	2	Y	-0-					-0-
11		330 #	324	-0-	-6	-0-		18	1	297	2	Y	-0-					-0-
STERLING "E" FEE			WELL #:		16	RRCID -> 148867		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH		8140 PERF. N/A						
06		1370 R	176	-0-	-1194	-0-		8	1	166	3	Y	-0-					-0-
								2	4									
07		250 R	250	-0-	-0-	-0-		10	1	237	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
08		527 #	192	-0-	-335	-0-		8	1	168	2	Y	-0-					-0-
								16	4									
09		360 #	203	-0-	-157	-0-		9	1	187	2	Y	-0-					-0-
10		248 #	212	-0-	-36	-0-		11	1	195	2	Y	-0-					-0-
11		240 #	213	-0-	-27	-0-		12	1	195	2	Y	-0-					-0-
STERLING "E" FEE			WELL #:		17	RRCID -> 148869		COMPL. DATE 07/08/1985		TOTAL DEPTH		8150 PERF. N/A						
06		870 #	168	-0-	-702	-0-		8	1	156	3	Y	2		3	0		-0-
								2	4	2	9							
07		372 #	291	-0-	-81	-0-		11	1	273	3	Y	4		4	0		-0-
								3	4	4	9							
08		372 #	176	-0-	-196	-0-		7	1	154	2	Y	-0-					-0-
								15	4									
09		240 #	185	-0-	-55	-0-		8	1	171	2	Y	-0-					-0-
10		279 #	194	-0-	-85	-0-		10	1	178	2	Y	-0-					-0-
11		270 #	194	-0-	-76	-0-		11	1	178	2	Y	-0-					-0-
STERLING "E" FEE			WELL #:		23	RRCID -> 148870		COMPL. DATE 11/26/1985		TOTAL DEPTH		8140 PERF. N/A						
06		450 #	313	-0-	-137	-0-		14	1	296	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
07		496 #	418	-0-	-78	-0-		17	1	396	3	Y	-0-					-0-
								5	4									
08		496 #	312	-0-	-184	-0-		13	1	273	2	Y	-0-					-0-
								26	4									
09		480 #	328	-0-	-152	-0-		14	1	303	2	Y	-0-					-0-
10		403 #	343	-0-	-60	-0-		17	1	316	2	Y	-0-					-0-
11		390 #	346	-0-	-44	-0-		19	1	317	2	Y	-0-					-0-
STERLING "H" FEE			WELL #:		2	RRCID -> 148872		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH		8170 PERF. N/A						
06		5 #	3	-0-	-2	-0-		3	3			Y	-0-					-0-
07		3 R	3	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-					-0-
08		3 #	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-					-0-
09		3 #	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-					-0-
10		3 #	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-					-0-
11		3 #	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.// 786697													
STERLING "H" FEE			WELL #: 3			RRCID -> 148873			COMPL. DATE 01/01/1978			TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	120 #	92	-0-	-28	-0-			4 1	87 3	Y	-0-				-0-	
07	124 #	97	-0-	-27	-0-			1 4	92 3	Y	-0-				-0-	
08	124 #	96	-0-	-28	-0-			1 4	88 2	Y	-0-				-0-	
09	103 R	103	-0-	-0-	-0-			4 4	97 2	Y	-0-				-0-	
10	94 R	94	-0-	-0-	-0-			5 1	89 2	Y	-0-				-0-	
11	90 #	86	-0-	-4	-0-			5 1	81 2	Y	-0-				-0-	
STERLING "H" FEE																
			WELL #: 5			RRCID -> 148874			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202	
06	120 #	116	-0-	-4	-0-			5 1	110 3	Y	-0-				-0-	
07	124 #	115	-0-	-9	-0-			1 4	109 3	Y	-0-				-0-	
08	124 #	117	-0-	-7	-0-			5 1	107 2	Y	-0-				-0-	
09	126 R	126	-0-	-0-	-0-			5 4	119 2	Y	-0-				-0-	
10	124 #	115	-0-	-9	-0-			6 1	109 2	Y	-0-				-0-	
11	120 #	105	-0-	-15	-0-			6 1	99 2	Y	-0-				-0-	
STERLING "H" FEE																
			WELL #: 7			RRCID -> 148875			COMPL. DATE 08/03/1984			TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A				
06	113 R	113	-0-	-0-	-0-			5 1	107 3	Y	-0-				-0-	
07	125 R	125	-0-	-0-	-0-			1 4	118 3	Y	-0-				-0-	
08	124 R	124	-0-	-0-	-0-			5 1	113 2	Y	-0-				-0-	
09	132 R	132	-0-	-0-	-0-			2 4	125 2	Y	-0-				-0-	
10	124 #	120	-0-	-4	-0-			6 1	114 2	Y	-0-				-0-	
11	120 #	110	-0-	-10	-0-			6 1	104 2	Y	-0-				-0-	
STERLING "H" FEE																
			WELL #: 8			RRCID -> 148876			COMPL. DATE 08/16/1984			TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A				
06	300 #	159	-0-	-141	-0-			7 1	151 3	Y	-0-				-0-	
07	310 #	160	-0-	-150	-0-			1 4	152 3	Y	-0-				-0-	
08	248 #	157	-0-	-91	-0-			6 1	143 2	Y	-0-				-0-	
09	180 #	167	-0-	-13	-0-			2 4	158 2	Y	-0-				-0-	
10	155 #	153	-0-	-2	-0-			7 1	145 2	Y	-0-				-0-	
11	150 #	140	-0-	-10	-0-			8 1	132 2	Y	-0-				-0-	
STERLING "H" FEE																
			WELL #: 9			RRCID -> 148877			COMPL. DATE 08/06/1985			TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A				
06	90 #	39	-0-	-51	-0-			2 1	37 3	Y	-0-				-0-	
07	93 #	48	-0-	-45	-0-			2 1	45 3	Y	-0-				-0-	
08	62 #	37	-0-	-25	-0-			1 4	33 2	Y	-0-				-0-	
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-			2 1	36 2	Y	-0-				-0-	
10	62 #	35	-0-	-27	-0-			2 1	33 2	Y	-0-				-0-	
11	60 #	33	-0-	-27	-0-			2 1	31 2	Y	-0-				-0-	

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.//			786697													
STERLING "H" FEE			WELL #:			12	RRCID -> 148879			COMPL. DATE 09/17/1985			TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		300 #	208	-0-	-92	-0-			10	1	196	3	Y	-0-					-0-
									2	4									
07		310 #	214	-0-	-96	-0-			8	1	203	3	Y	-0-					-0-
									3	4									
08		310 #	214	-0-	-96	-0-			9	1	195	2	Y	-0-					-0-
									10	4									
09		240 #	228	-0-	-12	-0-			10	1	216	2	Y	-0-					-0-
10		217 #	209	-0-	-8	-0-			11	1	198	2	Y	-0-					-0-
11		210 #	191	-0-	-19	-0-			11	1	180	2	Y	-0-					-0-
STERLING "H" FEE			WELL #:			14	RRCID -> 148880			COMPL. DATE 12/09/1985			TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A						
06		300 #	211	-0-	-89	-0-			10	1	199	3	Y	-0-					-0-
									2	4									
07		310 #	221	-0-	-89	-0-			9	1	210	3	Y	-0-					-0-
									2	4									
08		279 #	214	-0-	-65	-0-			9	1	195	2	Y	-0-					-0-
									10	4									
09		240 #	228	-0-	-12	-0-			10	1	216	2	Y	-0-					-0-
10		217 #	209	-0-	-8	-0-			11	1	198	2	Y	-0-					-0-
11		210 #	191	-0-	-19	-0-			11	1	180	2	Y	-0-					-0-
STERLING "H" FEE			WELL #:			15	RRCID -> 148881			COMPL. DATE 10/30/1985			TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A						
06		360 #	250	-0-	-110	-0-			11	1	237	3	Y	-0-					-0-
									2	4									
07		372 #	272	-0-	-100	-0-			11	1	258	3	Y	-0-					-0-
									3	4									
08		310 #	254	-0-	-56	-0-			11	1	231	2	Y	-0-					-0-
									12	4									
09		270 R	270	-0-	-0-	-0-			12	1	255	2	Y	-0-					-0-
10		279 #	247	-0-	-32	-0-			13	1	234	2	Y	-0-					-0-
11		270 #	226	-0-	-44	-0-			13	1	213	2	Y	-0-					-0-
STERLING "I" FEE			WELL #:			3	RRCID -> 148882			COMPL. DATE 01/01/1978			TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A						
06		200 R	200	-0-	-0-	-0-			9	1	189	3	Y	-0-					-0-
									2	4									
07		203 R	203	-0-	-0-	-0-			8	1	193	3	Y	-0-					-0-
									2	4									
08		212 R	212	-0-	-0-	-0-			9	1	192	2	Y	-0-					-0-
									11	4									
09		188 R	188	-0-	-0-	-0-			8	1	178	2	Y	-0-					-0-
10		217 #	187	-0-	-30	-0-			10	1	177	2	Y	-0-					-0-
11		210 #	171	-0-	-39	-0-			10	1	161	2	Y	-0-					-0-
STERLING "I" FEE			WELL #:			4	RRCID -> 148883			COMPL. DATE 02/24/1978			TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A						
06		210 #	206	-0-	-4	-0-			9	1	195	3	Y	-0-					-0-
									2	4									
07		217 #	216	-0-	-1	-0-			9	1	204	3	Y	-0-					-0-
									3	4									
08		219 R	219	-0-	-0-	-0-			9	1	199	2	Y	-0-					-0-
									11	4									
09		210 #	169	-0-	-41	-0-			7	1	160	2	Y	-0-					-0-
10		217 #	154	-0-	-63	-0-			8	1	146	2	Y	-0-					-0-
11		210 #	143	-0-	-67	-0-			8	1	135	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) SLANT OPERATING, LLC STERLING "I" FEE													CNTY: STERLING							
//CONT.// 20097 700 //CONT.// 786697 WELL #: 8													ASSOCIATED 49B RRCID -> 148884 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE				
06	224 R	224	-0-	-0-	-0-			10 2	1 4	212	3	Y	-0-			-0-				
07	245 R	245	-0-	-0-	-0-			10 3	1 4	232	3	Y	-0-			-0-				
08	246 R	246	-0-	-0-	-0-			10 12	1 4	224	2	Y	-0-			-0-				
09	210 #	190	-0-	-20	-0-			8 1	1	180	2	Y	-0-			-0-				
10	248 #	173	-0-	-75	-0-			9 1	1	164	2	Y	-0-			-0-				
11	240 #	161	-0-	-79	-0-			9 1	1	152	2	Y	-0-			-0-				

STERLING "I" FEE													WELL #: 9				RRCID -> 148885 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A			
06	204 R	204	-0-	-0-	-0-			9 2	1 4	193	3	Y	-0-			-0-				
07	209 R	209	-0-	-0-	-0-			8 2	1 4	199	3	Y	-0-			-0-				
08	215 R	215	-0-	-0-	-0-			9 11	1 4	195	2	Y	-0-			-0-				
09	190 R	190	-0-	-0-	-0-			8 1	1	180	2	Y	-0-			-0-				
10	217 #	190	-0-	-27	-0-			10 1	1	180	2	Y	-0-			-0-				
11	210 #	173	-0-	-37	-0-			10 1	1	163	2	Y	-0-			-0-				

STERLING "I" FEE													WELL #: 11				RRCID -> 148886 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A			
06	300 #	296	-0-	-4	-0-			14 3	1 4	279	3	Y	-0-			-0-				
07	310 #	301	-0-	-9	-0-			12 4	1 4	285	3	Y	-0-			-0-				
08	310 R	310	-0-	-0-	-0-			13 16	1 4	281	2	Y	-0-			-0-				
09	300 #	275	-0-	-25	-0-			12 1	1	260	2	Y	-0-			-0-				
10	310 #	273	-0-	-37	-0-			14 1	1	259	2	Y	-0-			-0-				
11	300 #	250	-0-	-50	-0-			14 1	1	236	2	Y	-0-			-0-				

STERLING "J" FEE													WELL #: 1				RRCID -> 148887 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A			
06	203 R	203	-0-	-0-	-0-			9 2	1 4	191 1	3 9	Y	1	3 0		-0-				
07	213 R	213	-0-	-0-	-0-			8 2	1 4	203	3	Y	-0-			-0-				
08	169 R	169	-0-	-0-	-0-			7 7	1 4	155	2	Y	-0-			-0-				
09	150 #	135	-0-	-15	-0-			6 1	1	127	2	Y	-0-			-0-				
10	186 #	149	-0-	-37	-0-			8 1	1	141	2	Y	-0-			-0-				
11	180 #	105	-0-	-75	-0-			6 1	1	99	2	Y	-0-			-0-				

STERLING "J" FEE													WELL #: 2				RRCID -> 148888 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A			
06	870 #	549	-0-	-321	-0-			25 5	1 4	517 2	3 9	Y	2	4 0		-0-				
07	583 R	583	-0-	-0-	-0-			23 7	1 4	553	3	Y	-0-			-0-				
08	775 #	451	-0-	-324	-0-			19 19	1 4	413	2	Y	-0-			-0-				
09	750 #	358	-0-	-392	-0-			16 1	1	338	2	Y	-0-			-0-				
10	496 #	396	-0-	-100	-0-			20 1	1	376	2	Y	-0-			-0-				
11	480 #	281	-0-	-199	-0-			16 1	1	265	2	Y	-0-			-0-				

CONGER (PENN) SLANT OPERATING, LLC STERLING "J" FEE				//CONT.// //CONT.// WELL #: 3		20097 700 786697		ASSOCIATED				49B		CNTY: STERLING						
						RRCID -> 148889		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7940		PERF. N/A								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

STERLING "J" FEE				WELL #: 6		RRCID -> 148891		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 7954		PERF. N/A								
06	690 #	644	-0-	-46	-0-	29	1	609	3	Y	-0-								-0-	
						6	4													
07	837 #	590	-0-	-247	-0-	23	1	560	3	Y	-0-								-0-	
						7	4													
08	837 #	498	-0-	-339	-0-	21	1	456	2	Y	-0-								-0-	
						21	4													
09	810 #	394	-0-	-416	-0-	17	1	372	2	Y	-0-								-0-	
10	496 #	437	-0-	-59	-0-	22	1	415	2	Y	-0-								-0-	
11	480 #	310	-0-	-170	-0-	18	1	292	2	Y	-0-								-0-	

STERLING "L" FEE				WELL #: 2		RRCID -> 148893		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A								
06	510 #	410	-0-	-100	-0-	18	1	379	3	Y	8	8	0						1	
						4	4	9	9											
07	527 #	426	-0-	-101	-0-	16	1	394	3	Y	10	10	0						1	
						5	4	11	9											
08	527 #	427	-0-	-100	-0-	17	1	372	2	Y	15	15	1						1	
						21	4	17	9											
09	510 #	320	-0-	-190	-0-	14	1	302	2	Y	2	3	1						-0-	
						2	9													
10	465 #	263	-0-	-202	-0-	13	1	247	2	Y	2	2	1						-0-	
						2	9													
11	420 #	134	-0-	-286	-0-	8	1	125	2	Y	1	1	1						-0-	
						1	9													

STERLING "R" FEE				WELL #: 7		RRCID -> 148894		COMPL. DATE 05/08/1989		TOTAL DEPTH 8365		PERF. N/A								
06	690 #	502	-0-	-188	-0-	48	1	449	3	Y	-0-								-0-	
						5	4													
07	523 R	523	-0-	-0-	-0-	47	1	470	3	Y	-0-								-0-	
						6	4													
08	662 R	662	-0-	-0-	-0-	42	1	612	2	Y	-0-								-0-	
						8	4													
09	786 R	786	-0-	-0-	-0-	50	1	727	2	Y	-0-								-0-	
10	791 R	791	-0-	-0-	-0-	58	1	732	2	Y	-0-								-0-	
*11	681 R	681	-0-	-0-	-0-	55	1	625	2	Y	-0-								-0-	

FOSTER CONGER				WELL #: 3		RRCID -> 149369		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 6845 - 7400								
06	194 R	194	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-								-0-	
						2	4													
07	186 #	111	-0-	-75	-0-	4	1	105	3	Y	-0-								-0-	
						2	4													
08	186 #	55	-0-	-131	-0-	2	1	48	2	Y	-0-								-0-	
						5	4													
09	180 #	49	-0-	-131	-0-	2	1	46	2	Y	-0-								-0-	
10	124 #	45	-0-	-79	-0-	2	1	43	2	Y	-0-								-0-	
11	120 #	55	-0-	-65	-0-	3	1	52	2	Y	-0-								-0-	

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING									
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.//			786697																		
PRICE 17			WELL #:			2			RRCID -> 149612			COMPL. DATE 04/21/1994			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 7453 - 7822						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
06		690 #	333	-0-		-357		-0-		316 3		17 9		Y		15		23 1				20		
07		713 #	261	-0-		-452		-0-		242 3		19 9		Y		17						37		
08		713 #	436	-0-		-277		-0-		419 3		17 9		Y		15						52		
09		450 #	327	-0-		-123		-0-		308 3		19 9		Y		17		23 1				46		
*10		434 #	279	-0-		-155		-0-		261 3		18 9		Y		16		23 1				39		
11		420 #	264	-0-		-156		-0-		249 3		15 9		Y		14						53		
PRICE 7			WELL #:			3			RRCID -> 149613			COMPL. DATE 05/18/1994			TOTAL DEPTH 8150			PERF. 7478 - 7888						
06		543 R	543	-0-		-0-		-0-		532 3		11 9		Y		10		16 1				14		
07		527 #	521	-0-		-6		-0-		508 3		13 9		Y		12						26		
08		527 #	501	-0-		-26		-0-		489 3		12 9		Y		11						37		
09		510 #	461	-0-		-49		-0-		448 3		13 9		Y		12		16 1				33		
10		527 #	514	-0-		-13		-0-		502 3		12 9		Y		11		16 1				28		
11		510 #	473	-0-		-37		-0-		462 3		11 9		Y		10						38		
STERLING 'F' FEE			WELL #:			10			RRCID -> 149773			COMPL. DATE 10/25/1993			TOTAL DEPTH 8000			PERF. N/A						
06		180 #	147	-0-		-33		-0-		7 1		139 3		Y		-0-						-0-		
										1 4														
07		1029 R	1029	-0-		-0-		-0-		40 1		977 3		Y		-0-						-0-		
										12 4														
08		187 R	187	-0-		-0-		-0-		8 1		168 2		Y		-0-						-0-		
										11 4														
09		150 #	132	-0-		-18		-0-		6 1		124 2		Y		-0-						-0-		
10		1023 #	136	-0-		-887		-0-		7 1		129 2		Y		-0-						-0-		
11		990 #	129	-0-		-861		-0-		7 1		122 2		Y		-0-						-0-		
STERLING 'J' FEE			WELL #:			12			RRCID -> 149774			COMPL. DATE 08/31/1993			TOTAL DEPTH 8040			PERF. N/A						
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-		
STERLING 'J' FEE			WELL #:			13			RRCID -> 149776			COMPL. DATE 12/20/1993			TOTAL DEPTH 8050			PERF. N/A						
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-		
STERLING 'K' FEE			WELL #:			12			RRCID -> 149777			COMPL. DATE 11/16/1993			TOTAL DEPTH 7980			PERF. N/A						
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-		

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697														
STERLING 'L' FEE		WELL #:		3		RRCID -> 149778		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH		8090 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	570 #	563	-0-	-7	-0-	26	1	532	3	Y		-0-					-0-	
						5	4											
07	589 #	541	-0-	-48	-0-	21	1	514	3	Y		-0-					-0-	
						6	4											
08	589 #	578	-0-	-11	-0-	25	1	523	2	Y		-0-					-0-	
						30	4											
09	570 #	440	-0-	-130	-0-	19	1	418	2	Y		-0-					-0-	
10	589 #	361	-0-	-228	-0-	18	1	342	2	Y		-0-					-0-	
11	570 #	184	-0-	-386	-0-	10	1	174	2	Y		-0-					-0-	
STERLING 'L' FEE		WELL #:		4		RRCID -> 149779		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH		8060 PERF. N/A						
06	330 #	245	-0-	-85	-0-	11	1	231	3	Y		-0-					-0-	
						3	4											
07	341 #	237	-0-	-104	-0-	9	1	225	3	Y		-0-					-0-	
						3	4											
08	341 #	248	-0-	-93	-0-	11	1	224	2	Y		-0-					-0-	
						13	4											
09	330 #	188	-0-	-142	-0-	8	1	179	2	Y		-0-					-0-	
10	279 #	154	-0-	-125	-0-	8	1	146	2	Y		-0-					-0-	
11	240 #	78	-0-	-162	-0-	4	1	74	2	Y		-0-					-0-	
STERLING 'L' FEE		WELL #:		5		RRCID -> 149780		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH		8040 PERF. N/A						
06	120 #	50	-0-	-70	-0-	2	1	38	3	Y		9	17	0			1	
						10	9											
07	124 #	45	-0-	-79	-0-	2	1	42	3	Y		-0-	1	0			-0-	
						1	4											
08	124 #	40	-0-	-84	-0-	2	1	36	2	Y		-0-					-0-	
						2	4											
09	120 #	30	-0-	-90	-0-	1	1	29	2	Y		-0-					-0-	
10	62 #	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	Y		-0-					-0-	
11	60 #	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	2	Y		-0-					-0-	
STERLING 'L' FEE		WELL #:		7		RRCID -> 149781		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH		7930 PERF. N/A						
06	240 #	138	-0-	-102	-0-	6	1	131	3	Y		-0-					-0-	
						1	4											
07	126 R	126	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	Y		7	6	0			1	
						1	4	8	9									
08	140 R	140	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y		1	1	1			1	
						7	4	1	9									
09	150 #	78	-0-	-72	-0-	3	1	72	2	Y		3	4	1			-0-	
						3	9											
10	155 #	63	-0-	-92	-0-	3	1	58	2	Y		2	2	1			-0-	
						2	9											
11	150 #	34	-0-	-116	-0-	2	1	30	2	Y		2	2	1			-0-	
						2	9											

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING	
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697							
STERLING 'Q' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149787		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE		
06		69 R	69 -0- -0- -0- -0- 3 1 64 3 Y 1 1 0 -0-						
07		65 R	65 -0- -0- -0- -0- 1 4 1 9 Y -0- -0-						
08		72 R	72 -0- -0- -0- -0- 3 1 61 3 Y -0- -0-						
09		92 R	92 -0- -0- -0- -0- 4 4 65 2 Y -0- -0-						
10		120 R	120 -0- -0- -0- -0- 4 1 87 2 Y -0- -0-						
*11		158 R	158 -0- -0- -0- -0- 6 1 114 2 Y -0- -0-						
STERLING "O" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149789		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A	
06		1020 #	559 -0- -461 -0- 25 1 521 3 Y 7 6 0 1						
07		1054 #	932 -0- -122 -0- 5 4 8 9 Y -0- 1 0 -0-						
08		1054 #	723 -0- -331 -0- 37 1 884 3 Y -0- 1 0 -0-						
09		583 R	583 -0- -0- -0- 11 4 3 9 Y 3 3 1 -0-						
10		930 #	488 -0- -442 -0- 31 1 650 2 Y 1 1 1 -0-						
11		900 #	443 -0- -457 -0- 39 4 3 9 Y -0- -0- -0-						
STERLING "O" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149790		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A	
06		T. A.	405 -0- 405 1526 18 1 383 3 Y -0- -0-						
07		T. A.	427 -0- 427 1953 4 4 17 1 405 3 Y -0- -0-						
08		T. A.	391 -0- 391 2344 5 4 17 1 353 2 Y -0- -0-						
09		2696 R	352 -0- -2344 -0- 21 4 16 1 332 2 Y -0- -0-						
10		496 #	304 -0- -192 -0- 16 1 287 2 Y -0- -0-						
11		420 #	275 -0- -145 -0- 16 1 259 2 Y -0- -0-						
STERLING "R" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149793		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A	
06		PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-						
07		PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-						
08		PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-						
09		PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-						
10		PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-						
11		PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-						
STERLING "R" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149794		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A	
06		T. A.	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-						
07		T. A.	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-						
08		T. A.	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-						
09		14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-						
10		14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-						
11		14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-						

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING											
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.// 786697			WELL #: 10			RRCID -> 149795			COMPL. DATE 10/09/1989			TOTAL DEPTH 8400			PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		1257 R	1257	-0-	-0-	-0-				117	1	1108	3		Y	18		16	0				2
										12	4	20	9										
07		1071 R	1071	-0-	-0-	-0-				94	1	954	3		Y	10		11	0				1
										12	4	11	9										
08		1640 R	1640	-0-	-0-	-0-				103	1	1505	2		Y	12		12	1				1
										19	4	13	9										
09		1946 R	1946	-0-	-0-	-0-				124	1	1787	2		Y	12		11	1				2
										13	9												
10		1955 R	1955	-0-	-0-	-0-				142	1	1799	2		Y	11		12	1				1
										12	9												
*11		1685 R	1685	-0-	-0-	-0-				135	1	1538	2		Y	9		9	1				1
										10	9												
GLASSCOCK 'V' FEE			WELL #: 1			RRCID -> 149796			COMPL. DATE 10/26/1992			TOTAL DEPTH 8460			PERF. N/A								
06		1157 R	230	-0-	-927	-0-				10	1	218	3		Y	-0-							-0-
										2	4												
07		235 R	235	-0-	-0-	-0-				9	1	223	3		Y	-0-							-0-
										3	4												
08		372 #	259	-0-	-113	-0-				11	1	236	2		Y	-0-							-0-
										12	4												
09		300 #	184	-0-	-116	-0-				8	1	174	2		Y	-0-							-0-
10		248 #	158	-0-	-90	-0-				8	1	150	2		Y	-0-							-0-
11		240 #	135	-0-	-105	-0-				8	1	127	2		Y	-0-							-0-
GLASSCOCK 'V' FEE			WELL #: 2			RRCID -> 149797			COMPL. DATE 09/15/1992			TOTAL DEPTH 8425			PERF. N/A								
06		706 R	706	-0-	-0-	-0-				32	1	663	3		Y	4		4	0				-0-
										7	4	4	9										
07		580 R	580	-0-	-0-	-0-				23	1	548	3		Y	2		2	0				-0-
										7	4	2	9										
08		727 R	727	-0-	-0-	-0-				31	1	663	2		Y	-0-							-0-
										33	4												
09		518 R	518	-0-	-0-	-0-				23	1	490	2		Y	-0-							-0-
10		744 #	445	-0-	-299	-0-				23	1	421	2		Y	-0-							-0-
11		720 #	380	-0-	-340	-0-				22	1	358	2		Y	-0-							-0-
GLASSCOCK 'V' FEE			WELL #: 7			RRCID -> 149801			COMPL. DATE 01/07/1993			TOTAL DEPTH 8575			PERF. N/A								
06		347 R	347	-0-	-0-	-0-				16	1	328	3		Y	-0-							-0-
										3	4												
07		93 #	71	-0-	-22	-0-				3	1	67	3		Y	-0-							-0-
										1	4												
08		93 #	78	-0-	-15	-0-				3	1	71	2		Y	-0-							-0-
										4	4												
09		90 #	55	-0-	-35	-0-				2	1	52	2		Y	-0-							-0-
10		62 #	47	-0-	-15	-0-				2	1	45	2		Y	-0-							-0-
11		60 #	40	-0-	-20	-0-				2	1	38	2		Y	-0-							-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING	
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 8		RRCID -> 149802		COMPL. DATE 12/20/1992	
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149802		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 8590	
PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
06	1230 #	940	-0-	-290	-0-	42 1	880 3	Y	8
						9 4	9 9		
07	1519 #	1259	-0-	-260	-0-	49 1	1185 3	Y	10
						14 4	11 9		
08	1519 #	1003	-0-	-516	-0-	42 1	908 2	Y	7
						45 4	8 9		
09	1470 #	715	-0-	-755	-0-	31 1	671 2	Y	5
						6 9			
10	1271 #	617	-0-	-654	-0-	31 1	576 2	Y	8
						9 9			
11	1230 #	529	-0-	-701	-0-	30 1	490 2	Y	7
						8 9			
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149803		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 8515	
PERF. N/A									
06	1598 R	333	-0-	-1265	-0-	15 1	315 3	Y	-0-
						3 4			
07	375 R	375	-0-	-0-	-0-	15 1	356 3	Y	-0-
						4 4			
08	398 R	398	-0-	-0-	-0-	17 1	363 2	Y	-0-
						18 4			
09	284 R	284	-0-	-0-	-0-	13 1	268 2	Y	-0-
10	372 #	242	-0-	-130	-0-	12 1	230 2	Y	-0-
11	390 #	208	-0-	-182	-0-	12 1	196 2	Y	-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149805		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 8430	
PERF. N/A									
06	2343 R	454	-0-	-1889	-0-	21 1	429 3	Y	-0-
						4 4			
07	454 R	454	-0-	-0-	-0-	18 1	431 3	Y	-0-
						5 4			
08	775 #	517	-0-	-258	-0-	22 1	472 2	Y	-0-
						23 4			
09	510 #	368	-0-	-142	-0-	16 1	349 2	Y	-0-
10	465 #	316	-0-	-149	-0-	16 1	299 2	Y	-0-
11	480 #	269	-0-	-211	-0-	15 1	254 2	Y	-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149807		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 8500	
PERF. N/A									
06	274 R	274	-0-	-0-	-0-	12 1	259 3	Y	-0-
						3 4			
07	265 R	265	-0-	-0-	-0-	10 1	252 3	Y	-0-
						3 4			
08	287 R	287	-0-	-0-	-0-	12 1	262 2	Y	-0-
						13 4			
09	210 #	205	-0-	-5	-0-	9 1	194 2	Y	-0-
10	279 #	175	-0-	-104	-0-	9 1	166 2	Y	-0-
11	270 #	150	-0-	-120	-0-	9 1	141 2	Y	-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.//			786697														
GLASSCOCK 'V' FEE			WELL #:			16			RRCID -> 149808			COMPL. DATE 05/20/1994			TOTAL DEPTH 8550			PERF. 8040 - 8420		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	180 #	150	-0-	-30	-0-			7	1	142	3	Y	-0-						-0-	
07	186 #	167	-0-	-19	-0-			1	4	159	3	Y	-0-						-0-	
08	186 #	168	-0-	-18	-0-			6	1	153	2	Y	-0-						-0-	
09	150 #	119	-0-	-31	-0-			2	4				-0-						-0-	
10	155 #	102	-0-	-53	-0-			7	1	113	2	Y	-0-						-0-	
11	150 #	88	-0-	-62	-0-			5	1	97	2	Y	-0-						-0-	
								5	1	83	2	Y	-0-						-0-	
STERLING 'D' FEE			WELL #:			13			RRCID -> 150065			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 7431 - 7842		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-					-0-	
GLASS			WELL #:			324			RRCID -> 150619			COMPL. DATE 01/00/1978			TOTAL DEPTH 8400			PERF. N/A		
06	402 R	402	-0-	-0-	-0-			32	1	356	3	Y	13	14	0				1	
07	372 R	372	-0-	-0-	-0-			14	9	339	3	Y	5	5	0				1	
08	544 R	544	-0-	-0-	-0-			6	9	495	3	Y	7	8	0				-0-	
09	364 R	364	-0-	-0-	-0-			41	1	332	3	Y	3	3	0				-0-	
10	682 #	644	-0-	-38	-0-			8	9	594	3	Y	2	2	0				-0-	
*11	551 R	551	-0-	-0-	-0-			29	1	507	3	Y	-0-						-0-	
								3	9										-0-	
								48	1										-0-	
								2	9										-0-	
								44	1										-0-	
GLASS			WELL #:			424			RRCID -> 150622			COMPL. DATE 12/17/1978			TOTAL DEPTH 8400			PERF. N/A		
06	210 #	209	-0-	-1	-0-			17	1	192	3	Y	-0-						-0-	
07	272 R	272	-0-	-0-	-0-			20	1	252	3	Y	-0-						-0-	
08	308 R	308	-0-	-0-	-0-			24	1	284	3	Y	-0-						-0-	
09	256 R	256	-0-	-0-	-0-			20	1	236	3	Y	-0-						-0-	
10	283 R	283	-0-	-0-	-0-			21	1	262	3	Y	-0-						-0-	
11	300 #	226	-0-	-74	-0-			18	1	208	3	Y	-0-						-0-	
GLASS			WELL #:			624			RRCID -> 150627			COMPL. DATE 10/03/1983			TOTAL DEPTH 8400			PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
GLASS			WELL #:			824			RRCID -> 150629			COMPL. DATE 10/03/1983			TOTAL DEPTH 8435			PERF. N/A		
06	180 #	151	-0-	-29	-0-			12	1	139	3	Y	-0-						-0-	
07	217 #	177	-0-	-40	-0-			13	1	164	3	Y	-0-						-0-	
08	233 R	233	-0-	-0-	-0-			18	1	215	3	Y	-0-						-0-	
09	210 #	193	-0-	-17	-0-			15	1	178	3	Y	-0-						-0-	
10	248 #	219	-0-	-29	-0-			16	1	203	3	Y	-0-						-0-	
11	240 #	190	-0-	-50	-0-			15	1	175	3	Y	-0-						-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697											
GLASS		WELL #:		1324	RRCID -> 150634		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	BALANCE
06	450 #	405	-0-	-45	-0-	33	1	372	3	3	Y	-0-			-0-
07	567 R	567	-0-	-0-	-0-	42	1	525	3	3	Y	-0-			-0-
08	523 R	523	-0-	-0-	-0-	40	1	483	3	3	Y	-0-			-0-
09	450 #	446	-0-	-4	-0-	35	1	411	3	3	Y	-0-			-0-
10	558 #	543	-0-	-15	-0-	40	1	503	3	3	Y	-0-			-0-
11	540 #	484	-0-	-56	-0-	38	1	446	3	3	Y	-0-			-0-

BROWNFIELD, V. E.				WELL #:	3	RRCID -> 151319		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A			
06	600 #	352	-0-	-248	-0-	33	1	315	3	3	Y	1	3 0		-0-
						3	4	1	9						
07	434 #	399	-0-	-35	-0-	36	1	359	3	3	Y	-0-			-0-
						4	4								
08	434 #	418	-0-	-16	-0-	26	1	387	2	2	Y	-0-			-0-
						5	4								
09	515 R	515	-0-	-0-	-0-	33	1	475	2	2	Y	-0-			-0-
10	615 R	615	-0-	-0-	-0-	45	1	569	2	2	Y	-0-			-0-
*11	520 R	520	-0-	-0-	-0-	42	1	477	2	2	Y	-0-			-0-

GLASS, R. E.				WELL #:	6	RRCID -> 151358		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7263 - 7859	
06	310 R	310	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	3	Y	-0-			-0-
						3	4								
07	240 R	240	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	3	Y	-0-			-0-
						3	4								
08	300 R	300	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	2	Y	-0-			-0-
						15	4								
09	264 R	264	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	2	Y	-0-			-0-
10	248 #	234	-0-	-14	-0-	12	1	222	2	2	Y	-0-			-0-
11	240 #	215	-0-	-25	-0-	12	1	203	2	2	Y	-0-			-0-

GLASS, R. E.				WELL #:	8	RRCID -> 151359		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 7308 - 7918	
06	446 R	446	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	3	Y	2	2 0		-0-
						4	4	2	9						
07	694 R	694	-0-	-0-	-0-	27	1	648	3	3	Y	10	9 0		1
						8	4	11	9						
08	660 R	660	-0-	-0-	-0-	28	1	589	2	2	Y	10	9 1		2
						32	4	11	9						
09	579 R	579	-0-	-0-	-0-	25	1	541	2	2	Y	7	7 1		2
						8	9								
10	682 #	517	-0-	-165	-0-	26	1	480	2	2	Y	9	8 1		3
						10	9								
11	660 #	477	-0-	-183	-0-	27	1	439	2	2	Y	9	10 1		2
						10	9								

STERLING "G" FEE				WELL #:	3	RRCID -> 151360		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A			
06	120 #	88	-0-	-32	-0-	4	1	83	3	3	Y	-0-			-0-
						1	4								
07	124 #	100	-0-	-24	-0-	4	1	95	3	3	Y	-0-			-0-
						1	4								
08	124 #	87	-0-	-37	-0-	4	1	79	2	2	Y	-0-			-0-
						4	4								
09	90 #	83	-0-	-7	-0-	4	1	78	2	2	Y	-0-			-0-
10	93 R	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	2	Y	-0-			-0-
11	90 #	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	2	2	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697										
STERLING 'G' FEE		WELL #:		4	RRCID -> 151361		COMPL. DATE 07/25/1982		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	570 #	447	-0-	-123	-0-	21 1	422 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	620 #	458	-0-	-162	-0-	4 4	435 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	620 #	417	-0-	-203	-0-	18 1	379 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	600 #	398	-0-	-202	-0-	20 4	375 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	527 #	443	-0-	-84	-0-	18 1	419 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	450 #	410	-0-	-40	-0-	23 1	387 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
STERLING "G" FEE		WELL #:		9	RRCID -> 151363		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A			
06	150 #	118	-0-	-32	-0-	5 1	112 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	155 #	131	-0-	-24	-0-	1 4	124 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	155 #	115	-0-	-40	-0-	5 1	105 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	150 #	110	-0-	-40	-0-	5 4	104 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124 #	122	-0-	-2	-0-	5 1	116 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 #	113	-0-	-7	-0-	6 1	107 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
STERLING "G" FEE		WELL #:		14	RRCID -> 151369		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 8110		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
STERLING "I" FEE		WELL #:		10	RRCID -> 151373		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A			
06	162 R	162	-0-	-0-	-0-	7 1	153 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	189 R	189	-0-	-0-	-0-	2 4	180 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	178 R	178	-0-	-0-	-0-	7 1	161 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	150 #	136	-0-	-14	-0-	2 4	129 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186 #	124	-0-	-62	-0-	8 1	118 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180 #	116	-0-	-64	-0-	9 4	109 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
STERLING "J" FEE		WELL #:		8	RRCID -> 151375		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 7960		PERF. N/A			
06	272 R	272	-0-	-0-	-0-	12 1	257 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	291 R	291	-0-	-0-	-0-	3 4	275 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	233 R	233	-0-	-0-	-0-	12 1	213 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	210 #	184	-0-	-26	-0-	4 4	174 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	248 #	204	-0-	-44	-0-	10 1	194 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240 #	145	-0-	-95	-0-	10 4	137 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CONGER (PENN) SLANT OPERATING, LLC STERLING "J" FEE			//CONT.// //CONT.// WELL #:			20097 700 786697 9	ASSOCIATED RRCID -> 151376		49B COMPL. DATE		N/A	CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STERLING "O" FEE					WELL #:	1	RRCID -> 151384	COMPL. DATE		05/02/1978		TOTAL DEPTH		8315	PERF.	N/A		
06	540 #	419	-0-	-121	-0-	19	1	4	4	395	3	Y	1	2	0			-0-
07	563 R	563	-0-	-0-	-0-	22	1	7	4	534	3	Y	-0-					-0-
08	558 #	462	-0-	-96	-0-	20	1	25	4	417	2	Y	-0-					-0-
09	480 #	377	-0-	-103	-0-	17	1	1	9	355	2	Y	1	1	1			-0-
10	558 #	325	-0-	-233	-0-	17	1	1	9	306	2	Y	1	1	1			-0-
11	540 #	295	-0-	-245	-0-	17	1	1	9	277	2	Y	1	1	1			-0-
STERLING "O" FEE					WELL #:	10	RRCID -> 151385	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8390	PERF.	7875 - 8284		
06	462 R	462	-0-	-0-	-0-	20	1	4	4	427	3	Y	10	10	0			1
07	434 #	369	-0-	-65	-0-	14	1	4	4	351	3	Y	-0-	1	0			-0-
08	434 #	384	-0-	-50	-0-	16	1	20	4	345	2	Y	3	3	1			-0-
09	420 #	345	-0-	-75	-0-	15	1	2	9	325	2	Y	2	2	1			-0-
10	465 #	300	-0-	-165	-0-	15	1	4	9	280	2	Y	4	3	1			1
11	450 #	271	-0-	-179	-0-	15	1	3	9	253	2	Y	3	3	1			1
STERLING "O" FEE					WELL #:	11	RRCID -> 151386	COMPL. DATE		11/20/1985		TOTAL DEPTH		8370	PERF.	N/A		
06	510 #	374	-0-	-136	-0-	17	1	4	4	353	3	Y	-0-					-0-
07	496 #	447	-0-	-49	-0-	17	1	5	4	425	3	Y	-0-					-0-
08	496 #	410	-0-	-86	-0-	17	1	22	4	371	2	Y	-0-					-0-
09	480 #	370	-0-	-110	-0-	16	1	16	1	350	2	Y	-0-					-0-
10	434 #	319	-0-	-115	-0-	16	1	16	1	302	2	Y	-0-					-0-
11	420 #	290	-0-	-130	-0-	17	1			273	2	Y	-0-					-0-
STERLING "R" FEE					WELL #:	2	RRCID -> 151397	COMPL. DATE		04/04/1981		TOTAL DEPTH		8400	PERF.	N/A		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.//		786697											
STERLING "R" FEE			WELL #:		3	RRCID -> 151399		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH		8320	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

STERLING "R" FEE			WELL #:		4	RRCID -> 151401		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH		8325	PERF. N/A			
06	150 #	146	-0-	-4	-0-	14	1	131	3	Y	-0-				-0-	
						1	4									
07	129 R	129	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	Y	-0-				-0-	
						1	4									
08	190 R	190	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	-0-				-0-	
						2	4									
09	228 R	228	-0-	-0-	-0-	15	1	210	2	Y	-0-				-0-	
10	228 R	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	2	Y	-0-				-0-	
*11	196 R	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	Y	-0-				-0-	

STERLING -R- FEE			WELL #:		5	RRCID -> 151402		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH		8310	PERF. N/A			
06	150 #	120	-0-	-30	-0-	11	1	108	3	Y	-0-				-0-	
						1	4									
07	315 R	315	-0-	-0-	-0-	26	1	273	3	Y	12	11	0		1	
						3	4	13	9							
08	156 R	156	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	-0-	1	1		-0-	
						2	4									
09	185 R	185	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	Y	-0-				-0-	
10	310 #	186	-0-	-124	-0-	14	1	172	2	Y	-0-				-0-	
11	300 #	160	-0-	-140	-0-	13	1	147	2	Y	-0-				-0-	

ALLEIN			WELL #:		222	RRCID -> 152020		COMPL. DATE 03/01/1980		TOTAL DEPTH		8550	PERF. N/A			
06	210 #	153	-0-	-57	-0-	17	1	136	3	Y	-0-				-0-	
07	217 #	187	-0-	-30	-0-	20	1	167	3	Y	-0-				-0-	
08	217 #	188	-0-	-29	-0-	19	1	169	3	Y	-0-				-0-	
09	212 R	212	-0-	-0-	-0-	22	1	190	3	Y	-0-				-0-	
10	201 R	201	-0-	-0-	-0-	21	1	180	3	Y	-0-				-0-	
*11	180 #	86	-0-	-94	-0-	9	1	77	3	Y	-0-				-0-	

WESTBROOK 8			WELL #:		5	RRCID -> 152022		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH		7595	PERF. N/A			
06	510 #	341	-0-	-169	-0-	332	3	9	9	Y	8				11	
07	372 #	286	-0-	-86	-0-	278	3	8	9	Y	7	10	1		8	
08	372 #	371	-0-	-1	-0-	364	3	7	9	Y	6	10	1		4	
09	360 #	303	-0-	-57	-0-	294	3	9	9	Y	8				12	
10	398 R	398	-0-	-0-	-0-	388	3	10	9	Y	9	10	1		11	
*11	390 R	390	-0-	-0-	-0-	380	3	10	9	Y	9	12	1		8	

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.//			786697													
ALLEIN			WELL #:			422			RRCID -> 152024			COMPL. DATE 05/17/1985			TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	430	R	430	-0-	-0-	-0-	45	1	372	3	Y	12	12	0			1		
							13	9											
07	426	R	426	-0-	-0-	-0-	42	1	365	3	Y	17	17	0			1		
							19	9											
08	364	R	364	-0-	-0-	-0-	36	1	313	3	Y	14	14	0			1		
							15	9											
09	415	R	415	-0-	-0-	-0-	41	1	362	3	Y	11	11	0			1		
							12	9											
10	430	R	430	-0-	-0-	-0-	43	1	374	3	Y	12	12	0			1		
							13	9											
*11	498	R	498	-0-	-0-	-0-	52	1	435	3	Y	10	10	0			1		
							11	9											

FLINT -B-			WELL #:			201			RRCID -> 152038			COMPL. DATE 10/00/1980			TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

GLASS "A"			WELL #:			413			RRCID -> 152046			COMPL. DATE 05/00/1979			TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A				
06	318	R	318	-0-	-0-	-0-	21	1	231	3	Y	60	61	0			5		
							66	9											
07	476	R	476	-0-	-0-	-0-	29	1	358	3	Y	81	79	0			7		
							89	9											
08	458	R	458	-0-	-0-	-0-	30	1	358	3	Y	64	70	0			1		
							70	9											
09	270	#	206	-0-	-64	-0-	12	1	138	3	Y	51	45	0			7		
							56	9											
10	465	#	259	-0-	-206	-0-	14	1	176	3	Y	63	66	0			4		
							69	9											
*11	450	#	218	-0-	-232	-0-	13	1	150	3	Y	50	48	0			6		
							55	9											

GRIGSBY			WELL #:			114			RRCID -> 152051			COMPL. DATE 10/16/1976			TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

GRIGSBY			WELL #:			214			RRCID -> 152052			COMPL. DATE 01/00/1978			TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A				
06	30	#	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-		
07	31	#	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-		
08	31	#	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-		
09	30	#	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-		
10	37	R	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-		
*11	30	#	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-		

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697									
GRIGSBY		WELL #: 314		RRCID -> 152053		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 #	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	Y	-0-		-0-
07	62 #	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	3	Y	-0-		-0-
08	73 R	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-		-0-
09	60 #	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	Y	-0-		-0-
10	73 R	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-		-0-
*11	67 R	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-		-0-
HILDEBRAND		WELL #: 7320		RRCID -> 152064		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A			
06	347 R	347	-0-	-0-	-0-	45	1	302	3	Y	-0-		-0-
07	318 R	318	-0-	-0-	-0-	46	1	272	3	Y	-0-		-0-
08	310 #	247	-0-	-63	-0-	39	1	208	3	Y	-0-		-0-
09	356 R	356	-0-	-0-	-0-	55	1	301	3	Y	-0-		-0-
10	424 R	424	-0-	-0-	-0-	52	1	372	3	Y	-0-		-0-
*11	427 R	427	-0-	-0-	-0-	54	1	373	3	Y	-0-		-0-
GRIGSBY		WELL #: 1214		RRCID -> 152068		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A			
06	600 #	486	-0-	-114	-0-	38	1	430	3	Y	16	17 0	2
						18	9						
07	717 R	717	-0-	-0-	-0-	51	1	631	3	Y	32	32 0	2
						35	9						
08	681 R	681	-0-	-0-	-0-	50	1	600	3	Y	28	29 0	1
						31	9						
09	600 #	459	-0-	-141	-0-	34	1	395	3	Y	27	25 0	3
						30	9						
10	694 R	694	-0-	-0-	-0-	49	1	616	3	Y	26	27 0	2
						29	9						
*11	651 R	651	-0-	-0-	-0-	49	1	576	3	Y	24	23 0	3
						26	9						
HILDEBRAND		WELL #: 106		RRCID -> 152075		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH 8278		PERF. N/A			
06	180 #	171	-0-	-9	-0-	12	1	159	3	Y	-0-		-0-
07	186 #	105	-0-	-81	-0-	10	1	95	3	Y	-0-		-0-
08	186 #	126	-0-	-60	-0-	13	1	113	3	Y	-0-		-0-
09	180 #	93	-0-	-87	-0-	9	1	84	3	Y	-0-		-0-
10	217 #	112	-0-	-105	-0-	10	1	102	3	Y	-0-		-0-
*11	180 #	105	-0-	-75	-0-	10	1	95	3	Y	-0-		-0-
RAY A		WELL #: 2431		RRCID -> 152080		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A			
06	394 R	394	-0-	-0-	-0-	39	1	355	3	Y	-0-		-0-
07	403 #	393	-0-	-10	-0-	38	1	355	3	Y	-0-		-0-
08	423 R	423	-0-	-0-	-0-	42	1	381	3	Y	-0-		-0-
09	398 R	398	-0-	-0-	-0-	39	1	359	3	Y	-0-		-0-
10	421 R	421	-0-	-0-	-0-	41	1	380	3	Y	-0-		-0-
*11	420 #	361	-0-	-59	-0-	41	1	320	3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING											
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697																	
RAY B		WELL #:		503		RRCID -> 152083		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0								AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT		CODE	AMT		BALANCE	
06	317 R	317	-0-		-0-		-0-			23 1	290 3		Y	4			5 0			-0-	
										4 9											
07	310 #	294	-0-		-16		-0-			21 1	265 3		Y	7			7 0			-0-	
										8 9											
08	310 #	266	-0-		-44		-0-			20 1	243 3		Y	3			3 0			-0-	
										3 9											
09	300 #	269	-0-		-31		-0-			20 1	242 3		Y	6			6 0			-0-	
										7 9											
10	341 #	309	-0-		-32		-0-			23 1	282 3		Y	4			4 0			-0-	
										4 9											
*11	330 #	307	-0-		-23		-0-			23 1	278 3		Y	5			4 0			1	
										6 9											

STERLING 'K' FEE		WELL #:		1		RRCID -> 152928		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 7910		PERF. N/A									
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #:		3		RRCID -> 152932		COMPL. DATE 10/07/1977		TOTAL DEPTH 8061		PERF. N/A									
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #:		4		RRCID -> 152933		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 8010		PERF. N/A									
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #:		5		RRCID -> 152936		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 8066		PERF. N/A									
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.//		786697										
STERLING 'K' FEE			WELL #:		8		RRCID -> 152944		COMPL. DATE 01/01/1984		TOTAL DEPTH 7980		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	270 #	9	-0-	-261	-0-	9	3			Y	-0-			-0-	
07	248 #	9	-0-	-239	-0-	9	3			Y	-0-			-0-	
08	155 #	32	-0-	-123	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			-0-	
						1	4								
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-	
10	26 R	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-	
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-	
STERLING 'K' FEE			WELL #:		9		RRCID -> 152946		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A		
06	180 #	94	-0-	-86	-0-	4	1	89	3	Y	-0-			-0-	
						1	4								
07	124 #	55	-0-	-69	-0-	2	1	52	3	Y	-0-			-0-	
						1	4								
08	124 #	97	-0-	-27	-0-	4	1	89	2	Y	-0-			-0-	
						4	4								
09	120 #	87	-0-	-33	-0-	4	1	82	2	Y	-0-			-0-	
10	78 R	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			-0-	
*11	74 R	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-			-0-	
STERLING 'K' FEE			WELL #:		10		RRCID -> 152947		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
STERLING 'K' FEE			WELL #:		11		RRCID -> 152948		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A		
06	233 R	233	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	Y	-0-			-0-	
						2	4								
07	185 R	185	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	Y	-0-			-0-	
						2	4								
08	261 R	261	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	Y	-0-			-0-	
						11	4								
09	233 R	233	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	Y	-0-			-0-	
10	217 #	210	-0-	-7	-0-	11	1	199	2	Y	-0-			-0-	
11	210 #	200	-0-	-10	-0-	11	1	189	2	Y	-0-			-0-	
RAY			WELL #:		102		RRCID -> 153685		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A		
06	325 R	325	-0-	-0-	-0-	27	1	239	3	Y	54	55	0	5	
						59	9								
07	307 R	307	-0-	-0-	-0-	23	1	208	3	Y	69	68	0	6	
						76	9								
08	314 R	314	-0-	-0-	-0-	24	1	214	3	Y	69	72	0	3	
						76	9								
09	270 #	265	-0-	-5	-0-	19	1	174	3	Y	65	61	0	7	
						72	9								
10	285 R	285	-0-	-0-	-0-	21	1	192	3	Y	65	67	0	5	
						72	9								
*11	267 R	267	-0-	-0-	-0-	23	1	179	3	Y	59	56	0	8	
						65	9								

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.//		786697													
BARBEE, E.E. JR.			WELL #:		5	RRCID -> 154195			COMPL. DATE 04/11/1995			TOTAL DEPTH 8150			PERF. 7661 - 7689			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GLASSCOCK 'V' FEE			WELL #:		5	RRCID -> 154772			COMPL. DATE 11/10/1992			TOTAL DEPTH 8555			PERF. 8011 - 8432			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

GLASSCOCK 'V' FEE			WELL #:		6	RRCID -> 154773			COMPL. DATE 11/15/1992			TOTAL DEPTH 8590			PERF. 8004 - 8467			
06	1350 #	1171	-0-	-179	-0-	53 1	1097 3	Y	9	9 0							1	
						11 4	10 9											
07	1705 #	1058	-0-	-647	-0-	41 1	995 3	Y	9	9 0							1	
						12 4	10 9											
08	1705 #	1333	-0-	-372	-0-	56 1	1209 2	Y	7	7 1							1	
						60 4	8 9											
09	1650 #	950	-0-	-700	-0-	42 1	893 2	Y	5	6 1							-0-	
						6 9												
10	1333 #	818	-0-	-515	-0-	42 1	766 2	Y	8	7 1							1	
						9 9												
11	1290 #	700	-0-	-590	-0-	39 1	652 2	Y	7	7 1							1	
						8 9												

STERLING "O" FEE			WELL #:		3	RRCID -> 155140			COMPL. DATE 07/06/1978			TOTAL DEPTH 8350			PERF. 7871 - 8320			
06	960 #	916	-0-	-44	-0-	42 1	862 3	Y	3	4 0							-0-	
						9 4	3 9											
07	901 R	901	-0-	-0-	-0-	36 1	855 3	Y	-0-								-0-	
						10 4												
08	913 R	913	-0-	-0-	-0-	39 1	825 2	Y	-0-								-0-	
						49 4												
09	930 #	460	-0-	-470	-0-	20 1	435 2	Y	-0-								-0-	
10	961 #	396	-0-	-565	-0-	20 1	375 2	Y	-0-								-0-	
11	930 #	360	-0-	-570	-0-	21 1	339 2	Y	-0-								-0-	

STERLING "O" FEE			WELL #:		14	RRCID -> 155141			COMPL. DATE 08/19/2008			TOTAL DEPTH 8350			PERF. 7862 - 8287			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 155144		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 7883 - 8322	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	486 R	486	-0-	-0-	-0-	22 1	459 3	Y	-0-		-0-
07	356 R	356	-0-	-0-	-0-	5 4					
08	426 R	426	-0-	-0-	-0-	14 1	338 3	Y	-0-		-0-
09	304 R	304	-0-	-0-	-0-	4 4					
10	372 #	260	-0-	-112	-0-	18 1	389 2	Y	-0-		-0-
11	360 #	223	-0-	-137	-0-	19 4					
					-0-	13 1	288 2	Y	-0-		-0-
					-0-	13 1	247 2	Y	-0-		-0-
					-0-	13 1	210 2	Y	-0-		-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155145		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7888 - 8291	
06	T. A.	423	-0-	423	852	19 1	400 3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	440	-0-	440	1292	4 4					
08	T. A.	443	-0-	443	1735	17 1	417 3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	315	-0-	315	2050	6 4					
10	2320 R	270	-0-	-2050	-0-	19 1	404 2	Y	-0-		-0-
11	420 #	231	-0-	-189	-0-	20 4					
					-0-	14 1	298 2	Y	-0-		-0-
					-0-	14 1	256 2	Y	-0-		-0-
					-0-	13 1	218 2	Y	-0-		-0-
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 5		RRCID -> 155857		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7657 - 8115	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING "M" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 155875		COMPL. DATE 12/15/1985		TOTAL DEPTH 7749		PERF. 7327 - 7711	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING "N" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 156567		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7708 - 8080	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
STERLING "N" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 156568		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 8245		PERF. 7762 - 8170	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)				//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED				49B				CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC				//CONT.//	786697												
REYNOLDS 3A				WELL #:	2	RRCID -> 156966		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7417 - 7752				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	450 #	222	-0-	-228	-0-	213	3	9	9	Y	8	13 1		11			
07	465 #	314	-0-	-151	-0-	303	3	11	9	Y	10			21			
08	519 R	519	-0-	-0-	-0-	509	3	10	9	Y	9			30			
09	450 #	417	-0-	-33	-0-	407	3	10	9	Y	9	13 1		26			
*10	412 R	412	-0-	-0-	-0-	402	3	10	9	Y	9	13 1		22			
*11	501 R	501	-0-	-0-	-0-	492	3	9	9	Y	8			30			
BARBEE, E. E. JR.				WELL #:	6	RRCID -> 158160		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH		7850	PERF. 7653 - 7676				
06	173 R	173	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	-0-			-0-			
						2	4										
07	154 R	154	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	-0-			-0-			
						2	4										
08	168 R	168	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	1	1 1		-0-			
						8	4	1	9								
09	289 R	289	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	3	3 1		-0-			
						3	9										
10	200 R	200	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	3	3 1		-0-			
						3	9										
11	150 #	79	-0-	-71	-0-	4	1	73	2	Y	2	2 1		-0-			
						2	9										
BARBEE, E. E. JR.				WELL #:	7	RRCID -> 158162		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH		7700	PERF. 7522 - 7534				
06	51 R	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-			-0-			
07	47 R	47	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-			-0-			
						1	4										
08	55 R	55	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-			-0-			
						3	4										
09	52 R	52	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-			-0-			
10	62 #	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-			
11	60 #	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-			
REYNOLDS 3A				WELL #:	3	RRCID -> 159735		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7452 - 7809				
06	540 #	331	-0-	-209	-0-	325	3	6	9	Y	5	7 1		6			
07	558 #	453	-0-	-105	-0-	447	3	6	9	Y	5			11			
08	558 #	243	-0-	-315	-0-	239	3	4	9	Y	4			15			
09	401 R	401	-0-	-0-	-0-	397	3	4	9	Y	4	6 1		13			
10	465 #	310	-0-	-155	-0-	306	3	4	9	Y	4	6 1		11			
11	450 #	286	-0-	-164	-0-	282	3	4	9	Y	4			15			
STERLING "F" FEE				WELL #:	5	RRCID -> 159903		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH		7815	PERF. 7301 - 7751				
06	540 #	314	-0-	-226	-0-	14	1	290	3	Y	6	6 0		1			
						3	4	7	9								
07	558 #	81	-0-	-477	-0-	3	1	75	3	Y	2	3 0		-0-			
						1	4	2	9								
08	558 #	172	-0-	-386	-0-	7	1	155	2	Y	-0-			-0-			
						10	4										
09	510 #	122	-0-	-388	-0-	5	1	115	2	Y	-0-			-0-			
10	496 #	125	-0-	-371	-0-	6	1	119	2	Y	-0-			-0-			
11	300 #	120	-0-	-180	-0-	7	1	113	2	Y	-0-			-0-			

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.//		786697													
STERLING "I" FEE			WELL #:		7	RRCID -> 159905		COMPL. DATE 10/22/1982		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 7582 - 8037						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "I" FEE			WELL #:		13	RRCID -> 159907		COMPL. DATE 06/17/1985		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7534 - 7996						
06	212 R	212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	Y	-0-					-0-
								2	4									
07	237 R	237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
08	231 R	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					-0-
								11	4									
09	210 #	179	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
10	217 #	162	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
11	210 #	151	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-

STERLING "M" FEE			WELL #:		4	RRCID -> 159912		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7356 - 7725						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE			WELL #:		5	RRCID -> 159913		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 7898 - 8342						
06	450 #	405	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	Y	2	3	0			-0-
								4	4									
07	465 #	357	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	14	1	339	3	Y	-0-					-0-
								4	4									
08	465 #	370	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	16	1	334	2	Y	-0-					-0-
								20	4									
09	450 #	333	-0-	-117	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	Y	-0-					-0-
10	434 #	287	-0-	-147	-0-	-0-	-0-	15	1	272	2	Y	-0-					-0-
11	420 #	260	-0-	-160	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE			WELL #:		8	RRCID -> 159914		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7947 - 8360						
06	420 #	366	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
07	380 R	380	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	361	3	Y	-0-					-0-
								4	4									
08	399 R	399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					-0-
								21	4									
09	360 R	360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	372 #	310	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	Y	-0-					-0-
11	390 #	281	-0-	-109	-0-	-0-	-0-	16	1	265	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) SLANT OPERATING, LLC STERLING "O" FEE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	20097 700 786697 9	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING									
						RRCID -> 159915	COMPL. DATE 10/19/1985	TOTAL DEPTH	8408	PERF. 7830	-	8330					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	390 #	344	-0-	-46	-0-			16 1 3 4	325 3	Y		-0-					-0-
07	423 R	423	-0-	-0-	-0-			17 1 5 4	401 3	Y		-0-					-0-
08	403 #	394	-0-	-9	-0-			17 1 21 4	356 2	Y		-0-					-0-
09	360 #	355	-0-	-5	-0-			16 1	335 2	Y		-0-					-0-
10	434 #	306	-0-	-128	-0-			16 1	289 2	Y		-0-					-0-
11	420 #	277	-0-	-143	-0-			16 1	261 2	Y		-0-					-0-
BROWNFIELD, V. E.				WELL #:	1	RRCID -> 160020	COMPL. DATE 02/06/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7608	-	8088					
06	450 #	396	-0-	-54	-0-			37 1 4 4	355 3	Y		-0-					-0-
07	465 #	279	-0-	-186	-0-			24 1 3 4	252 3	Y		-0-					-0-
08	558 #	385	-0-	-173	-0-			24 1 5 4	356 2	Y		-0-					-0-
09	540 #	473	-0-	-67	-0-			30 1	436 2	Y		-0-					-0-
10	565 R	565	-0-	-0-	-0-			41 1	523 2	Y		-0-					-0-
*11	478 R	478	-0-	-0-	-0-			39 1	438 2	Y		-0-					-0-
BROWNFIELD, V. E.				WELL #:	10	RRCID -> 160021	COMPL. DATE 10/12/1987	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7595	-	8046					
06	390 #	282	-0-	-108	-0-			27 1 3 4	252 3	Y		-0-					-0-
07	434 #	292	-0-	-142	-0-			26 1 3 4	263 3	Y		-0-					-0-
08	527 #	310	-0-	-217	-0-			20 1 4 4	286 2	Y		-0-					-0-
09	510 #	380	-0-	-130	-0-			24 1	351 2	Y		-0-					-0-
10	455 R	455	-0-	-0-	-0-			33 1	421 2	Y		-0-					-0-
*11	384 R	384	-0-	-0-	-0-			31 1	353 2	Y		-0-					-0-
GLASS, R. E.				WELL #:	2	RRCID -> 160022	COMPL. DATE 05/14/1992	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7278	-	7892					
06	450 #	445	-0-	-5	-0-			20 1 4 4	417 3 4 9	Y		4	4	0			-0-
07	537 R	537	-0-	-0-	-0-			21 1 6 4	507 3 3 9	Y		3	3	0			-0-
08	541 R	541	-0-	-0-	-0-			23 1 26 4	489 2 3 9	Y		3	2	1			1
09	646 R	646	-0-	-0-	-0-			28 1 3 9	609 2	Y		3	3	1			1
10	527 #	498	-0-	-29	-0-			26 1 2 9	469 2	Y		2	3	1			-0-
11	510 #	349	-0-	-161	-0-			20 1 3 9	326 2	Y		3	2	1			1

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697									
STERLING "O" FEE		WELL #:		4	RRCID -> 160925		COMPL. DATE 08/27/1978		TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7850	- 8265	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	520 R	520	-0-	-0-	-0-	23 1	479 3	Y	12	11	0		1
						5 4	13 9						
07	496 #	384	-0-	-112	-0-	13 1	322 3	Y	41	38	0		4
						4 4	45 9						
08	508 R	508	-0-	-0-	-0-	21 1	443 2	Y	16	19	1		1
						26 4	18 9						
09	480 #	452	-0-	-28	-0-	19 1	417 2	Y	11	12	1		-0-
						12 9							
10	527 #	402	-0-	-125	-0-	20 1	360 2	Y	19	16	1		3
						21 9							
11	510 #	367	-0-	-143	-0-	20 1	325 2	Y	20	20	1		3
						22 9							

STERLING "I" FEE		WELL #:		16	RRCID -> 162506		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH	8130	PERF. N/A		
06	247 R	247	-0-	-0-	-0-	11 1	234 3	Y	-0-				-0-
						2 4							
07	248 #	246	-0-	-2	-0-	10 1	233 3	Y	-0-				-0-
						3 4							
08	252 R	252	-0-	-0-	-0-	11 1	228 2	Y	-0-				-0-
						13 4							
09	240 #	224	-0-	-16	-0-	10 1	211 2	Y	-0-				-0-
10	248 #	222	-0-	-26	-0-	11 1	211 2	Y	-0-				-0-
11	240 #	203	-0-	-37	-0-	12 1	191 2	Y	-0-				-0-

STERLING "R" FEE		WELL #:		6	RRCID -> 162595		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	8335	PERF. 7890	- 8264	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STERLING "E" FEE		WELL #:		9	RRCID -> 164414		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	8180	PERF. 7606	- 8025	
06	180 #	69	-0-	-111	-0-	3 1	65 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
07	186 #	90	-0-	-96	-0-	4 1	85 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
08	186 #	75	-0-	-111	-0-	3 1	66 2	Y	-0-				-0-
						6 4							
09	90 #	79	-0-	-11	-0-	3 1	73 2	Y	-0-				-0-
10	93 #	82	-0-	-11	-0-	4 1	76 2	Y	-0-				-0-
11	90 #	83	-0-	-7	-0-	5 1	76 2	Y	-0-				-0-

STERLING "H" FEE		WELL #:		11	RRCID -> 164416		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7626	- 8116	
06	79 R	79	-0-	-0-	-0-	4 1	74 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
07	87 R	87	-0-	-0-	-0-	3 1	83 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
08	88 R	88	-0-	-0-	-0-	4 1	80 2	Y	-0-				-0-
						4 4							
09	93 R	93	-0-	-0-	-0-	4 1	88 2	Y	-0-				-0-
10	93 #	85	-0-	-8	-0-	4 1	81 2	Y	-0-				-0-
11	90 #	78	-0-	-12	-0-	4 1	74 2	Y	-0-				-0-

CONGR (PENN) SLANT OPERATING, LLC STERLING "0" FEE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	20097 700 786697 6	ASSOCIATED		49B				CNTY: STERLING							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	450	#	282	-0-	-168	-0-			13	1	266	3	Y	-0-					-0-
07	322	R	322	-0-	-0-	-0-			13	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	403	#	211	-0-	-192	-0-			9	1	191	2	Y	-0-					-0-
09	459	R	459	-0-	-0-	-0-			20	1	434	2	Y	-0-					-0-
10	469	R	469	-0-	-0-	-0-			24	1	444	2	Y	-0-					-0-
*11	426	R	426	-0-	-0-	-0-			24	1	401	2	Y	-0-					-0-
GLASS, R. E.						WELL #:	3	RRCID ->	164420	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	7245	-	7844
06	326	R	326	-0-	-0-	-0-			15	1	308	3	Y	-0-					-0-
07	327	R	327	-0-	-0-	-0-			13	1	310	3	Y	-0-					-0-
08	303	R	303	-0-	-0-	-0-			13	1	275	2	Y	-0-					-0-
09	270	#	266	-0-	-4	-0-			12	1	252	2	Y	-0-					-0-
10	310	#	236	-0-	-74	-0-			12	1	224	2	Y	-0-					-0-
11	300	#	217	-0-	-83	-0-			12	1	205	2	Y	-0-					-0-
STERLING "0" FEE						WELL #:	2	RRCID ->	164458	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8350	PERF.	7843	-	8270
06	450	#	348	-0-	-102	-0-			16	1	329	3	Y	-0-					-0-
07	465	#	378	-0-	-87	-0-			15	1	359	3	Y	-0-					-0-
08	465	#	352	-0-	-113	-0-			15	1	318	2	Y	-0-					-0-
09	468	R	468	-0-	-0-	-0-			21	1	442	2	Y	-0-					-0-
10	404	R	404	-0-	-0-	-0-			21	1	382	2	Y	-0-					-0-
*11	366	R	366	-0-	-0-	-0-			21	1	345	2	Y	-0-					-0-
MAHAFFEY						WELL #:	22A	RRCID ->	167832	COMPL.	DATE	12/01/1997	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	7547	-	7599
06	374	R	374	-0-	-0-	-0-			32	1	342	3	Y	-0-					-0-
07	372	R	372	-0-	-0-	-0-			30	1	342	3	Y	-0-					-0-
08	310	#	122	-0-	-188	-0-			10	1	112	3	Y	-0-					-0-
09	300	#	144	-0-	-156	-0-			12	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	341	#	290	-0-	-51	-0-			25	1	265	3	Y	-0-					-0-
11	330	#	299	-0-	-31	-0-			26	1	273	3	Y	-0-					-0-
REYNOLDS 4						WELL #:	2	RRCID ->	167837	COMPL.	DATE	03/10/1998	TOTAL	DEPTH	8153	PERF.	7665	-	7738
06	241	R	241	-0-	-0-	-0-			241	3			Y	-0-					10
07	248	#	228	-0-	-20	-0-			228	3			Y	-0-					10
08	248	#	179	-0-	-69	-0-			179	3			Y	-0-					10
09	240	#	238	-0-	-2	-0-			238	3			Y	-0-					10
*10	272	R	272	-0-	-0-	-0-			269	3		3	9	Y	3				13
*11	256	R	256	-0-	-0-	-0-			256	3			Y	-0-					13
PRICE 7						WELL #:	4	RRCID ->	168547	COMPL.	DATE	05/02/1998	TOTAL	DEPTH	8085	PERF.	7477	-	7719
06	360	#	151	-0-	-209	-0-			144	3	7	9	Y	6	10	1			8
07	372	#	179	-0-	-193	-0-			170	3	9	9	Y	8					16
08	310	#	307	-0-	-3	-0-			300	3	7	9	Y	6					22
09	300	#	213	-0-	-87	-0-			204	3	9	9	Y	8	10	1			20
10	211	R	211	-0-	-0-	-0-			203	3	8	9	Y	7	10	1			17
11	300	#	169	-0-	-131	-0-			162	3	7	9	Y	6					22

CONGER (PENN)				//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC				//CONT.//		786697									
PRICE 18				WELL #:		2	RRCID -> 169043		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH		8100	PERF. 7574 - 7741	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	740 R	740	-0-	-0-	-0-		731	3	9	9	Y	8	13 1		11
07	713 #	710	-0-	-3	-0-		699	3	11	9	Y	10			21
08	713 #	586	-0-	-127	-0-		576	3	10	9	Y	9			30
09	690 #	604	-0-	-86	-0-		594	3	10	9	Y	9	13 1		26
*10	713 #	660	-0-	-53	-0-		650	3	10	9	Y	9	13 1		22
11	690 #	593	-0-	-97	-0-		584	3	9	9	Y	8			30

REYNOLDS 4				WELL #:		3	RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH		8110	PERF. 7560 - 7712	
06	371 R	371	-0-	-0-	-0-		371	3			Y	-0-			-0-
07	321 R	321	-0-	-0-	-0-		321	3			Y	-0-			-0-
08	279 #	210	-0-	-69	-0-		210	3			Y	-0-			-0-
09	278 R	278	-0-	-0-	-0-		278	3			Y	-0-			-0-
10	303 R	303	-0-	-0-	-0-		303	3			Y	-0-			-0-
*11	272 R	272	-0-	-0-	-0-		272	3			Y	-0-			-0-

REYNOLDS 4				WELL #:		4	RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH		8116	PERF. 7678 - 7681	
06	150 #	96	-0-	-54	-0-		96	3			Y	-0-			23
07	180 R	180	-0-	-0-	-0-		180	3			Y	-0-			23
08	155 #	150	-0-	-5	-0-		150	3			Y	-0-			23
09	158 R	158	-0-	-0-	-0-		158	3			Y	-0-			23
*10	186 #	163	-0-	-23	-0-		161	3	2	9	Y	-2			25
11	180 #	141	-0-	-39	-0-		141	3			Y	-0-			25

REYNOLDS 4				WELL #:		6	RRCID -> 169048		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7632 - 7633	
06	150 #	136	-0-	-14	-0-		136	3			Y	-0-			34
07	186 #	184	-0-	-2	-0-		184	3			Y	-0-			34
08	210 R	210	-0-	-0-	-0-		210	3			Y	-0-			34
09	192 R	192	-0-	-0-	-0-		192	3			Y	-0-			34
10	234 R	234	-0-	-0-	-0-		234	3			Y	-0-			34
*11	246 R	246	-0-	-0-	-0-		246	3			Y	-0-			34

REYNOLDS 4				WELL #:		5	RRCID -> 169450		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH		7960	PERF. 7518 - 7716	
06	765 R	765	-0-	-0-	-0-		765	3			Y	-0-			57
07	651 R	651	-0-	-0-	-0-		651	3			Y	-0-			57
08	538 R	538	-0-	-0-	-0-		538	3			Y	-0-			57
09	480 #	456	-0-	-24	-0-		456	3			Y	-0-			57
10	589 #	420	-0-	-169	-0-		420	3			Y	-0-			57
*11	747 R	747	-0-	-0-	-0-		747	3			Y	-0-			57

STERLING 'M' FEE				WELL #:		7	RRCID -> 169500		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH		7890	PERF. 7381 - 7834	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BADE, SARAH "16"				WELL #:		1	RRCID -> 169549		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH		8086	PERF. 7342 - 7813	
06	480 #	439	-0-	-41	-0-		437	3	2	9	Y	2	3 1		3
07	509 R	509	-0-	-0-	-0-		507	3	2	9	Y	2			5
08	540 R	540	-0-	-0-	-0-		538	3	2	9	Y	2			7
09	634 R	634	-0-	-0-	-0-		631	3	3	9	Y	3	3 1		7
10	496 #	421	-0-	-75	-0-		419	3	2	9	Y	2	3 1		6
*11	956 R	956	-0-	-0-	-0-		954	3	2	9	Y	2			8

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.//		786697										
REYNOLDS 4			WELL #:		7	RRCID -> 169556		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH		8025	PERF. 7617 - 7740		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
REYNOLDS 32			WELL #:		1	RRCID -> 169895		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7541 - 7692		
06	510 #	410	-0-	-100	-0-	408	3	2	9	Y	2	3	1		3
07	625 R	625	-0-	-0-	-0-	623	3	2	9	Y	2				5
08	571 R	571	-0-	-0-	-0-	569	3	2	9	Y	2				7
09	510 #	435	-0-	-75	-0-	432	3	3	9	Y	3	3	1		7
10	620 #	402	-0-	-218	-0-	400	3	2	9	Y	2	3	1		6
*11	765 R	765	-0-	-0-	-0-	763	3	2	9	Y	2				8
STERLING "E" FEE			WELL #:		22	RRCID -> 170179		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH		8125	PERF. 7574 - 8070		
06	990 R	211	-0-	-779	-0-	10	1	196	3	Y	3	3	0		-0-
						2	4	3	9						
07	284 R	284	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	Y	-0-				-0-
						3	4								
08	341 #	235	-0-	-106	-0-	10	1	205	2	Y	-0-				-0-
						20	4								
09	246 R	246	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	Y	-0-				-0-
10	279 #	257	-0-	-22	-0-	13	1	237	2	Y	-0-				-0-
11	270 #	259	-0-	-11	-0-	14	1	238	2	Y	-0-				-0-
STERLING "F" FEE			WELL #:		4	RRCID -> 170180		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH		8080	PERF. 7450 - 8025		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STERLING "G" FEE			WELL #:		1	RRCID -> 170182		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH		8080	PERF. 7648 - 8010		
06	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-				-0-
07	25 R	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-				-0-
08	17 R	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
09	16 R	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-				-0-
10	31 #	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-				-0-
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-				-0-
STERLING "G" FEE			WELL #:		5	RRCID -> 170183		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH		8225	PERF. 7688 - 8054		
06	60 #	57	-0-	-3	-0-	3	1	53	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
07	62 #	61	-0-	-1	-0-	2	1	58	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
08	62 #	54	-0-	-8	-0-	2	1	49	2	Y	-0-				-0-
						3	4								
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	2	1	48	2	Y	-0-				-0-
10	62 #	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-				-0-
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN) SLANT OPERATING, LLC STERLING "G" FEE				//CONT.// 20097 700 //CONT.// 786697 WELL #:	6	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				RRCID -> 170185	COMPL. DATE 03/11/1984	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7648 - 7984					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STERLING "J" FEE				WELL #:		4	RRCID -> 170188	COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7510 - 7908								
06	90 #	87	-0-	-3	-0-	4 1	82 3	Y	-0-											-0-
						1 4														
07	93 #	92	-0-	-1	-0-	4 1	87 3	Y	-0-											-0-
						1 4														
08	134 R	134	-0-	-0-	-0-	6 1	122 2	Y	-0-											-0-
						6 4														
09	101 R	101	-0-	-0-	-0-	4 1	89 2	Y	6	6 1									-0-	
						7 9														
10	93 #	66	-0-	-27	-0-	3 1	49 2	Y	13	12 1									1	
						14 9														
11	90 #	66	-0-	-24	-0-	3 1	51 2	Y	11	11 1									1	
						12 9														
BROWNFIELD, V. E.				WELL #:		8	RRCID -> 170199	COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7681 - 8060								
06	810 #	641	-0-	-169	-0-	60 1	567 3	Y	8	7 0									1	
						5 4	9 9													
07	868 #	818	-0-	-50	-0-	73 1	734 3	Y	2	3 0									-0-	
						9 4	2 9													
08	992 #	725	-0-	-267	-0-	46 1	670 2	Y	-0-											-0-
						9 4														
09	960 #	892	-0-	-68	-0-	57 1	823 2	Y	-0-											-0-
10	1065 R	1065	-0-	-0-	-0-	78 1	985 2	Y	-0-											-0-
*11	899 R	899	-0-	-0-	-0-	73 1	825 2	Y	-0-											-0-
BROWNFIELD, V. E.				WELL #:		11	RRCID -> 170200	COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7648 - 8073								
06	270 #	200	-0-	-70	-0-	19 1	179 3	Y	-0-											-0-
						2 4														
07	248 #	226	-0-	-22	-0-	19 1	204 3	Y	-0-											-0-
						3 4														
08	310 #	235	-0-	-75	-0-	15 1	217 2	Y	-0-											-0-
						3 4														
09	300 #	289	-0-	-11	-0-	18 1	267 2	Y	-0-											-0-
10	345 R	345	-0-	-0-	-0-	25 1	319 2	Y	-0-											-0-
*11	291 R	291	-0-	-0-	-0-	24 1	267 2	Y	-0-											-0-
REYNOLDS 4				WELL #:		8	RRCID -> 171349	COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7557 - 7692								
06	180 #	123	-0-	-57	-0-	122 3	1 9	Y	1											5
07	186 #	184	-0-	-2	-0-	184 3		Y	-0-											5
08	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209 3		Y	-0-											5
09	150 #	113	-0-	-37	-0-	113 3		Y	-0-											5
10	186 #	101	-0-	-85	-0-	101 3		Y	-0-											5
11	210 #	199	-0-	-11	-0-	199 3		Y	-0-											5

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697											
REYNOLDS 32		WELL #:		3		RRCID -> 171352		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH		7975 PERF. 7552 - 7754			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	390 #	186	-0-	-204	-0-		179	3	7	9	Y	6	10 1		8
07	403 #	337	-0-	-66	-0-		328	3	9	9	Y	8			16
08	426 R	426	-0-	-0-	-0-		419	3	7	9	Y	6			22
09	390 #	337	-0-	-53	-0-		328	3	9	9	Y	8	10 1		20
10	372 #	300	-0-	-72	-0-		292	3	8	9	Y	7	10 1		17
11	420 #	312	-0-	-108	-0-		305	3	7	9	Y	6			23
WESTBROOK 21		WELL #:		6		RRCID -> 171409		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH		7325 PERF. 6791 - 6949			
06	540 #	239	-0-	-301	-0-		229	3	10	9	Y	9			153
07	434 #	232	-0-	-202	-0-		222	3	10	9	Y	9			162
08	341 #	283	-0-	-58	-0-		273	3	10	9	Y	9			171
09	582 R	582	-0-	-0-	-0-		575	3	7	9	Y	6			177
10	528 R	528	-0-	-0-	-0-		524	3	4	9	Y	4	163 1		18
*11	441 R	441	-0-	-0-	-0-		441	3			Y	-0-			18
RW FOSTER 16		WELL #:		1		RRCID -> 171912		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH		7270 PERF. 6709 - 6925			
06	480 #	158	-0-	-322	-0-		158	3			Y	-0-			-0-
07	341 #	185	-0-	-156	-0-		185	3			Y	-0-			-0-
08	341 #	222	-0-	-119	-0-		222	3			Y	-0-			-0-
09	330 #	137	-0-	-193	-0-		137	3			Y	-0-			-0-
10	186 #	180	-0-	-6	-0-		180	3			Y	-0-			-0-
11	210 #	187	-0-	-23	-0-		187	3			Y	-0-			-0-
ALLEIN "A"		WELL #:		427		RRCID -> 172173		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 7941 - 8375	
06	72 R	72	-0-	-0-	-0-		8	1	64	3	Y	-0-			-0-
07	93 #	71	-0-	-22	-0-		8	1	63	3	Y	-0-			-0-
08	93 #	66	-0-	-27	-0-		7	1	59	3	Y	-0-			-0-
09	90 #	74	-0-	-16	-0-		8	1	66	3	Y	-0-			-0-
10	80 R	80	-0-	-0-	-0-		8	1	72	3	Y	-0-			-0-
*11	95 R	95	-0-	-0-	-0-		10	1	85	3	Y	-0-			-0-
GLASS		WELL #:		124		RRCID -> 172221		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8016 PERF. 7747 - 7948	
06	180 #	162	-0-	-18	-0-		13	1	149	3	Y	-0-			-0-
07	223 R	223	-0-	-0-	-0-		17	1	206	3	Y	-0-			-0-
08	231 R	231	-0-	-0-	-0-		18	1	213	3	Y	-0-			-0-
09	185 R	185	-0-	-0-	-0-		15	1	170	3	Y	-0-			-0-
10	227 R	227	-0-	-0-	-0-		17	1	210	3	Y	-0-			-0-
11	210 #	209	-0-	-1	-0-		16	1	193	3	Y	-0-			-0-
GLASS		WELL #:		1924		RRCID -> 172222		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7783 - 8196	
06	367 R	367	-0-	-0-	-0-		30	1	337	3	Y	-0-			-0-
07	512 R	512	-0-	-0-	-0-		38	1	474	3	Y	-0-			-0-
08	531 R	531	-0-	-0-	-0-		41	1	490	3	Y	-0-			-0-
09	394 R	394	-0-	-0-	-0-		31	1	363	3	Y	-0-			-0-
10	527 #	495	-0-	-32	-0-		37	1	458	3	Y	-0-			-0-
11	510 #	407	-0-	-103	-0-		33	1	374	3	Y	-0-			-0-
RW FOSTER 16		WELL #:		2		RRCID -> 173863		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH		7340 PERF. 6755 - 6996			
06	600 #	325	-0-	-275	-0-		325	3			Y	-0-			-0-
07	527 #	272	-0-	-255	-0-		272	3			Y	-0-			-0-
08	434 #	273	-0-	-161	-0-		273	3			Y	-0-			-0-
09	420 #	291	-0-	-129	-0-		291	3			Y	-0-			-0-
10	357 R	357	-0-	-0-	-0-		357	3			Y	-0-			-0-
11	330 #	229	-0-	-101	-0-		229	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697													
TERRY 16		WELL #:		4		RRCID -> 174346		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7123 - 7155					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	168 R	168	-0-	-0-	-0-		168	3			Y	-0-					-0-
07	158 R	158	-0-	-0-	-0-		158	3			Y	-0-					-0-
08	93 #	24	-0-	-69	-0-		24	3			Y	-0-					-0-
09	152 R	152	-0-	-0-	-0-		152	3			Y	-0-					-0-
10	181 R	181	-0-	-0-	-0-		181	3			Y	-0-					-0-
*11	212 R	212	-0-	-0-	-0-		212	3			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16		WELL #:		3		RRCID -> 174477		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL DEPTH 7252		PERF. 6649 - 6896					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TERRY 15		WELL #:		3		RRCID -> 174478		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6965 - 7008					
06	754 R	754	-0-	-0-	-0-		754	3			Y	-0-					-0-
07	747 R	747	-0-	-0-	-0-		747	3			Y	-0-					-0-
08	600 R	600	-0-	-0-	-0-		600	3			Y	-0-					-0-
09	733 R	733	-0-	-0-	-0-		733	3			Y	-0-					-0-
10	633 R	633	-0-	-0-	-0-		633	3			Y	-0-					-0-
*11	684 R	684	-0-	-0-	-0-		684	3			Y	-0-					-0-

GLASS SOUDER		WELL #:		538		RRCID -> 174494		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7942 - 8238			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RW FOSTER 17		WELL #:		2		RRCID -> 176382		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 6864 - 7086					
06	420 #	245	-0-	-175	-0-		245	3			Y	-0-					-0-
07	372 #	196	-0-	-176	-0-		196	3			Y	-0-					-0-
08	310 #	191	-0-	-119	-0-		191	3			Y	-0-					-0-
09	300 #	207	-0-	-93	-0-		207	3			Y	-0-					-0-
10	248 #	231	-0-	-17	-0-		231	3			Y	-0-					-0-
*11	273 R	273	-0-	-0-	-0-		273	3			Y	-0-					-0-

GLASS		WELL #:		1024		RRCID -> 176987		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7788 - 8226			
06	900 #	757	-0-	-143	-0-		60	1	665	3	Y	29	30	0			2
							32	9									
07	1064 R	1064	-0-	-0-	-0-		77	1	959	3	Y	25	24	0			3
							28	9									
08	1072 R	1072	-0-	-0-	-0-		80	1	961	3	Y	28	31	0			-0-
							31	9									
09	900 #	820	-0-	-80	-0-		64	1	742	3	Y	13	10	0			3
							14	9									
10	1054 #	1018	-0-	-36	-0-		74	1	918	3	Y	24	25	0			2
							26	9									
11	1050 #	964	-0-	-86	-0-		73	1	863	3	Y	25	24	0			3
							28	9									

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697										
GLASS F		WELL #:		712		RRCID -> 176996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	259 R	259	-0-	-0-	-0-	19	1	240	3	Y	-0-			-0-
07	287 R	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	3	Y	-0-			-0-
08	259 R	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	Y	-0-			-0-
09	266 R	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	3	Y	-0-			-0-
10	279 #	264	-0-	-15	-0-	20	1	244	3	Y	-0-			-0-
*11	270 #	261	-0-	-9	-0-	20	1	241	3	Y	-0-			-0-

GLASS "G"		WELL #:		714		RRCID -> 176997		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILDEBRAND		WELL #:		117		RRCID -> 176998		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582		
06	480 #	430	-0-	-50	-0-	30	1	398	3	Y	2			7
07	496 #	258	-0-	-238	-0-	23	1	234	3	Y	1	6	1	2
08	496 #	259	-0-	-237	-0-	26	1	230	3	Y	3			5
09	480 #	242	-0-	-238	-0-	24	1	217	3	Y	1			6
10	496 #	277	-0-	-219	-0-	24	1	251	3	Y	2			8
*11	420 #	291	-0-	-129	-0-	25	1	263	3	Y	3	7	1	4

HILDEBRAND		WELL #:		1520		RRCID -> 176999		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906		
06	233 R	233	-0-	-0-	-0-	30	1	203	3	Y	-0-			-0-
07	222 R	222	-0-	-0-	-0-	32	1	190	3	Y	-0-			-0-
08	222 R	222	-0-	-0-	-0-	35	1	187	3	Y	-0-			-0-
09	224 R	224	-0-	-0-	-0-	35	1	189	3	Y	-0-			-0-
10	248 #	219	-0-	-29	-0-	27	1	192	3	Y	-0-			-0-
*11	240 R	240	-0-	-0-	-0-	31	1	209	3	Y	-0-			-0-

RAY "A"		WELL #:		530		RRCID -> 177000		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038		
06	205 R	205	-0-	-0-	-0-	20	1	185	3	Y	-0-			-0-
07	219 R	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	3	Y	-0-			-0-
08	186 #	173	-0-	-13	-0-	17	1	156	3	Y	-0-			-0-
09	180 #	148	-0-	-32	-0-	14	1	134	3	Y	-0-			-0-
10	249 R	249	-0-	-0-	-0-	24	1	225	3	Y	-0-			-0-
*11	214 R	214	-0-	-0-	-0-	24	1	190	3	Y	-0-			-0-

RAY "A"		WELL #:		1330		RRCID -> 177004		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119		
06	210 #	198	-0-	-12	-0-	20	1	178	3	Y	-0-			-0-
07	217 #	194	-0-	-23	-0-	19	1	175	3	Y	-0-			-0-
08	223 R	223	-0-	-0-	-0-	22	1	201	3	Y	-0-			-0-
09	210 #	186	-0-	-24	-0-	18	1	168	3	Y	-0-			-0-
10	217 #	207	-0-	-10	-0-	20	1	187	3	Y	-0-			-0-
*11	210 #	187	-0-	-23	-0-	21	1	166	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.// 786697															
RAY "B"			WELL #: 103			RRCID -> 177005			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
RAY "C"			WELL #: 103			RRCID -> 177007			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061			
06	399 R	399	-0-	-0-	-0-	28	1	365	3	Y	5	5	0					1
						6	9											
07	372 #	344	-0-	-28	-0-	25	1	315	3	Y	4	4	0					1
						4	9											
08	372 #	299	-0-	-73	-0-	22	1	267	3	Y	9	10	0					-0-
						10	9											
09	360 #	272	-0-	-88	-0-	20	1	245	3	Y	6	5	0					1
						7	9											
10	403 #	289	-0-	-114	-0-	22	1	260	3	Y	6	6	0					1
						7	9											
*11	390 #	275	-0-	-115	-0-	21	1	248	3	Y	5	5	0					1
						6	9											
WESTBROOK			WELL #: 508			RRCID -> 177008			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998			
06	390 #	389	-0-	-1	-0-	27	1	362	3	Y	-0-							-0-
07	403 #	243	-0-	-160	-0-	22	1	221	3	Y	-0-							-0-
08	403 #	245	-0-	-158	-0-	24	1	221	3	Y	-0-							-0-
09	390 #	197	-0-	-193	-0-	20	1	177	3	Y	-0-							-0-
10	403 #	221	-0-	-182	-0-	20	1	201	3	Y	-0-							-0-
11	390 #	203	-0-	-187	-0-	18	1	185	3	Y	-0-							-0-
RW FOSTER 16			WELL #: 4			RRCID -> 177461			COMPL. DATE 04/21/2000			TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821						
06	251 R	251	-0-	-0-	-0-	247	3	4	9	Y	4							5
07	570 R	570	-0-	-0-	-0-	568	3	2	9	Y	2	4	1					3
08	301 R	301	-0-	-0-	-0-	298	3	3	9	Y	3	4	1					2
09	424 R	424	-0-	-0-	-0-	421	3	3	9	Y	3							5
10	619 R	619	-0-	-0-	-0-	615	3	4	9	Y	4	4	1					5
*11	351 R	351	-0-	-0-	-0-	348	3	3	9	Y	3	5	1					3
BARBEE, E. E. JR.			WELL #: 9			RRCID -> 183554			COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766						
06	1320 #	1266	-0-	-54	-0-	58	1	1196	3	Y	-0-							-0-
						12	4											
07	1395 #	1180	-0-	-215	-0-	46	1	1121	3	Y	-0-							-0-
						13	4											
08	1395 #	837	-0-	-558	-0-	35	1	727	2	Y	13	10	1					3
						61	4	14	9									
09	1350 #	382	-0-	-968	-0-	16	1	338	2	Y	22	23	1					2
						24	9											
10	1240 #	302	-0-	-938	-0-	14	1	264	2	Y	21	21	1					2
						23	9											
11	1200 #	309	-0-	-891	-0-	16	1	271	2	Y	20	19	1					3
						22	9											

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697								
WESTBROOK 33		WELL #:		5	RRCID -> 184898		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6645 - 6857	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONGER, F. 1		WELL #:		9	RRCID -> 185141		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7292 - 7454	
06	1569 R	1569	-0-	-0-	-0-	1560	3	9 9	Y	8	9 1	2
07	1488 #	1371	-0-	-117	-0-	1361	3	10 9	Y	9	5 1	6
08	1674 #	1102	-0-	-572	-0-	1096	3	6 9	Y	5	5 1	6
09	1620 #	1198	-0-	-422	-0-	1191	3	7 9	Y	6	5 1	7
10	1570 R	1570	-0-	-0-	-0-	1561	3	9 9	Y	8	9 1	6
*11	1581 R	1581	-0-	-0-	-0-	1573	3	8 9	Y	7	9 1	4

FOSTER, R. W. 15		WELL #:		2	RRCID -> 185183		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6584 - 6664	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FOSTER, R. W. 15		WELL #:		1	RRCID -> 186516		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH	7188	PERF. 6576 - 6686	
06	330 #	210	-0-	-120	-0-	203	3	7 9	Y	6		9
07	279 #	160	-0-	-119	-0-	153	3	7 9	Y	6	8 1	7
08	279 #	141	-0-	-138	-0-	137	3	4 9	Y	4	8 1	3
09	210 #	153	-0-	-57	-0-	145	3	8 9	Y	7		10
10	186 #	147	-0-	-39	-0-	138	3	9 9	Y	8	9 1	9
11	180 #	148	-0-	-32	-0-	139	3	9 9	Y	8	10 1	7

FOSTER, R. W. 15		WELL #:		3	RRCID -> 187279		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH	7225	PERF. 6646 - 6699	
06	510 #	323	-0-	-187	-0-	323	3		Y	-0-		-0-
07	434 #	242	-0-	-192	-0-	242	3		Y	-0-		-0-
08	372 #	343	-0-	-29	-0-	343	3		Y	-0-		-0-
09	360 #	321	-0-	-39	-0-	321	3		Y	-0-		-0-
10	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	3		Y	-0-		-0-
11	330 #	320	-0-	-10	-0-	320	3		Y	-0-		-0-

RW FOSTER 16		WELL #:		5	RRCID -> 187571		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6713 - 6934	
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	94	3	4 9	Y	4		5
07	248 #	81	-0-	-167	-0-	79	3	2 9	Y	2	4 1	3
08	248 #	131	-0-	-117	-0-	128	3	3 9	Y	3	4 1	2
09	240 #	81	-0-	-159	-0-	78	3	3 9	Y	3		5
10	155 #	108	-0-	-47	-0-	104	3	4 9	Y	4	4 1	5
11	120 #	56	-0-	-64	-0-	53	3	3 9	Y	3	5 1	3

WESTBROOK 27		WELL #:		4	RRCID -> 187573		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH	7275	PERF. 6567 - 6805	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)				//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC				//CONT.//		786697								
WESTBROOK 21				WELL #:		7	RRCID -> 188498		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6751 - 6884	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-	
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-	
08	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			-0-	
09	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-	
10	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-			-0-	
11	90 #	69	-0-	-21	-0-	69	3		Y	-0-			-0-	

F. CONGER 6				WELL #:		11	RRCID -> 188912		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7223 - 7395	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

F. CONGER 5				WELL #:		6	RRCID -> 189176		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7309 - 7437	
06	1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	1320	3	14 9	N	13			117	
07	1310 R	1310	-0-	-0-	-0-	1290	3	20 9	N	18			135	
08	1116 #	1034	-0-	-82	-0-	971	3	63 9	N	57			192	
09	1320 #	1164	-0-	-156	-0-	1153	3	11 9	N	10			202	
10	1364 #	1204	-0-	-160	-0-	1193	3	11 9	N	10	149 1		63	
11	1320 #	1189	-0-	-131	-0-	1174	3	15 9	N	14			77	

RW FOSTER 23				WELL #:		1	RRCID -> 190286		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6513 - 6575	
06	1110 #	674	-0-	-436	-0-	674	3		Y	-0-			-0-	
07	961 #	578	-0-	-383	-0-	578	3		Y	-0-			-0-	
08	868 #	656	-0-	-212	-0-	656	3		Y	-0-			-0-	
09	780 #	619	-0-	-161	-0-	619	3		Y	-0-			-0-	
10	720 R	720	-0-	-0-	-0-	720	3		Y	-0-			-0-	
*11	717 R	717	-0-	-0-	-0-	717	3		Y	-0-			-0-	

RW FOSTER 16				WELL #:		6	RRCID -> 191177		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6742 - 6781	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TERRY 7				WELL #:		4	RRCID -> 194203		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7442 - 7576	
06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			-0-	
07	62 #	8	-0-	-54	-0-	8	3		Y	-0-			-0-	
08	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-			-0-	
09	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	3		Y	-0-			-0-	
10	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			-0-	
11	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	3		Y	-0-			-0-	

WESTBROOK 22				WELL #:		10	RRCID -> 194205		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6558 - 6781	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697														
WESTBROOK 28		WELL #:		7	RRCID -> 197846		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6788 - 7003							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		411 R	411	-0-	-0-	-0-	390	3	21	9	Y	19	21	1			5	
07		416 R	416	-0-	-0-	-0-	395	3	21	9	Y	19	11	1			13	
08		298 R	298	-0-	-0-	-0-	286	3	12	9	Y	11	11	1			13	
09		254 R	254	-0-	-0-	-0-	237	3	17	9	Y	15	11	1			17	
10		343 R	343	-0-	-0-	-0-	323	3	20	9	Y	18	22	1			13	
11		300 #	235	-0-	-65	-0-	216	3	19	9	Y	17	21	1			9	
WESTBROOK 27		WELL #:		5	RRCID -> 200403		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 6723 - 6931							
06		90 #	48	-0-	-42	-0-	48	3			Y	-0-					-0-	
07		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-	
08		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-	
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-	
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-	
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-	
RW FOSTER 15		WELL #:		5	RRCID -> 200406		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6589 - 6702							
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
STERLING "H" FEE		WELL #:		1	RRCID -> 203650		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7660 - 8121							
06		180 R	180	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-	
							2	4										
07		189 R	189	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	-0-					-0-	
							2	4										
08		186 #	185	-0-	-1	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-	
							9	4										
09		196 R	196	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-	
10		186 #	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-	
11		180 #	164	-0-	-16	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-	
STERLING "H" FEE		WELL #:		13	RRCID -> 203651		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7697 - 8085							
06		240 #	82	-0-	-158	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-	
							1	4										
07		248 #	93	-0-	-155	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-	
							1	4										
08		124 #	88	-0-	-36	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-	
							4	4										
09		93 R	93	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-	
10		93 #	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-	
11		90 #	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
STERLING "I" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203702		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH		8020 PERF. 7590 - 7990	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	247 R	247	-0-	-0-	-0-	11 1	234 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
07	255 R	255	-0-	-0-	-0-	10 1	242 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
08	255 R	255	-0-	-0-	-0-	11 1	231 2	Y	-0-		-0-
						13 4					
09	240 #	227	-0-	-13	-0-	10 1	214 2	Y	-0-		-0-
10	248 #	225	-0-	-23	-0-	12 1	213 2	Y	-0-		-0-
11	240 #	206	-0-	-34	-0-	12 1	194 2	Y	-0-		-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203714		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH		8220 PERF. 7666 - 8108	
06	210 #	171	-0-	-39	-0-	8 1	161 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
07	217 #	182	-0-	-35	-0-	7 1	173 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
08	217 #	178	-0-	-39	-0-	8 1	162 2	Y	-0-		-0-
						8 4					
09	189 R	189	-0-	-0-	-0-	8 1	179 2	Y	-0-		-0-
10	186 #	174	-0-	-12	-0-	9 1	165 2	Y	-0-		-0-
11	180 #	159	-0-	-21	-0-	9 1	150 2	Y	-0-		-0-
HILDEBRAND		WELL #: 119		RRCID -> 203716		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH		7925 PERF. 7495 - 7608	
06	1113 R	1113	-0-	-0-	-0-	99 1	1003 3	Y	10		28
						11 9					
07	1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	119 1	1251 3	Y	13	19 1	22
						14 9					
08	1238 R	1238	-0-	-0-	-0-	106 1	1120 3	Y	11	21 1	12
						12 9					
09	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	103 1	1053 3	Y	13		25
						14 9					
10	1091 R	1091	-0-	-0-	-0-	104 1	972 3	Y	14		39
						15 9					
*11	960 #	942	-0-	-18	-0-	101 1	827 3	Y	13	22 1	30
						14 9					
STERLING "E" FEE		WELL #: 21		RRCID -> 203723		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7542 - 8024	
06	876 R	876	-0-	-0-	-0-	38 1	799 3	Y	28	32 0	2
						8 4	31 9				
07	744 #	691	-0-	-53	-0-	26 1	632 3	Y	23	23 0	2
						8 4	25 9				
08	961 #	826	-0-	-135	-0-	33 1	695 2	Y	28	28 1	2
						67 4	31 9				
09	930 #	869	-0-	-61	-0-	36 1	771 2	Y	30	29 1	3
						33 9					
10	1023 #	917	-0-	-106	-0-	44 1	805 2	Y	39	39 1	3
						43 9					
*11	927 R	927	-0-	-0-	-0-	49 1	806 2	Y	44	42 1	5
						48 9					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697							
STERLING "N" FEE		WELL #:		9	RRCID -> 203738	COMPL. DATE 03/28/2004	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 7704 - 8047		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	866 R	866	-0-	-0-	-0-	38 1	802 3	Y	16	18 0	1
07	947 R	947	-0-	-0-	-0-	8 4	18 9	Y	10	10 0	1
08	913 R	913	-0-	-0-	-0-	37 1	888 3	Y	13	12 1	2
09	730 R	730	-0-	-0-	-0-	11 4	11 9	Y	10	12 1	-0-
10	961 #	-0-	-0-	-961	-0-	38 1	819 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	930 #	-0-	-0-	-930	-0-	42 4	14 9	Y	-0-	-0-	-0-
						32 1	680 2	Y			
						11 9					

HILDEBRAND		WELL #:		122	RRCID -> 203878	COMPL. DATE 05/25/2004	TOTAL DEPTH	8075	PERF. 7576 - 7716		
06	754 R	754	-0-	-0-	-0-	67 1	680 3	Y	6		17
07	773 R	773	-0-	-0-	-0-	7 9					
08	867 R	867	-0-	-0-	-0-	66 1	698 3	Y	8	11 1	14
09	830 R	830	-0-	-0-	-0-	9 9					
10	734 R	734	-0-	-0-	-0-	74 1	786 3	Y	6	13 1	7
*11	690 #	667	-0-	-23	-0-	7 9					
						73 1	748 3	Y	8		15
						9 9					
						70 1	654 3	Y	9		24
						10 9					
						72 1	587 3	Y	7	13 1	18
						8 9					

BARBEE, E. E.		WELL #:		406	RRCID -> 204150	COMPL. DATE 08/17/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7696 - 7723		
06	512 R	512	-0-	-0-	-0-	509 3	3 9	Y	3		17
07	485 R	485	-0-	-0-	-0-	481 3	4 9	Y	4		21
08	1352 R	1352	-0-	-0-	-0-	1350 3	2 9	Y	2	20 1	3
09	839 R	839	-0-	-0-	-0-	838 3	1 9	Y	1		4
10	974 R	974	-0-	-0-	-0-	970 3	4 9	Y	4		8
*11	944 R	944	-0-	-0-	-0-	941 3	3 9	Y	3		11

FOSTER, R. W. 15		WELL #:		4	RRCID -> 204787	COMPL. DATE 06/19/2003	TOTAL DEPTH	7295	PERF. 6633 - 6766		
06	390 #	254	-0-	-136	-0-	247 3	7 9	Y	6		9
07	403 #	208	-0-	-195	-0-	201 3	7 9	Y	6	8 1	7
08	403 #	78	-0-	-325	-0-	74 3	4 9	Y	4	8 1	3
09	330 #	262	-0-	-68	-0-	254 3	8 9	Y	7		10
10	266 R	266	-0-	-0-	-0-	257 3	9 9	Y	8	9 1	9
*11	228 R	228	-0-	-0-	-0-	219 3	9 9	Y	8	10 1	7

FOSTER, R. W. 14		WELL #:		3	RRCID -> 205514	COMPL. DATE 09/07/2004	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 6692 - 6719		
06	210 #	112	-0-	-98	-0-	112 3		Y	-0-		-0-
07	186 #	78	-0-	-108	-0-	78 3		Y	-0-		-0-
08	186 #	146	-0-	-40	-0-	146 3		Y	-0-		-0-
09	180 #	87	-0-	-93	-0-	87 3		Y	-0-		-0-
10	155 #	114	-0-	-41	-0-	114 3		Y	-0-		-0-
11	150 #	102	-0-	-48	-0-	102 3		Y	-0-		-0-

HILDEBRAND		WELL #:		132	RRCID -> 205929	COMPL. DATE 10/20/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7276 - 7682		
06	590 R	590	-0-	-0-	-0-	76 1	514 3	Y	-0-		-0-
07	579 R	579	-0-	-0-	-0-	83 1	496 3	Y	-0-		-0-
08	558 #	557	-0-	-1	-0-	87 1	470 3	Y	-0-		-0-
09	575 R	575	-0-	-0-	-0-	89 1	486 3	Y	-0-		-0-
10	640 R	640	-0-	-0-	-0-	79 1	561 3	Y	-0-		-0-
*11	642 R	642	-0-	-0-	-0-	82 1	560 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)				//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC				//CONT.//		786697									
MAHAFFEY -B-				WELL #:		510	RRCID -> 206542		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7782 - 7827	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0						AMT		CODE	AMT	CODE			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	3				Y	-0-			-0-
07	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3				Y	-0-			-0-
08	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3				Y	-0-			-0-
09	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3				Y	-0-			-0-
10	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3				Y	-0-			-0-
*11	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3				Y	-0-			-0-

CURRY 17				WELL #:		1	RRCID -> 212563		COMPL. DATE		11/07/2005	TOTAL DEPTH		8800 PERF. 8137 - 8459	
*02	252 #	150	-0-	-102	-0-	7	1	143	3	Y	-0-				15
*03	279 #	257	-0-	-22	-0-	11	1	246	3	Y	-0-				15
*04	506 R	506	-0-	-0-	-0-	21	1	485	3	Y	-0-				15
*05	465 #	417	-0-	-48	-0-	30	1	386	3	Y	1				16
						1	9								
*06	360 #	332	-0-	-28	-0-	24	1	308	3	Y	-0-	16	1		-0-
*07	521 R	521	-0-	-0-	-0-	37	1	484	3	Y	-0-				-0-
*08	465 #	458	-0-	-7	-0-	35	1	423	3	Y	-0-				-0-
*09	552 R	552	-0-	-0-	-0-	41	1	511	3	Y	-0-				-0-
*10	441 R	441	-0-	-0-	-0-	33	1	408	3	Y	-0-				-0-
*11	420 #	342	-0-	-78	-0-	15	1	316	3	Y	10				10
						11	9								

WESTBROOK				WELL #:		908	RRCID -> 213416		COMPL. DATE		12/09/2005	TOTAL DEPTH		7713 PERF. 7324 - 7410	
06	330 #	188	-0-	-142	-0-	181	3	7	9	Y	6				9
07	279 #	216	-0-	-63	-0-	210	3	6	9	Y	5	8	1		6
08	417 R	417	-0-	-0-	-0-	411	3	6	9	Y	5	8	1		3
09	247 R	247	-0-	-0-	-0-	239	3	8	9	Y	7				10
10	306 R	306	-0-	-0-	-0-	298	3	8	9	Y	7	8	1		9
11	390 #	206	-0-	-184	-0-	197	3	9	9	Y	8	10	1		7

WESTBROOK 5				WELL #:		7	RRCID -> 213737		COMPL. DATE		12/29/2005	TOTAL DEPTH		7713 PERF. 6971 - 7043	
06	959 R	959	-0-	-0-	-0-	934	3	25	9	Y	23				34
07	885 R	885	-0-	-0-	-0-	860	3	25	9	Y	23	32	1		25
08	900 R	900	-0-	-0-	-0-	879	3	21	9	Y	19	32	1		12
09	443 R	443	-0-	-0-	-0-	426	3	17	9	Y	15				27
10	961 #	359	-0-	-602	-0-	359	3			Y	-0-	27	1		-0-
11	930 #	465	-0-	-465	-0-	465	3			Y	-0-				-0-

GLASS, R. E.				WELL #:		15	RRCID -> 213820		COMPL. DATE		09/25/1987	TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7222 - 7536	
06	279 R	279	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	Y	-0-				-0-
						2	4								
07	301 R	301	-0-	-0-	-0-	12	1	286	3	Y	-0-				-0-
						3	4								
08	293 R	293	-0-	-0-	-0-	12	1	266	2	Y	-0-				-0-
						15	4								
09	258 R	258	-0-	-0-	-0-	11	1	245	2	Y	-0-				-0-
10	279 #	229	-0-	-50	-0-	12	1	217	2	Y	-0-				-0-
11	270 #	211	-0-	-59	-0-	12	1	199	2	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
STERLING "I" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 213821		COMPL. DATE 07/07/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7634 - 8038	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	270 #	256	-0-	-14	-0-	12 1	241 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
07	279 #	265	-0-	-14	-0-	10 1	252 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
08	279 #	266	-0-	-13	-0-	11 1	242 2	Y	-0-		-0-
						13 4					
09	270 #	237	-0-	-33	-0-	10 1	224 2	Y	-0-		-0-
10	279 #	235	-0-	-44	-0-	12 1	223 2	Y	-0-		-0-
11	270 #	215	-0-	-55	-0-	12 1	203 2	Y	-0-		-0-
BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 213966		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7640 - 7878	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING "E" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 213974		COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7614 - 8082	
06	720 #	231	-0-	-489	-0-	10 1	211 3	Y	7	7 0	1
						2 4	8 9				
07	744 #	322	-0-	-422	-0-	13 1	302 3	Y	3	4 0	-0-
						4 4	3 9				
08	744 #	273	-0-	-471	-0-	11 1	239 2	Y	-0-		-0-
						23 4					
09	300 #	287	-0-	-13	-0-	12 1	265 2	Y	-0-		-0-
10	310 #	301	-0-	-9	-0-	15 1	277 2	Y	-0-		-0-
*11	302 R	302	-0-	-0-	-0-	17 1	277 2	Y	-0-		-0-
FOSTER, L. -5-		WELL #: 5		RRCID -> 217524		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7512 - 7710	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CONGER 5		WELL #: 3		RRCID -> 217572		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7008 - 7424	
06	895 R	895	-0-	-0-	-0-	895 3		N	-0-		-0-
07	883 R	883	-0-	-0-	-0-	883 3		N	-0-		-0-
08	806 #	715	-0-	-91	-0-	715 3		N	-0-		-0-
09	900 #	803	-0-	-97	-0-	803 3		N	-0-		-0-
10	930 #	787	-0-	-143	-0-	787 3		N	-0-		-0-
11	900 #	786	-0-	-114	-0-	786 3		N	-0-		-0-
CONGER 5		WELL #: 4		RRCID -> 217574		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7034 - 7515	
06	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-		-0-
07	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-		-0-
08	620 #	354	-0-	-266	-0-	354 3		N	-0-		-0-
09	600 #	489	-0-	-111	-0-	489 3		N	-0-		-0-
10	620 #	474	-0-	-146	-0-	474 3		N	-0-		-0-
11	510 #	422	-0-	-88	-0-	422 3		N	-0-		-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.//			786697												
CONGER 5			WELL #:			5			RRCID -> 217585			COMPL. DATE 10/05/1998			TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE		
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-						105	
07	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-						105	
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-						105	
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-						105	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10	1			95	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						95	
F. CONGER			WELL #:			307			RRCID -> 217587			COMPL. DATE 03/31/1992			TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242			
06	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1068	3	9	9	Y	8	9	1				2	
07	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1060	3	10	9	Y	9	5	1				6	
08	700 R	700	-0-	-0-	-0-	694	3	6	9	Y	5	5	1				6	
09	765 R	765	-0-	-0-	-0-	758	3	7	9	Y	6	5	1				7	
10	728 R	728	-0-	-0-	-0-	719	3	9	9	Y	8	9	1				6	
*11	756 R	756	-0-	-0-	-0-	748	3	8	9	Y	7	9	1				4	
MAHAFFEY -A-			WELL #:			2			RRCID -> 217641			COMPL. DATE 07/16/1985			TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
MAHAFFEY -A-			WELL #:			3			RRCID -> 217643			COMPL. DATE 08/10/1985			TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940			
06	420 #	419	-0-	-1	-0-	419	3			Y	-0-						-0-	
07	434 #	419	-0-	-15	-0-	419	3			Y	-0-						-0-	
08	434 #	430	-0-	-4	-0-	430	3			Y	-0-						-0-	
09	420 #	406	-0-	-14	-0-	406	3			Y	-0-						-0-	
10	434 #	430	-0-	-4	-0-	430	3			Y	-0-						-0-	
11	420 #	401	-0-	-19	-0-	401	3			Y	-0-						-0-	
MAHAFFEY -A-			WELL #:			4			RRCID -> 217644			COMPL. DATE 08/30/1985			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180			
06	1609 R	1609	-0-	-0-	-0-	1594	3	15	9	Y	14						99	
07	1612 #	1601	-0-	-11	-0-	1590	3	11	9	Y	10						109	
08	1672 R	1672	-0-	-0-	-0-	1635	3	37	9	Y	34						143	
09	1564 R	1564	-0-	-0-	-0-	1545	3	19	9	Y	17						160	
10	1674 #	1654	-0-	-20	-0-	1636	3	18	9	Y	16						176	
11	1620 #	1539	-0-	-81	-0-	1525	3	14	9	Y	13	156	1				33	
DOOLEY			WELL #:			203			RRCID -> 217971			COMPL. DATE 12/19/1986			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
MAHAFFEY -B-			WELL #:			210			RRCID -> 217973			COMPL. DATE 06/15/1982			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117			
06	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-						5	
07	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-						5	
08	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-	5	1				-0-	
09	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-						-0-	
10	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-						-0-	
*11	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-						-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING											
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697																	
BARBEE, E. E.		WELL #: 106		RRCID -> 217979		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7554 - 8177									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	150 #	63	-0-		-87	-0-		63	3			Y	-0-					1	
07	417 R	417	-0-		-0-	-0-		417	3			Y	-0-					1	
08	320 R	320	-0-		-0-	-0-		320	3			Y	-0-	1	1			-0-	
09	295 R	295	-0-		-0-	-0-		295	3			Y	-0-					-0-	
10	403 #	378	-0-		-25	-0-		378	3			Y	-0-					-0-	
*11	468 R	468	-0-		-0-	-0-		467	3	1	9	Y	1					1	

BARBEE, E. E.		WELL #: 206		RRCID -> 217981		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 8277		PERF. 7717 - 8217									
06	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	24 R	24	-0-		-0-	-0-		24	3			Y	-0-					-0-	
09	53 R	53	-0-		-0-	-0-		53	3			Y	-0-					-0-	
10	70 R	70	-0-		-0-	-0-		70	3			Y	-0-					-0-	
*11	79 R	79	-0-		-0-	-0-		79	3			Y	-0-					-0-	

BARBEE, E. E.		WELL #: 306		RRCID -> 217982		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7713 - 8093									
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

MAHAFFEY -B-		WELL #: 310		RRCID -> 218012		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7764 - 7928									
06	224 R	224	-0-		-0-	-0-		220	3	4	9	Y	4					27	
07	323 R	323	-0-		-0-	-0-		314	3	9	9	Y	8					35	
08	299 R	299	-0-		-0-	-0-		295	3	4	9	Y	4	32	1			7	
09	245 R	245	-0-		-0-	-0-		244	3	1	9	Y	1					8	
10	354 R	354	-0-		-0-	-0-		345	3	9	9	Y	8					16	
*11	386 R	386	-0-		-0-	-0-		380	3	6	9	Y	5					21	

MAHAFFEY -B-		WELL #: 410		RRCID -> 218016		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7805 - 8195									
06	89 R	89	-0-		-0-	-0-		89	3			Y	-0-					-0-	
07	117 R	117	-0-		-0-	-0-		117	3			Y	-0-					-0-	
08	172 R	172	-0-		-0-	-0-		172	3			Y	-0-					-0-	
09	103 R	103	-0-		-0-	-0-		103	3			Y	-0-					-0-	
10	124 #	121	-0-		-3	-0-		121	3			Y	-0-					-0-	
11	180 #	142	-0-		-38	-0-		142	3			Y	-0-					-0-	

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 9		RRCID -> 218567		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 7681 - 8060									
06	450 #	269	-0-		-181	-0-		25	1	236	3	Y	5	6	0			-0-	
								2	4	6	9								
07	465 #	287	-0-		-178	-0-		26	1	258	3	Y	-0-					-0-	
								3	4										
08	465 #	294	-0-		-171	-0-		19	1	271	2	Y	-0-					-0-	
								4	4										
09	390 #	360	-0-		-30	-0-		23	1	332	2	Y	-0-					-0-	
10	430 R	430	-0-		-0-	-0-		31	1	398	2	Y	-0-					-0-	
*11	362 R	362	-0-		-0-	-0-		29	1	333	2	Y	-0-					-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697										
STERLING 'D' FEE		WELL #:		11	RRCID -> 219380		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH		8070 PERF. 7444 - 7992			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 #	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			-0-
07	62 #	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	3	Y	-0-			-0-
08	62 #	28	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			-0-
10	59 R	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-
*11	58 R	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-

MAHAFFEY -A- 104				WELL #:		104	RRCID -> 219467		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7476 - 8100	
06	165 R	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	Y	-0-			-0-
07	159 R	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	-0-			-0-
08	166 R	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	Y	-0-			-0-
09	178 R	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	Y	-0-			-0-
10	210 R	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	3	Y	-0-			-0-
*11	182 R	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	Y	-0-			-0-

STERLING "F" FEE				WELL #:		3	RRCID -> 219575		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH		7967 PERF. 7150 - 7866	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLASS				WELL #:		102	RRCID -> 219576		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7701 - 8090	
06	363 R	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	Y	1			16
07	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-			16
08	338 R	338	-0-	-0-	-0-	306	2	32	9	Y	29			45
09	270 #	228	-0-	-42	-0-	228	2			Y	-0-			45
10	310 #	250	-0-	-60	-0-	249	2	1	9	Y	1			46
11	300 #	285	-0-	-15	-0-	284	2	1	9	Y	1			47

BROWNFIELD, V. E.				WELL #:		4	RRCID -> 219642		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7718 - 8086	
06	720 #	644	-0-	-76	-0-	61	1	577	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
07	775 #	678	-0-	-97	-0-	60	1	610	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
08	899 #	722	-0-	-177	-0-	46	1	667	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
09	888 R	888	-0-	-0-	-0-	57	1	819	2	Y	-0-			-0-
10	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	77	1	980	2	Y	-0-			-0-
*11	894 R	894	-0-	-0-	-0-	72	1	821	2	Y	-0-			-0-

BROWNFIELD, V. E.				WELL #:		2	RRCID -> 219643		COMPL. DATE 07/19/1981		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7686 - 8198	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.//		786697							
STERLING "J" FEE			WELL #:		11	RRCID -> 219676		COMPL. DATE 10/05/1985	TOTAL DEPTH	7980	PERF. 7459 - 7806	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STERLING -N- FEE			WELL #:		10	RRCID -> 219678		COMPL. DATE 10/08/1987	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 7736 - 8143	
06	1080 #	819	-0-	-261	-0-	36	1	761 3	Y	13	13 0	1
						8	4	14 9				
07	1116 #	879	-0-	-237	-0-	35	1	828 3	Y	5	6 0	-0-
						10	4	6 9				
08	1116 #	823	-0-	-293	-0-	35	1	749 2	Y	-0-		-0-
						39	4					
09	1080 #	700	-0-	-380	-0-	31	1	661 2	Y	-0-		-0-
10	899 #	784	-0-	-115	-0-	40	1	743 2	Y	-0-		-0-
11	840 #	761	-0-	-79	-0-	43	1	717 2	Y	-0-		-0-

GLASS, R. E.			WELL #:		10	RRCID -> 219686		COMPL. DATE 09/27/1985	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7349 - 7940	
06	378 R	378	-0-	-0-	-0-	17	1	350 3	Y	7	7 0	1
						3	4	8 9				
07	409 R	409	-0-	-0-	-0-	16	1	379 3	Y	8	8 0	1
						5	4	9 9				
08	394 R	394	-0-	-0-	-0-	17	1	357 2	Y	-0-	1 1	-0-
						20	4					
09	346 R	346	-0-	-0-	-0-	15	1	328 2	Y	-0-		-0-
10	403 #	307	-0-	-96	-0-	16	1	291 2	Y	-0-		-0-
11	390 #	282	-0-	-108	-0-	16	1	266 2	Y	-0-		-0-

GLASS, R. E.			WELL #:		11	RRCID -> 219689		COMPL. DATE 10/06/1985	TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7339 - 7946	
06	348 R	348	-0-	-0-	-0-	16	1	329 3	Y	-0-		-0-
						3	4					
07	426 R	426	-0-	-0-	-0-	17	1	404 3	Y	-0-		-0-
						5	4					
08	408 R	408	-0-	-0-	-0-	17	1	371 2	Y	-0-		-0-
						20	4					
09	360 R	360	-0-	-0-	-0-	16	1	341 2	Y	-0-		-0-
10	372 #	318	-0-	-54	-0-	16	1	302 2	Y	-0-		-0-
11	360 #	294	-0-	-66	-0-	17	1	277 2	Y	-0-		-0-

GLASS, R. E.			WELL #:		12	RRCID -> 219691		COMPL. DATE 10/19/1985	TOTAL DEPTH	7940	PERF. 7295 - 7898	
06	581 R	581	-0-	-0-	-0-	26	1	545 3	Y	4	5 0	-0-
						6	4	4 9				
07	744 R	744	-0-	-0-	-0-	30	1	705 3	Y	-0-		-0-
						9	4					
08	683 R	683	-0-	-0-	-0-	29	1	620 2	Y	-0-		-0-
						34	4					
09	602 R	602	-0-	-0-	-0-	27	1	570 2	Y	-0-		-0-
10	651 #	534	-0-	-117	-0-	28	1	505 2	Y	-0-		-0-
11	630 #	492	-0-	-138	-0-	28	1	463 2	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697								
GLASS, R. E.		WELL #:		14	RRCID -> 219837		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH		8030 PERF. 7304 - 7910	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	283 R	283	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	Y	-0-	-0-
07	248 #	215	-0-	-33	-0-	3	4	204	3	Y	-0-	-0-
08	253 R	253	-0-	-0-	-0-	8	1	229	2	Y	-0-	-0-
09	240 #	223	-0-	-17	-0-	3	4	211	2	Y	-0-	-0-
10	217 #	197	-0-	-20	-0-	10	1	187	2	Y	-0-	-0-
11	210 #	181	-0-	-29	-0-	10	1	171	2	Y	-0-	-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #:		1	RRCID -> 221217		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH		8550 PERF. 8052 - 8452	
06	478 R	478	-0-	-0-	-0-	34	1	444	3	Y	-0-	-0-
07	465 #	446	-0-	-19	-0-	32	1	414	3	Y	-0-	-0-
08	465 #	286	-0-	-179	-0-	22	1	264	3	Y	-0-	-0-
09	501 R	501	-0-	-0-	-0-	37	1	464	3	Y	-0-	-0-
10	496 #	467	-0-	-29	-0-	35	1	432	3	Y	-0-	-0-
*11	706 R	706	-0-	-0-	-0-	53	1	653	3	Y	-0-	-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #:		4	RRCID -> 221224		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH		8575 PERF. 8089 - 8256	
06	916 R	916	-0-	-0-	-0-	65	1	848	3	Y	3	82
07	631 R	631	-0-	-0-	-0-	3	9	584	3	Y	2	84
08	527 #	390	-0-	-137	-0-	2	9	348	3	Y	12	96
09	510 #	492	-0-	-18	-0-	29	1	455	3	Y	-0-	96
10	961 #	495	-0-	-466	-0-	13	9	458	3	Y	-0-	96
*11	930 #	709	-0-	-221	-0-	37	1	656	3	Y	-0-	96

F. CONGER 6		WELL #:		2	RRCID -> 221227		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH		7850 PERF. 6752 - 6791	
06	270 #	156	-0-	-114	-0-	156	3			Y	-0-	-0-
07	279 #	229	-0-	-50	-0-	229	3			Y	-0-	-0-
08	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-	-0-
09	289 R	289	-0-	-0-	-0-	278	3	11	9	Y	10	10
10	341 R	341	-0-	-0-	-0-	329	3	12	9	Y	11	6
11	420 #	328	-0-	-92	-0-	316	3	12	9	Y	11	17

F. CONGER 6		WELL #:		9	RRCID -> 221238		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH		7700 PERF. 7207 - 7355	
06	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-	-0-
07	310 #	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-	-0-
08	310 #	231	-0-	-79	-0-	231	3			Y	-0-	-0-
09	300 #	265	-0-	-35	-0-	265	3			Y	-0-	-0-
10	310 #	301	-0-	-9	-0-	301	3			Y	-0-	-0-
11	300 #	217	-0-	-83	-0-	217	3			Y	-0-	-0-

F. CONGER 6		WELL #:		10	RRCID -> 221241		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 6950 - 7442	
06	485 R	485	-0-	-0-	-0-	461	3	24	9	Y	22	33
07	489 R	489	-0-	-0-	-0-	471	3	18	9	Y	16	21
08	868 R	868	-0-	-0-	-0-	848	3	20	9	Y	18	39
09	540 #	481	-0-	-59	-0-	463	3	18	9	Y	16	55
10	589 #	467	-0-	-122	-0-	456	3	11	9	Y	10	5
11	840 #	396	-0-	-444	-0-	386	3	10	9	Y	9	14

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697										
GRIGSBY "10"		WELL #:		2	RRCID -> 225764		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7830 - 7920			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TERRY 18														
		WELL #:		6	RRCID -> 225769		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7329 - 7630			
06	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3		Y	-0-			-0-	
07	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-			-0-	
08	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3		Y	-0-			-0-	
09	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-			-0-	
10	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	3		Y	-0-			-0-	
11	180 #	120	-0-	-60	-0-	120	3		Y	-0-			-0-	
STERLING 'Q' FEE														
		WELL #:		6	RRCID -> 226765		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7330 - 7500			
06	467 R	467	-0-	-0-	-0-	21	1	434 3	Y	7	6 0		1	
						4	4	8 9						
07	449 R	449	-0-	-0-	-0-	17	1	414 3	Y	12	12 0		1	
						5	4	13 9						
08	434 #	365	-0-	-69	-0-	15	1	325 2	Y	2	3 1		-0-	
						23	4	2 9						
09	420 #	138	-0-	-282	-0-	6	1	131 2	Y	-0-			-0-	
10	434 #	189	-0-	-245	-0-	9	1	171 2	Y	8	8 1		-0-	
						9	9							
11	420 #	244	-0-	-176	-0-	13	1	224 2	Y	6	6 1		-0-	
						7	9							
TERRY 18														
		WELL #:		2	RRCID -> 234806		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7155 - 7538			
06	240 #	235	-0-	-5	-0-	229	3	6 9	Y	5	6 1		1	
07	349 R	349	-0-	-0-	-0-	342	3	7 9	Y	6	3 1		4	
08	310 #	289	-0-	-21	-0-	286	3	3 9	Y	3	3 1		4	
09	300 #	186	-0-	-114	-0-	182	3	4 9	Y	4	3 1		5	
10	310 #	157	-0-	-153	-0-	151	3	6 9	Y	5	6 1		4	
11	300 #	154	-0-	-146	-0-	148	3	6 9	Y	5	6 1		3	
STERLING "E" FEE														
		WELL #:		11	RRCID -> 237126		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 7590 - 8074			
06	330 #	241	-0-	-89	-0-	11	1	228 3	Y	-0-			-0-	
						2	4							
07	386 R	386	-0-	-0-	-0-	15	1	366 3	Y	-0-			-0-	
						5	4							
08	341 #	312	-0-	-29	-0-	13	1	273 2	Y	-0-			-0-	
						26	4							
09	328 R	328	-0-	-0-	-0-	14	1	303 2	Y	-0-			-0-	
10	372 #	343	-0-	-29	-0-	17	1	316 2	Y	-0-			-0-	
11	360 #	346	-0-	-14	-0-	19	1	317 2	Y	-0-			-0-	
GLASS														
		WELL #:		101	RRCID -> 238248		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8021 - 8142			
06	300 #	253	-0-	-47	-0-	253	2		Y	-0-			20	
07	396 R	396	-0-	-0-	-0-	383	2	13 9	Y	12			32	
08	266 R	266	-0-	-0-	-0-	256	2	10 9	Y	9	12 7		29	
09	240 #	190	-0-	-50	-0-	190	2		Y	-0-			29	
10	403 #	209	-0-	-194	-0-	208	2	1 9	Y	1			30	
11	390 #	237	-0-	-153	-0-	237	2		Y	-0-			30	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697								
GLASS		WELL #:		103	RRCID ->	241681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7757 -	7991
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	370 R	370	-0-	-0-	-0-	368	2	2 9	Y	2		51
07	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	2		Y	-0-		51
08	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-	22 7	29
09	330 #	239	-0-	-91	-0-	239	2		Y	-0-		29
10	372 #	262	-0-	-110	-0-	261	2	1 9	Y	-0-		30
11	360 #	297	-0-	-63	-0-	297	2		Y	-0-		30
GLASS, R. E.		WELL #:		7	RRCID ->	247357	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7378 -	7977
06	677 R	677	-0-	-0-	-0-	30	1	629 3	Y	11	11 0	1
						6	4	12 9				
07	558 #	526	-0-	-32	-0-	20	1	492 3	Y	7	7 0	1
						6	4	8 9				
08	640 R	640	-0-	-0-	-0-	26	1	561 2	Y	20	17 1	4
						31	4	22 9				
09	557 R	557	-0-	-0-	-0-	24	1	515 2	Y	12	13 1	3
						13	9					
10	504 R	504	-0-	-0-	-0-	25	1	457 2	Y	19	17 1	5
						21	9					
*11	464 R	464	-0-	-0-	-0-	25	1	418 2	Y	18	19 1	4
						20	9					
REYNOLDS 3A		WELL #:		1	RRCID ->	248654	COMPL. DATE	09/24/1981	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7296 -	7593
06	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3		Y	-0-		68
07	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-		68
08	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	3		Y	-0-		68
09	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-		68
10	217 #	126	-0-	-91	-0-	126	3		Y	-0-		68
11	210 #	116	-0-	-94	-0-	116	3		Y	-0-		68
REYNOLDS 3A		WELL #:		4	RRCID ->	248658	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7482 -	7705
06	600 R	600	-0-	-0-	-0-	577	3	23 9	Y	21		182
07	585 R	585	-0-	-0-	-0-	572	3	13 9	Y	12		194
08	496 #	459	-0-	-37	-0-	449	3	10 9	Y	9		203
09	755 R	755	-0-	-0-	-0-	755	3		Y	-0-		203
10	650 R	650	-0-	-0-	-0-	650	3		Y	-0-		203
*11	507 R	507	-0-	-0-	-0-	486	3	21 9	Y	19		222
REYNOLDS 3A		WELL #:		5	RRCID ->	248659	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7463 -	7716
06	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	3		Y	-0-		17
07	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3		Y	-0-		17
08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	209	3	6 9	Y	5		22
09	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-		22
10	248 #	207	-0-	-41	-0-	207	3		Y	-0-		22
*11	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3		Y	-0-		22

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697									
BROWNFIELD, V.E.		WELL #:		7	RRCID -> 249787		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH		8150	PERF. 7702 - 8098	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	996 R	996	-0-	-0-	-0-	89 1	837 3	Y	56	51	0		5
						8 4	62 9						
07	609 R	609	-0-	-0-	-0-	53 1	532 3	Y	15	19	0		1
						7 4	17 9						
08	1127 R	1127	-0-	-0-	-0-	68 1	995 2	Y	46	43	1		4
						13 4	51 9						
09	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	67 1	959 2	Y	6	10	1		-0-
						7 9							
10	1023 #	221	-0-	-802	-0-	16 1	205 2	Y	-0-				-0-
11	1050 #	111	-0-	-939	-0-	9 1	102 2	Y	-0-				-0-
REYNOLDS 3A		WELL #:		8	RRCID -> 250206		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH		8145	PERF. 7539 - 7754	
06	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272 3		Y	-0-				-0-
07	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215 3		Y	-0-				-0-
08	155 #	120	-0-	-35	-0-	120 3		Y	-0-				-0-
09	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207 3		Y	-0-				-0-
10	279 #	225	-0-	-54	-0-	225 3		Y	-0-				-0-
11	270 #	182	-0-	-88	-0-	182 3		Y	-0-				-0-
REYNOLDS 3A		WELL #:		9	RRCID -> 250207		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH		8100	PERF. 7458 - 7724	
06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222 3		Y	-0-				9
07	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 3		Y	-0-				9
08	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209 3		Y	-0-				9
09	210 #	145	-0-	-65	-0-	145 3		Y	-0-				9
10	217 #	91	-0-	-126	-0-	91 3		Y	-0-				9
11	210 #	127	-0-	-83	-0-	127 3		Y	-0-				9
REYNOLDS 3A		WELL #:		10	RRCID -> 250208		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH		8145	PERF. 7738 - 7578	
06	120 #	103	-0-	-17	-0-	103 3		Y	-0-				2
07	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-				2
08	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330 3		Y	-0-				2
09	120 #	87	-0-	-33	-0-	87 3		Y	-0-				2
10	124 #	108	-0-	-16	-0-	108 3		Y	-0-				2
11	240 #	64	-0-	-176	-0-	64 3		Y	-0-				2
REYNOLDS 3A		WELL #:		6	RRCID -> 250722		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH		8100	PERF. 7524 - 7734	
06	180 #	161	-0-	-19	-0-	161 3		Y	-0-				8
07	186 #	141	-0-	-45	-0-	141 3		Y	-0-				8
08	186 #	120	-0-	-66	-0-	120 3		Y	-0-				8
09	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201 3		Y	-0-				8
10	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 3		Y	-0-				8
*11	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323 3		Y	-0-				8
STERLING "L" FEE		WELL #:		6	RRCID -> 256665		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH		8030	PERF. 7287 - 7844	
06	120 #	107	-0-	-13	-0-	5 1	101 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
07	124 #	79	-0-	-45	-0-	3 1	75 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
08	124 #	112	-0-	-12	-0-	5 1	101 2	Y	-0-				-0-
						6 4							
09	120 #	86	-0-	-34	-0-	4 1	81 2	Y	-0-				-0-
10	124 #	70	-0-	-54	-0-	4 1	66 2	Y	-0-				-0-
11	120 #	35	-0-	-85	-0-	2 1	33 2	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697											
BADE -B-		WELL #:		217		RRCID -> 267962		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7302 - 7897			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3 #	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-			-0-
07	28 R	28	-0-	-0-	-0-			1 1		27 3	Y	-0-			-0-
08	46 R	46	-0-	-0-	-0-			2 1		44 3	Y	-0-			-0-
09	89 R	89	-0-	-0-	-0-			4 1		85 3	Y	-0-			-0-
10	89 R	89	-0-	-0-	-0-			4 1		85 3	Y	-0-			-0-
*11	69 R	69	-0-	-0-	-0-			3 1		66 3	Y	-0-			-0-

CAMPBELL		WELL #:		415		RRCID -> 268086		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7020 - 7894			
06	30 #	9	-0-	-21	-0-			9 3			Y	-0-			-0-
07	122 R	122	-0-	-0-	-0-			5 1		117 3	Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	81 R	81	-0-	-0-	-0-			3 1		78 3	Y	-0-			-0-
10	180 R	180	-0-	-0-	-0-			8 1		172 3	Y	-0-			-0-
*11	120 #	26	-0-	-94	-0-			1 1		25 3	Y	-0-			-0-

STAR MAHAFFEY		WELL #:		2		RRCID -> 268425		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7739 - 8236			
06	359 R	359	-0-	-0-	-0-			356 3		3 9	Y	3			37
07	384 R	384	-0-	-0-	-0-			381 3		3 9	Y	3			40
08	342 R	342	-0-	-0-	-0-			335 3		7 9	Y	6			46
09	279 R	279	-0-	-0-	-0-			272 3		7 9	Y	6			52
10	352 R	352	-0-	-0-	-0-			339 3		13 9	Y	12	56 1		8
*11	313 R	313	-0-	-0-	-0-			309 3		4 9	Y	4			12

STERLING Q FEE		WELL #:		2		RRCID -> 270739		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH		7750 PERF. 7105 - 7735			
06	10 #	7	-0-	-3	-0-			7 3			Y	-0-			-0-
07	5 #	3	-0-	-2	-0-			3 3			Y	-0-			-0-
08	12 #	1	-0-	-11	-0-			1 2			Y	-0-			-0-
09	12 R	12	-0-	-0-	-0-			1 1		11 2	Y	-0-			-0-
10	15 R	15	-0-	-0-	-0-			1 1		14 2	Y	-0-			-0-
*11	20 R	20	-0-	-0-	-0-			1 1		19 2	Y	-0-			-0-

STERLING "D" FEE		WELL #:		7		RRCID -> 271795		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH		7920 PERF. 7346 - 7901			
06	150 #	99	-0-	-51	-0-			4 1		80 3	Y	13	14 0		1
								1 4		14 9					
07	124 #	84	-0-	-40	-0-			3 1		67 3	Y	12	12 0		1
								1 4		13 9					
08	124 #	83	-0-	-41	-0-			3 1		63 2	Y	12	12 1		1
								4 4		13 9					
09	120 #	47	-0-	-73	-0-			2 1		40 2	Y	4	5 1		-0-
								4 9							
10	62 #	52	-0-	-10	-0-			2 1		41 2	Y	8	7 1		1
								9 9							
*11	61 R	61	-0-	-0-	-0-			2 1		41 2	Y	16	16 1		1
								18 9							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697										
STERLING "D" FEE		WELL #:		5		RRCID -> 271796		COMPL. DATE 01/26/1983		TOTAL DEPTH		8130 PERF. 7426 - 8028		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	390 #	106	-0-	-284	-0-	4 1	91 3	Y	9	9 0				1
07	372 #	108	-0-	-264	-0-	1 4	10 9							2
08	341 #	82	-0-	-259	-0-	3 1	85 3	Y	17	16 0				-0-
09	210 #	49	-0-	-161	-0-	1 4	19 9							-0-
10	93 #	55	-0-	-38	-0-	3 1	69 2	Y	5	7 1				-0-
11	90 #	56	-0-	-34	-0-	4 4	6 9							-0-
						2 1	44 2	Y	2	2 1				-0-
						2 9								-0-
						3 1	46 2	Y	5	4 1				1
						6 9								-0-
						3 1	45 2	Y	7	8 1				-0-
						8 9								
STERLING "D" FEE		WELL #:		4		RRCID -> 271798		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH		8050 PERF. 7460 - 7968		
06	806 R	806	-0-	-0-	-0-	36 1	756 3	Y	6	6 0				1
07	658 R	658	-0-	-0-	-0-	7 4	7 9							-0-
08	633 R	633	-0-	-0-	-0-	26 1	621 3	Y	3	4 0				-0-
09	386 R	386	-0-	-0-	-0-	8 4	3 9							-0-
10	775 #	398	-0-	-377	-0-	27 1	570 2	Y	-0-					-0-
11	750 #	393	-0-	-357	-0-	36 4								-0-
						17 1	364 2	Y	-0-					-0-
						21 1	377 2	Y	-0-					-0-
						22 1	371 2	Y	-0-					-0-
STERLING "H" FEE		WELL #:		4		RRCID -> 272640		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH		8230 PERF. 7702 - 8196		
06	300 #	107	-0-	-193	-0-	5 1	101 3	N	-0-					-0-
07	310 #	28	-0-	-282	-0-	1 4								-0-
08	310 #	42	-0-	-268	-0-	1 1	27 3	N	-0-					-0-
09	240 #	45	-0-	-195	-0-	2 1	38 2	N	-0-					-0-
10	217 #	41	-0-	-176	-0-	2 4								-0-
11	120 #	38	-0-	-82	-0-	2 1	43 2	N	-0-					-0-
						2 1	39 2	N	-0-					-0-
						2 1	36 2	N	-0-					-0-
STERLING "G" FEE		WELL #:		13		RRCID -> 272652		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH		8110 PERF. 7683 - 8047		
06	90 #	84	-0-	-6	-0-	4 1	79 3	Y	-0-					-0-
07	96 R	96	-0-	-0-	-0-	1 4								-0-
08	93 #	81	-0-	-12	-0-	4 1	91 3	Y	-0-					-0-
09	90 #	77	-0-	-13	-0-	1 4								-0-
10	93 #	86	-0-	-7	-0-	3 1	74 2	Y	-0-					-0-
11	90 #	81	-0-	-9	-0-	4 4								-0-
						3 1	73 2	Y	-0-					-0-
						4 1	82 2	Y	-0-					-0-
						5 1	76 2	Y	-0-					-0-
STERLING "G" FEE		WELL #:		7		RRCID -> 273716		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7669 - 8044		
06	180 #	136	-0-	-44	-0-	6 1	129 3	Y	-0-					-0-
07	248 #	147	-0-	-101	-0-	1 4								-0-
08	248 #	135	-0-	-113	-0-	6 1	139 3	Y	-0-					-0-
09	240 #	129	-0-	-111	-0-	2 4								-0-
10	186 #	143	-0-	-43	-0-	6 1	123 2	Y	-0-					-0-
11	150 #	134	-0-	-16	-0-	6 4								-0-
						6 1	121 2	Y	-0-					-0-
						7 1	136 2	Y	-0-					-0-
						8 1	126 2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)				//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC				//CONT.//		786697								
MAHAFFEY				WELL #:		2	RRCID -> 277176		COMPL. DATE 09/23/1985		TOTAL DEPTH		8456 PERF. 7937 - 8276	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	237 R	237	-0-	-0-	-0-		228 3	9 9	N		8			42
07	251 R	251	-0-	-0-	-0-		240 3	11 9	N		10	39 1		13
08	248 #	238	-0-	-10	-0-		236 3	2 9	N		2			15
09	240 #	228	-0-	-12	-0-		225 3	3 9	N		3			18
10	248 #	238	-0-	-10	-0-		234 3	4 9	N		4			22
11	240 #	229	-0-	-11	-0-		223 3	6 9	N		5			27

MARGARET				WELL #:		213	RRCID -> 277465		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH		8050 PERF. 7075 - 7895	
06	717 R	717	-0-	-0-	-0-		30 1	673 3	Y		13	13 0		1
							14 9							
07	789 R	789	-0-	-0-	-0-		33 1	737 3	Y		17	17 0		1
							19 9							
08	817 R	817	-0-	-0-	-0-		34 1	763 3	Y		18	18 0		1
							20 9							
09	713 R	713	-0-	-0-	-0-		30 1	665 3	Y		16	15 0		2
							18 9							
10	775 #	752	-0-	-23	-0-		32 1	703 3	Y		15	16 0		1
							17 9							
*11	750 #	714	-0-	-36	-0-		32 1	665 3	Y		15	14 0		2
							17 9							

WESTBROOK -5-				WELL #:		3	RRCID -> 277756		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH		7550 PERF. 7324 - 7416	
06	270 #	211	-0-	-59	-0-		211 3		Y		-0-			-0-
07	248 #	154	-0-	-94	-0-		154 3		Y		-0-			-0-
08	318 R	318	-0-	-0-	-0-		318 3		Y		-0-			-0-
09	210 #	181	-0-	-29	-0-		181 3		Y		-0-			-0-
10	253 R	253	-0-	-0-	-0-		253 3		Y		-0-			-0-
11	300 #	200	-0-	-100	-0-		200 3		Y		-0-			-0-

STERLING "H" FEE				WELL #:		16	RRCID -> 278951		COMPL. DATE 10/10/1985		TOTAL DEPTH		8160 PERF. 7686 - 8114	
06	489 R	76	-0-	-413	-0-		3 1	72 3	Y		-0-			-0-
							1 4							
07	87 R	87	-0-	-0-	-0-		3 1	83 3	Y		-0-			-0-
							1 4							
08	186 #	69	-0-	-117	-0-		3 1	63 2	Y		-0-			-0-
							3 4							
09	150 #	74	-0-	-76	-0-		3 1	70 2	Y		-0-			-0-
10	93 #	67	-0-	-26	-0-		3 1	64 2	Y		-0-			-0-
11	90 #	62	-0-	-28	-0-		4 1	58 2	Y		-0-			-0-

STERLING-N-FEE				WELL #:		4	RRCID -> 279306		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7756 - 8162	
06	960 #	925	-0-	-35	-0-		39 1	812 3	Y		60	55 0		5
							8 4							
07	992 #	976	-0-	-16	-0-		36 1	878 3	Y		46	47 0		4
							11 4							
08	1073 R	1073	-0-	-0-	-0-		43 1	919 2	Y		57	54 1		7
							48 4							
09	930 #	916	-0-	-14	-0-		38 1	812 2	Y		52	56 1		3
							57 9							
10	1038 R	1038	-0-	-0-	-0-		50 1	912 2	Y		68	64 1		7
							75 9							
11	1050 #	1004	-0-	-46	-0-		53 1	881 2	Y		63	63 1		7
							69 9							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697								
MAHAFFEY -B-		WELL #:		110	RRCID -> 279398		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH	8225	PERF. 7642	- 8155
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-		-0-
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-		-0-
08	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-		-0-
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3		Y	-0-		-0-
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-		-0-
11	60 #	35	-0-	-25	-0-	35	3		Y	-0-		-0-
BADE		WELL #:		2	RRCID -> 280068		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7230	- 7941
06	90 #	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	3	Y	-0-	-0-
07	93 #	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	3	Y	-0-	-0-
08	93 #	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	Y	-0-	-0-
09	90 #	53	-0-	-37	-0-	2	1	51	3	Y	-0-	-0-
10	62 #	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	Y	-0-	-0-
*11	90 #	63	-0-	-27	-0-	3	1	60	3	Y	-0-	-0-
STAR MAHAFFEY		WELL #:		1	RRCID -> 280193		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH	8302	PERF. 7758	- 7920
06	288 R	288	-0-	-0-	-0-	285	3	3	9	Y	3	43
07	308 R	308	-0-	-0-	-0-	305	3	3	9	Y	3	46
08	310 #	275	-0-	-35	-0-	268	3	7	9	Y	6	52
09	300 #	224	-0-	-76	-0-	218	3	6	9	Y	5	57
10	285 R	285	-0-	-0-	-0-	271	3	14	9	Y	13	8
*11	252 R	252	-0-	-0-	-0-	248	3	4	9	Y	4	12
EDMONDSON B		WELL #:		132	RRCID -> 280449		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH	9008	PERF. 8142	- 8496
06	210 #	188	-0-	-22	-0-	20	1	168	3	Y	-0-	-0-
07	225 R	225	-0-	-0-	-0-	25	1	200	3	Y	-0-	-0-
08	259 R	259	-0-	-0-	-0-	29	1	230	3	Y	-0-	-0-
09	210 R	210	-0-	-0-	-0-	23	1	187	3	Y	-0-	-0-
10	248 #	165	-0-	-83	-0-	19	1	146	3	Y	-0-	-0-
*11	240 #	19	-0-	-221	-0-	4	1	15	3	Y	-0-	-0-
STERLING "I" FEE		WELL #:		5	RRCID -> 281153		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH	8105	PERF. 7636	- 8026
06	176 R	176	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
07	179 R	179	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
08	184 R	184	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	Y	-0-	-0-
						9	4					
09	164 R	164	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-	-0-
10	186 #	162	-0-	-24	-0-	8	1	154	2	Y	-0-	-0-
11	180 #	148	-0-	-32	-0-	8	1	140	2	Y	-0-	-0-
STERLING "I" FEE		WELL #:		14	RRCID -> 281248		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7624	- 7993
06	180 #	148	-0-	-32	-0-	7	1	140	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
07	186 #	161	-0-	-25	-0-	6	1	153	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
08	186 #	153	-0-	-33	-0-	7	1	139	2	Y	-0-	-0-
						7	4					
09	150 #	118	-0-	-32	-0-	5	1	112	2	Y	-0-	-0-
10	155 #	108	-0-	-47	-0-	6	1	102	2	Y	-0-	-0-
11	150 #	100	-0-	-50	-0-	6	1	94	2	Y	-0-	-0-

CONGER (PENN) SLANT OPERATING, LLC STERLING-N-FEE			//CONT.// //CONT.// WELL #:			20097 700 786697 7	ASSOCIATED RRCID -> 281317		49B COMPL. DATE 08/02/2016			CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7740 - 8178					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	933 R	933	-0-	-0-	-0-		41	1	857	3	Y	24	24	0			2
07	961 #	801	-0-	-160	-0-		9	4	26	9							
08	961 #	949	-0-	-12	-0-		30	1	729	3	Y	30	29	0			3
09	930 #	809	-0-	-121	-0-		9	4	33	9							
10	992 #	914	-0-	-78	-0-		39	1	833	2	Y	31	30	1			4
11	930 #	886	-0-	-44	-0-		43	4	34	9							
							34	1	735	2	Y	29	31	1			2
							32	9									
							45	1	826	2	Y	38	36	1			4
							42	9									
							48	1	798	2	Y	35	35	1			4
							39	9									
STERLING-N-FEE																	
			WELL #:			8	RRCID -> 281318		COMPL. DATE 08/02/2016			TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7740 - 8078			
06	393 R	393	-0-	-0-	-0-		18	1	371	3	Y	-0-					-0-
07	432 R	432	-0-	-0-	-0-		4	4									
08	510 R	510	-0-	-0-	-0-		17	1	410	3	Y	-0-					-0-
09	434 R	434	-0-	-0-	-0-		5	4									
10	486 R	486	-0-	-0-	-0-		22	1	464	2	Y	-0-					-0-
11	480 #	472	-0-	-8	-0-		24	4									
							19	1	410	2	Y	-0-					-0-
							25	1	460	2	Y	-0-					-0-
							27	1	444	2	Y	-0-					-0-
STERLING-N-FEE																	
			WELL #:			3	RRCID -> 281383		COMPL. DATE 08/02/2016			TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7814 - 8239			
06	210 #	114	-0-	-96	-0-		5	1	108	3	Y	-0-					-0-
07	217 #	150	-0-	-67	-0-		1	4									
08	217 #	123	-0-	-94	-0-		6	1	142	3	Y	-0-					-0-
09	150 #	105	-0-	-45	-0-		2	4									
10	155 #	117	-0-	-38	-0-		5	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	150 #	113	-0-	-37	-0-		5	1	111	2	Y	-0-					-0-
							6	1	107	2	Y	-0-					-0-
STERLING-N-FEE																	
			WELL #:			2	RRCID -> 281384		COMPL. DATE 08/02/2016			TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7812 - 8187			
06	390 #	125	-0-	-265	-0-		6	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	186 #	140	-0-	-46	-0-		1	4									
08	186 #	132	-0-	-54	-0-		6	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	150 #	112	-0-	-38	-0-		2	4									
10	155 #	125	-0-	-30	-0-		6	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	150 #	122	-0-	-28	-0-		6	4									
							5	1	106	2	Y	-0-					-0-
							6	1	119	2	Y	-0-					-0-
							7	1	115	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.// 786697													
STERLING "D" FEE			WELL #: 6			RRCID -> 281391			COMPL. DATE 08/20/2016			TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7466 - 7998				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 #	111	-0-	-9	-0-			5	1 1 4	105	3	Y	-0-			-0-
07	124 #	94	-0-	-30	-0-			4	1 1 4	89	3	Y	-0-			-0-
08	124 #	90	-0-	-34	-0-			4	1 1 4	81	2	Y	-0-			-0-
09	120 #	54	-0-	-66	-0-			2	1 1 4	51	2	Y	-0-			-0-
10	124 #	56	-0-	-68	-0-			3	1 1 4	53	2	Y	-0-			-0-
11	120 #	55	-0-	-65	-0-			3	1 1 4	52	2	Y	-0-			-0-
STERLING "D" FEE			WELL #: 8			RRCID -> 281394			COMPL. DATE 08/20/2016			TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7496 - 8048				
06	120 #	46	-0-	-74	-0-			2	1 1 4	44	3	Y	-0-			-0-
07	93 #	47	-0-	-46	-0-			2	1 1 4	44	3	Y	-0-			-0-
08	93 #	38	-0-	-55	-0-			2	1 1 4	34	2	Y	-0-			-0-
09	60 #	22	-0-	-38	-0-			1	1 1 4	21	2	Y	-0-			-0-
10	62 #	23	-0-	-39	-0-			1	1 1 4	22	2	Y	-0-			-0-
11	60 #	23	-0-	-37	-0-			1	1 1 4	22	2	Y	-0-			-0-
STERLING "J" FEE			WELL #: 10			RRCID -> 281425			COMPL. DATE 08/02/2016			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7528 - 7942				
06	240 #	208	-0-	-32	-0-			10	1 2 4	196	3	Y	-0-			-0-
07	248 #	220	-0-	-28	-0-			8	1 2 4	210	3	Y	-0-			-0-
08	248 #	180	-0-	-68	-0-			8	1 2 4	164	2	Y	-0-			-0-
09	240 #	63	-0-	-177	-0-			3	1 8 4	60	2	Y	-0-			-0-
10	186 #	39	-0-	-147	-0-			2	1 3 1	37	2	Y	-0-			-0-
11	180 #	28	-0-	-152	-0-			2	1 3 1	26	2	Y	-0-			-0-
STERLING "E" FEE			WELL #: 1			RRCID -> 281438			COMPL. DATE 08/20/2016			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5232 - 7778				
06	938 R	184	-0-	-754	-0-			8	1 2 4	174	3	Y	-0-			-0-
07	249 R	249	-0-	-0-	-0-			10	1 3 4	236	3	Y	-0-			-0-
08	279 #	206	-0-	-73	-0-			9	1 17 4	180	2	Y	-0-			-0-
09	270 #	216	-0-	-54	-0-			9	1 9 1	200	2	Y	-0-			-0-
10	248 #	227	-0-	-21	-0-			11	1 11 1	209	2	Y	-0-			-0-
11	240 #	228	-0-	-12	-0-			13	1 13 1	209	2	Y	-0-			-0-
L. FOSTER-4-			WELL #: 3			RRCID -> 281787			COMPL. DATE 12/26/1981			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7449 - 7594				
06	427 R	427	-0-	-0-	-0-			387	3	40	9	Y	36			104
07	341 #	296	-0-	-45	-0-			286	3	10	9	Y	9			113
08	348 R	348	-0-	-0-	-0-			329	3	19	9	Y	17			130
09	330 #	200	-0-	-130	-0-			183	3	17	9	Y	15			145
10	310 #	129	-0-	-181	-0-			123	3	6	9	Y	5			150
*11	424 R	424	-0-	-0-	-0-			424	3			Y	-0-			150

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697										
RAY "C"		WELL #:		403		RRCID -> 281788		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7545 - 8052		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	261 R	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	3	Y	-0-			-0-
07	200 R	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	Y	-0-			-0-
08	186 #	171	-0-	-15	-0-	13	1	158	3	Y	-0-			-0-
09	221 R	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	Y	-0-			-0-
10	211 R	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	Y	-0-			-0-
*11	192 R	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	Y	-0-			-0-

WESTBROOK -32-		WELL #:		12		RRCID -> 281789		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6935 - 7091		
06	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-			-0-
07	248 #	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-			-0-
08	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-			-0-
09	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-			-0-
10	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-			-0-
*11	328 R	328	-0-	-0-	-0-	319	3	9	9	Y	8	4	1	4

L. FOSTER-4-		WELL #:		4		RRCID -> 281790		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7308 - 7620		
06	360 #	249	-0-	-111	-0-	246	3	3	9	N	3			141
07	372 #	269	-0-	-103	-0-	263	3	6	9	N	5			146
08	372 #	243	-0-	-129	-0-	240	3	3	9	N	3			149
09	330 #	166	-0-	-164	-0-	166	3			N	-0-			149
10	341 #	197	-0-	-144	-0-	197	3			N	-0-			149
11	270 #	193	-0-	-77	-0-	193	3			N	-0-			149

GLASS F		WELL #:		212		RRCID -> 281792		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7693 - 8146		
06	296 R	296	-0-	-0-	-0-	19	1	247	3	Y	27	29	0	1
						30	9							
07	306 R	306	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	Y	50	48	0	3
						55	9							
08	265 R	265	-0-	-0-	-0-	18	1	211	3	Y	33	35	0	1
						36	9							
09	262 R	262	-0-	-0-	-0-	18	1	220	3	Y	22	21	0	2
						24	9							
10	255 R	255	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	Y	19	19	0	2
						21	9							
*11	223 R	223	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	Y	19	18	0	3
						21	9							

GLASS F		WELL #:		812		RRCID -> 281793		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7690 - 8106		
06	452 R	452	-0-	-0-	-0-	32	1	417	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
07	481 R	481	-0-	-0-	-0-	35	1	444	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
08	465 #	412	-0-	-53	-0-	31	1	380	3	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
09	450 #	441	-0-	-9	-0-	33	1	407	3	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
10	496 #	456	-0-	-40	-0-	35	1	420	3	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
*11	480 #	460	-0-	-20	-0-	35	1	424	3	Y	1	1	0	-0-
						1	9							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697									
GLASS F		WELL #:		912	RRCID -> 281794		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7739	- 8154	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 #	170	-0-	-10	-0-	12	1	158	3	Y	-0-		-0-
07	186 #	162	-0-	-24	-0-	12	1	150	3	Y	-0-		-0-
08	186 #	155	-0-	-31	-0-	12	1	143	3	Y	-0-		-0-
09	180 #	154	-0-	-26	-0-	12	1	142	3	Y	-0-		-0-
10	186 #	160	-0-	-26	-0-	12	1	148	3	Y	-0-		-0-
*11	180 #	159	-0-	-21	-0-	12	1	147	3	Y	-0-		-0-
GLASS F		WELL #:		1112	RRCID -> 281795		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7658	- 8121	
06	123 R	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	-0-		-0-
07	129 R	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-		-0-
08	124 #	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	3	Y	-0-		-0-
09	120 #	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	3	Y	-0-		-0-
10	145 R	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-		-0-
*11	120 #	115	-0-	-5	-0-	9	1	106	3	Y	-0-		-0-
RAY "B"		WELL #:		203	RRCID -> 281796		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7654	- 8106	
06	300 R	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	Y	-0-		-0-
07	283 R	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	Y	-0-		-0-
08	279 R	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	Y	-0-		-0-
09	282 R	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	Y	-0-		-0-
10	301 R	301	-0-	-0-	-0-	23	1	278	3	Y	-0-		-0-
*11	294 R	294	-0-	-0-	-0-	22	1	272	3	Y	-0-		-0-
RAY "B"		WELL #:		603	RRCID -> 281797		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7595	- 8101	
06	303 R	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	3	Y	-0-		-0-
07	310 #	276	-0-	-34	-0-	20	1	256	3	Y	-0-		-0-
08	310 #	257	-0-	-53	-0-	20	1	237	3	Y	-0-		-0-
09	300 #	261	-0-	-39	-0-	20	1	241	3	Y	-0-		-0-
10	313 R	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	3	Y	-0-		-0-
*11	324 R	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	3	Y	-0-		-0-
REYNOLDS		WELL #:		211	RRCID -> 281798		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6983	- 7892	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	38 R	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-		-0-
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
REYNOLDS		WELL #:		111	RRCID -> 281799		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7044	- 7788	
06	184 R	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-		-0-
07	139 R	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-		-0-
08	93 #	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	3	Y	-0-		-0-
09	197 R	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	-0-		-0-
10	131 R	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	-0-		-0-
*11	99 R	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-		-0-
GLASS F		WELL #:		1612	RRCID -> 281800		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7642	- 8205	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)				//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC				//CONT.//		786697								
GLASS "C"				WELL #:		504	RRCID -> 281802		COMPL. DATE 07/04/1981		TOTAL DEPTH	8390	PERF. 7747 - 8283	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	90 #	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	Y	-0-		-0-	
07	121 R	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	-0-		-0-	
08	126 R	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-		-0-	
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-		-0-	
*10	115 R	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-		-0-	
*11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-		-0-	

GLASS F				WELL #:		1212	RRCID -> 281803		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7640 - 8143	
06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-		-0-	
07	62 #	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	Y	-0-		-0-	
08	62 #	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	Y	-0-		-0-	
09	69 R	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-		-0-	
*10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-		-0-	
*11	60 #	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	Y	-0-		-0-	

GLASS F				WELL #:		1312	RRCID -> 281804		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7648 - 8139	
06	120 #	78	-0-	-42	-0-	6	1	72	3	Y	-0-		-0-	
07	124 #	77	-0-	-47	-0-	6	1	71	3	Y	-0-		-0-	
08	124 #	86	-0-	-38	-0-	7	1	79	3	Y	-0-		-0-	
09	120 #	64	-0-	-56	-0-	5	1	59	3	Y	-0-		-0-	
*10	93 #	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	Y	-0-		-0-	
*11	90 #	66	-0-	-24	-0-	5	1	61	3	Y	-0-		-0-	

GLASS F				WELL #:		1412	RRCID -> 281805		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7636 - 8119	
06	152 R	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-		-0-	
07	155 #	135	-0-	-20	-0-	10	1	125	3	Y	-0-		-0-	
08	155 #	141	-0-	-14	-0-	11	1	130	3	Y	-0-		-0-	
09	150 #	137	-0-	-13	-0-	10	1	127	3	Y	-0-		-0-	
*10	155 #	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	3	Y	-0-		-0-	
*11	152 R	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-		-0-	

GLASS F				WELL #:		1512	RRCID -> 281806		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7647 - 8156	
06	226 R	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	Y	-0-		-0-	
07	234 R	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	Y	-0-		-0-	
08	218 R	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	-0-		-0-	
09	224 R	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	Y	-0-		-0-	
*10	235 R	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	Y	-0-		-0-	
*11	236 R	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	3	Y	-0-		-0-	

GLASS F				WELL #:		1712	RRCID -> 281807		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7644 - 8167	
06	150 #	144	-0-	-6	-0-	10	1	134	3	Y	-0-		-0-	
07	155 #	131	-0-	-24	-0-	10	1	121	3	Y	-0-		-0-	
08	155 #	126	-0-	-29	-0-	10	1	116	3	Y	-0-		-0-	
09	150 #	122	-0-	-28	-0-	9	1	113	3	Y	-0-		-0-	
*10	155 #	130	-0-	-25	-0-	10	1	120	3	Y	-0-		-0-	
*11	150 #	139	-0-	-11	-0-	10	1	129	3	Y	-0-		-0-	

RAY "B"				WELL #:		403	RRCID -> 281808		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7579 - 8085	
06	120 #	107	-0-	-13	-0-	8	1	99	3	Y	-0-		-0-	
07	124 #	87	-0-	-37	-0-	6	1	81	3	Y	-0-		-0-	
08	124 #	52	-0-	-72	-0-	4	1	48	3	Y	-0-		-0-	
09	120 #	23	-0-	-97	-0-	2	1	21	3	Y	-0-		-0-	
*10	124 #	52	-0-	-72	-0-	4	1	48	3	Y	-0-		-0-	
*11	120 #	61	-0-	-59	-0-	5	1	56	3	Y	-0-		-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697											
GLASS "C"		WELL #:		304	RRCID -> 281812		COMPL. DATE 03/17/1980		TOTAL DEPTH		8300	PERF. 7627 - 8170			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	209 R	209	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	192	3	Y	-0-			-0-
07	291 R	291	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	269	3	Y	-0-			-0-
08	219 R	219	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	-0-			-0-
09	241 R	241	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	222	3	Y	-0-			-0-
10	285 R	285	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	264	3	Y	-0-			-0-
*11	204 R	204	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	Y	-0-			-0-
RAY "B"															
		WELL #:		303	RRCID -> 281813		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH		8500	PERF. 7620 - 8135			
06	286 R	286	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	265	3	Y	-0-			-0-
07	279 #	250	-0-	-29	-0-	-0-	18	1	232	3	Y	-0-			-0-
08	279 #	278	-0-	-1	-0-	-0-	21	1	257	3	Y	-0-			-0-
09	270 #	257	-0-	-13	-0-	-0-	20	1	237	3	Y	-0-			-0-
10	310 #	238	-0-	-72	-0-	-0-	18	1	220	3	Y	-0-			-0-
*11	300 #	251	-0-	-49	-0-	-0-	19	1	232	3	Y	-0-			-0-
STERLING "E" FEE															
		WELL #:		12	RRCID -> 281896		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH		8090	PERF. 7542 - 8059			
06	570 #	256	-0-	-314	-0-	-0-	11	1	229	3	Y	13	13 0		1
							2	4	14	9					
07	589 #	407	-0-	-182	-0-	-0-	15	1	357	3	Y	28	26 0		3
							4	4	31	9					
08	589 #	288	-0-	-301	-0-	-0-	11	1	232	2	Y	21	22 1		2
							22	4	23	9					
09	330 #	304	-0-	-26	-0-	-0-	12	1	257	2	Y	23	22 1		3
							25	9							
10	403 #	323	-0-	-80	-0-	-0-	15	1	268	2	Y	29	29 1		3
							32	9							
11	390 #	329	-0-	-61	-0-	-0-	16	1	269	2	Y	33	32 1		4
							36	9							
STERLING-N-FEE															
		WELL #:		1	RRCID -> 281975		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH		8443	PERF. 7695 - 8094			
06	180 #	114	-0-	-66	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
07	186 #	128	-0-	-58	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
08	186 #	120	-0-	-66	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-			-0-
							6	4							
09	150 #	102	-0-	-48	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-			-0-
10	124 #	114	-0-	-10	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-			-0-
11	120 #	110	-0-	-10	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-			-0-
L. FOSTER-4-															
		WELL #:		7	RRCID -> 282068		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH		7975	PERF. 7517 - 7667			
06	153 R	153	-0-	-0-	-0-	-0-	149	3	4	9	N	4			31
07	230 R	230	-0-	-0-	-0-	-0-	226	3	4	9	N	4			35
08	182 R	182	-0-	-0-	-0-	-0-	179	3	3	9	N	3			38
09	150 #	145	-0-	-5	-0-	-0-	145	3			N	-0-			38
10	217 #	160	-0-	-57	-0-	-0-	160	3			N	-0-			38
11	210 #	97	-0-	-113	-0-	-0-	97	3			N	-0-			38

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.// 786697			WELL #: 822			RRCID -> 283799			COMPL. DATE 10/15/1984			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7725 - 8221		
GLASS "B"																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
06	174 R	174	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	155	3	Y	4	5 1		3			
07	165 R	165	-0-	-0-	-0-	13 7	1 9	145	3	Y	6	6 1		3			
08	167 R	167	-0-	-0-	-0-	13 6	1 9	148	3	Y	5			8			
09	150 #	131	-0-	-19	-0-	11 3	1 9	117	3	Y	3	7 1		4			
10	186 #	121	-0-	-65	-0-	10 6	1 9	105	3	Y	5			9			
*11	180 #	67	-0-	-113	-0-	5 6	1 9	56	3	Y	5	8 1		6			
ALLEIN "A"			WELL #: 3628			RRCID -> 283810			COMPL. DATE 01/22/1993			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8002 - 8333					
06	186 R	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	3	Y	-0-			-0-			
07	186 #	183	-0-	-3	-0-	19	1	164	3	Y	-0-			-0-			
08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	22	1	193	3	Y	-0-			-0-			
09	180 #	179	-0-	-1	-0-	19	1	160	3	Y	-0-			-0-			
10	202 R	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	3	Y	-0-			-0-			
*11	216 R	216	-0-	-0-	-0-	23	1	193	3	Y	-0-			-0-			
GRIGSBY			WELL #: 1614			RRCID -> 283816			COMPL. DATE 11/22/1991			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7809 - 8259					
06	270 #	197	-0-	-73	-0-	16 3	1 9	178	3	Y	3	3 0		-0-			
07	279 #	262	-0-	-17	-0-	19 4	1 9	239	3	Y	4	4 0		-0-			
08	279 #	278	-0-	-1	-0-	21 2	1 9	255	3	Y	2	2 0		-0-			
09	214 R	214	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	195	3	Y	2	2 0		-0-			
10	248 #	124	-0-	-124	-0-	9 2	1 9	113	3	Y	2	2 0		-0-			
*11	270 #	231	-0-	-39	-0-	18 1	1 9	212	3	Y	1	1 0		-0-			
GRIGSBY, MATTIE			WELL #: 5			RRCID -> 284245			COMPL. DATE 12/05/1998			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7779 - 7949					
06	270 #	238	-0-	-32	-0-	17	1	221	3	Y	-0-			-0-			
07	279 #	229	-0-	-50	-0-	17	1	212	3	Y	-0-			-0-			
08	331 R	331	-0-	-0-	-0-	25	1	306	3	Y	-0-			-0-			
09	270 #	176	-0-	-94	-0-	13	1	163	3	Y	-0-			-0-			
10	225 R	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	3	Y	-0-			-0-			
*11	319 R	319	-0-	-0-	-0-	24	1	295	3	Y	-0-			-0-			
REYNOLDS 3A			WELL #: 7			RRCID -> 290895			COMPL. DATE 12/12/1997			TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7501 - 7728					
06	1687 R	61	-0-	-1626	-0-	61	3			Y	-0-			-0-			
07	217 #	121	-0-	-96	-0-	121	3			Y	-0-			-0-			
08	217 #	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-			-0-			
09	210 #	64	-0-	-146	-0-	64	3			Y	-0-			-0-			
10	124 #	59	-0-	-65	-0-	59	3			Y	-0-			-0-			
11	180 #	135	-0-	-45	-0-	135	3			Y	-0-			-0-			

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING					
TALL DUNE RESOURCES, LLC				835525									
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		2	RRCID -> 069697		COMPL. DATE 01/17/1977	TOTAL DEPTH	8712	PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	245				Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	245				Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	245				Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	245				Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	245				Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	245				Y	NO RPT		-0-
FOSTER, R. T. 17													
		WELL #:		2C	RRCID -> 071245		COMPL. DATE 05/06/1977	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		151
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		151
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		151
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		151
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		151
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		151
FOSTER, R. T. 20													
		WELL #:		3	RRCID -> 118794		COMPL. DATE 10/02/1985	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 6973 - 7474			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5419				Y	NO RPT		162
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5419				Y	NO RPT		162
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5419				Y	NO RPT		162
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5419				Y	NO RPT		162
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5419				Y	NO RPT		162
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5419				Y	NO RPT		162
FOSTER, R. T. 20													
		WELL #:		4	RRCID -> 130791		COMPL. DATE 05/09/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7070 - 7262			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2943				Y	NO RPT		250
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2943				Y	NO RPT		250
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2943				Y	NO RPT		250
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2943				Y	NO RPT		250
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2943				Y	NO RPT		250
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2943				Y	NO RPT		250
FOSTER, R. T. 17													
		WELL #:		4	RRCID -> 132635		COMPL. DATE 11/14/1989	TOTAL DEPTH	8629	PERF. 6947 - 7165			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5951				Y	NO RPT		34
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5951				Y	NO RPT		34
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5951				Y	NO RPT		34
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5951				Y	NO RPT		34
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5951				Y	NO RPT		34
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5951				Y	NO RPT		34
FOSTER, R. T. 17													
		WELL #:		1703	RRCID -> 134280		COMPL. DATE 02/23/1990	TOTAL DEPTH	8655	PERF. 6906 - 7145			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		92
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		92
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		92
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		92
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		92
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		92
FOSTER, R. T. 20													
		WELL #:		5	RRCID -> 138183		COMPL. DATE 04/07/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6971 - 7098			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	620				Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	620				Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	620				Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	620				Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	620				Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	620				Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING								
TALL DUNE RESOURCES, LLC		//CONT.//		835525												
FOSTER, R. T. 17		WELL #:		1	RRCID -> 138853		COMPL. DATE 08/15/1975	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6947 - 8489						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					100
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					100
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					100
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					100
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					100
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					100
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		6	RRCID -> 140704		COMPL. DATE 09/25/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6992 - 7226						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	499					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	499					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	499					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	499					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	499					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	499					Y	NO RPT					-0-
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		7	RRCID -> 142110		COMPL. DATE 07/24/1992	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7056 - 7138						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
TREK RESOURCES, INC.		867578														
BADE		WELL #:		1	RRCID -> 172595		COMPL. DATE 03/01/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7263 - 7966						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HMH-LAURIE		WELL #:		1	RRCID -> 216796		COMPL. DATE 02/01/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7194 - 7880						
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
FLINT ESTATE		WELL #:		17	RRCID -> 216938		COMPL. DATE 06/19/1997	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7584 - 7989						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578										
BADE		WELL #:		2	RRCID -> 216939		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH		8050 PERF. 7247 - 7955			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	600 #	211	-0-	-389	-0-	211	3			N	-0-			62
07	620 R	620	-0-	-0-	-0-	617	3		3	9	N	3		65
08	713 #	385	-0-	-328	-0-	385	3			N	-0-			65
09	893 R	893	-0-	-0-	-0-	891	3		2	9	N	2		67
10	934 R	934	-0-	-0-	-0-	931	3		3	9	N	3		70
11	600 #	422	-0-	-178	-0-	421	3		1	9	N	1		71

FLINT ESTATE -C-				WELL #:	7	RRCID -> 223441		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH		8117 PERF. 7694 - 8000		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			28
07	14B2 EXT	533	-0-	533	533	512	3		21	9	Y	19		47
08	14B2 EXT	889	-0-	889	1422	889	3			Y	-0-			47
09	14B2 EXT	860	-0-	860	2282	860	3			Y	-0-			47
10	2411 R	129	-0-	-2282	-0-	129	3			Y	-0-			47
*11	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	1244	3		4	9	Y	4		51

FLINT ESTATE -C-				WELL #:	8	RRCID -> 223442		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH		8116 PERF. 7615 - 7940		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			29
07	14B2 EXT	531	-0-	531	531	511	3		20	9	Y	18		47
08	14B2 EXT	888	-0-	888	1419	888	3			Y	-0-			47
09	14B2 EXT	860	-0-	860	2279	860	3			Y	-0-			47
10	2407 R	128	-0-	-2279	-0-	128	3			Y	-0-			47
*11	1250 R	1250	-0-	-0-	-0-	1244	3		6	9	Y	5		52

FOSTER "B-23"				WELL #:	2	RRCID -> 223443		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7042 - 7741		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	320 R	320	-0-	-0-	-0-	307	3		13	9	N	12		37
08	14B2 EXT	540	-0-	540	540	488	3		52	9	N	47		84
09	14B2 EXT	642	-0-	642	1182	586	3		56	9	N	51		135
10	14B2 EXT	284	-0-	284	1466	284	3			N	-0-			135
*11	1518 R	52	-0-	-1466	-0-	50	3		2	9	N	2		137

FLINT ESTATE				WELL #:	14	RRCID -> 231144		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8280 PERF. 7577 - 8000	
06	819 R	819	-0-	-0-	-0-	816	3		3	9	Y	3		88
07	520 R	520	-0-	-0-	-0-	514	3		6	9	Y	5		93
08	696 R	696	-0-	-0-	-0-	694	3		2	9	Y	2		95
09	571 R	571	-0-	-0-	-0-	565	3		6	9	Y	5		100
10	837 #	748	-0-	-89	-0-	745	3		3	9	Y	3		103
11	810 #	472	-0-	-338	-0-	470	3		2	9	Y	2		105

FLINT ESTATE				WELL #:	16	RRCID -> 231145		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7649 - 8086	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53

FLINT ESTATE				WELL #:	18	RRCID -> 231146		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7613 - 7971	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578												
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		15		RRCID -> 231148		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7616 - 7920		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	695 R	695	-0-	-0-	-0-	-0-		689	3	6	9	N	5			98
07	1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	-0-		1220	3	4	9	N	4			102
08	1124 R	1124	-0-	-0-	-0-	-0-		1118	3	6	9	N	5			107
09	1262 R	1262	-0-	-0-	-0-	-0-		1255	3	7	9	N	6			113
10	1195 R	1195	-0-	-0-	-0-	-0-		1193	3	2	9	N	2			115
*11	1957 R	1957	-0-	-0-	-0-	-0-		1957	3			N	-0-			115
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		19		RRCID -> 231149		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8150 PERF. 7613 - 8005		
06	323 R	323	-0-	-0-	-0-	-0-		317	3	6	9	Y	5			88
07	365 R	365	-0-	-0-	-0-	-0-		359	3	6	9	Y	5			93
08	330 R	330	-0-	-0-	-0-	-0-		300	3	30	9	Y	27			120
09	618 R	618	-0-	-0-	-0-	-0-		488	3	130	9	Y	118	174	1	64
10	563 R	563	-0-	-0-	-0-	-0-		529	3	34	9	Y	31			95
*11	420 R	420	-0-	-0-	-0-	-0-		420	3			Y	-0-			95
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		8		RRCID -> 231151		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8188 PERF. 7749 - 8016		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		7		RRCID -> 231152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7633 - 8155		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			189
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			189
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			189
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			189
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			189
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			189
REYNOLDS		WELL #:		1		RRCID -> 231167		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7906 PERF. 7094 - 7752		
06	226 R	226	-0-	-0-	-0-	-0-		226	3			N	-0-			103
07	271 R	271	-0-	-0-	-0-	-0-		263	3	8	9	N	7			110
08	295 R	295	-0-	-0-	-0-	-0-		289	3	6	9	N	5			115
09	248 R	248	-0-	-0-	-0-	-0-		247	3	1	9	N	1			116
10	281 R	281	-0-	-0-	-0-	-0-		278	3	3	9	N	3			119
11	210 #	205	-0-	-5	-0-	-0-		203	3	2	9	N	2			121
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		2		RRCID -> 268192		COMPL. DATE		12/28/1998		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7776 - 8012		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			24
09	14B2 EXT	269	-0-	269	269	269		269	3			Y	-0-			24
10	14B2 EXT	402	-0-	402	671	402		402	3			Y	-0-			24
*11	965 R	294	-0-	-671	-0-	-0-		294	3			Y	-0-			24
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		4		RRCID -> 268199		COMPL. DATE		12/23/1998		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7648 - 8137		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			25
09	14B2 EXT	268	-0-	268	268	268		268	3			Y	-0-			25
10	14B2 EXT	401	-0-	401	669	401		401	3			Y	-0-			25
*11	963 R	294	-0-	-669	-0-	-0-		294	3			Y	-0-			25

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578									
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		4	RRCID -> 272972		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7659 - 7898		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	683	-0-	683	683	682 3	1	9	Y	1			45
07	T. A.	426	-0-	426	1109	426 3			Y	-0-			45
08	14B2 EXT	254	-0-	254	1363	254 3			Y	-0-			45
09	14B2 EXT	123	-0-	123	1486	123 3			Y	-0-			45
10	1720 R	234	-0-	-1486	-0-	234 3			Y	-0-			45
11	660 #	289	-0-	-371	-0-	289 3			Y	-0-			45

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		3	RRCID -> 276500		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7592 - 7825		
06	T. A.	684	-0-	684	1254	682 3	2	9	Y	2			46
07	T. A.	427	-0-	427	1681	427 3			Y	-0-			46
08	1935 R	254	-0-	-1681	-0-	254 3			Y	-0-			46
09	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3			Y	-0-			46
10	682 #	234	-0-	-448	-0-	234 3			Y	-0-			46
11	660 #	289	-0-	-371	-0-	289 3			Y	-0-			46

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		5	RRCID -> 276501		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH		8159 PERF. 7669 - 8024		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		6	RRCID -> 276506		COMPL. DATE 12/08/1981		TOTAL DEPTH		8113 PERF. 7567 - 7859		
06	T. A.	683	-0-	683	683	682 3	1	9	Y	1			45
07	T. A.	426	-0-	426	1109	426 3			Y	-0-			45
08	14B2 EXT	253	-0-	253	1362	253 3			Y	-0-			45
09	14B2 EXT	123	-0-	123	1485	123 3			Y	-0-			45
10	1719 R	234	-0-	-1485	-0-	234 3			Y	-0-			45
11	690 #	288	-0-	-402	-0-	288 3			Y	-0-			45

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		9	RRCID -> 276507		COMPL. DATE 06/18/1983		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7600 - 7936		
06	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317 3			Y	-0-			58
07	396 R	396	-0-	-0-	-0-	359 3	37	9	Y	34			92
08	331 R	331	-0-	-0-	-0-	300 3	31	9	Y	28			120
09	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488 3			Y	-0-			120
10	529 R	529	-0-	-0-	-0-	529 3			Y	-0-			120
*11	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420 3			Y	-0-			120

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		11	RRCID -> 276508		COMPL. DATE 09/13/1983		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 7592 - 7860		
06	T. A.	684	-0-	684	684	683 3	1	9	Y	1			45
07	T. A.	427	-0-	427	1111	426 3	1	9	Y	1			46
08	14B2 EXT	253	-0-	253	1364	253 3			Y	-0-			46
09	14B2 EXT	123	-0-	123	1487	123 3			Y	-0-			46
10	1721 R	234	-0-	-1487	-0-	234 3			Y	-0-			46
11	690 #	288	-0-	-402	-0-	288 3			Y	-0-			46

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		13	RRCID -> 276509		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7595 - 7860		
06	2729 R	2729	-0-	-0-	-0-	2729 3			Y	-0-			-0-
07	1705 R	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3			Y	-0-			-0-
08	1014 R	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3			Y	-0-			-0-
09	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493 3			Y	-0-			-0-
10	2821 #	936	-0-	-1885	-0-	936 3			Y	-0-			-0-
11	2730 #	1154	-0-	-1576	-0-	1154 3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. CHEVRON			//CONT.// //CONT.// WELL #:			20097 700 867578 3	ASSOCIATED RRCID -> 279562			49B COMPL. DATE 10/08/2000			CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34	
CHEVRON			WELL #:			1	RRCID -> 279563			COMPL. DATE 02/24/1979			TOTAL DEPTH 19916 PERF. 7218 - 8014							
06	479 R	479	-0-	-0-	-0-	-0-	468	3		11	9	Y	10						79	
07	851 R	851	-0-	-0-	-0-	-0-	841	3		10	9	Y	9						88	
08	279 R	279	-0-	-0-	-0-	-0-	203	3		76	9	Y	69	139	1				18	
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	-0-	140	3		10	9	Y	9						27	
10	496 #	150	-0-	-346	-0-	-0-	133	3		17	9	Y	15						42	
11	480 #	40	-0-	-440	-0-	-0-	40	3				Y	-0-						42	
CHEVRON			WELL #:			2	RRCID -> 279564			COMPL. DATE 10/26/1981			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956							
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						Y	-0-						58	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						58	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						58	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						58	
10	14B2 EXT	133	-0-	133	133	133	133	3				Y	-0-						58	
*11	173 R	40	-0-	-133	-0-	-0-	40	3				Y	-0-						58	
CHEVRON			WELL #:			4	RRCID -> 279565			COMPL. DATE 03/08/2004			TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098							
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						119	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5						124	
08	14B2 EXT	381	-0-	381	381	381	381	3				N	-0-						124	
09	14B2 EXT	376	-0-	376	757	369	3		7	9		N	6						130	
10	14B2 EXT	340	-0-	340	1097	340	3					N	-0-						130	
*11	1179 R	82	-0-	-1097	-0-	-0-	80	3		2	9	N	2						132	
FLINT ESTATE			WELL #:			2	RRCID -> 279566			COMPL. DATE 09/10/1977			TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873							
06	14B2 EXT	1193	-0-	1193	1193	1187	3		6	9		Y	5						74	
07	14B2 EXT	357	-0-	357	1550	331	3		26	9		Y	24						98	
08	14B2 EXT	825	-0-	825	2375	825	3					Y	-0-						98	
09	14B2 EXT	1279	-0-	1279	3654	1279	3					Y	-0-						98	
10	4765 R	1111	-0-	-3654	-0-	1111	3					Y	-0-						98	
11	1170 #	263	-0-	-907	-0-	263	3					Y	-0-						98	
FLINT ESTATE			WELL #:			12	RRCID -> 279567			COMPL. DATE 09/07/1984			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691							
06	14B2 EXT	1192	-0-	1192	1192	1186	3		6	9		Y	5						73	
07	14B2 EXT	358	-0-	358	1550	330	3		28	9		Y	25						98	
08	14B2 EXT	825	-0-	825	2375	825	3					Y	-0-						98	
09	14B2 EXT	1278	-0-	1278	3653	1278	3					Y	-0-						98	
10	4764 R	1111	-0-	-3653	-0-	1111	3					Y	-0-						98	
11	1200 #	262	-0-	-938	-0-	262	3					Y	-0-						98	
MARGARET			WELL #:			4	RRCID -> 279568			COMPL. DATE 08/29/1984			TOTAL DEPTH 7835 PERF. 6905 - 7602							
06	550 R	550	-0-	-0-	-0-	548	3		2	9		Y	2						53	
07	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	3					Y	-0-						53	
08	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3					Y	-0-						53	
09	390 #	304	-0-	-86	-0-	304	3					Y	-0-						53	
10	558 #	345	-0-	-213	-0-	345	3					Y	-0-						53	
*11	669 R	669	-0-	-0-	-0-	669	3					Y	-0-						53	

CONGER (PENN)				//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
TREK RESOURCES, INC.				//CONT.//		867578										
MARGARET				WELL #:		3	RRCID -> 279622		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6979	-	7578	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	551 R	551	-0-	-0-	-0-		548	3		3	9	Y	3			55
07	484 R	484	-0-	-0-	-0-		484	3				Y	-0-			55
08	480 R	480	-0-	-0-	-0-		480	3				Y	-0-			55
09	360 #	304	-0-	-56	-0-		304	3				Y	-0-			55
10	558 #	245	-0-	-313	-0-		245	3				Y	-0-			55
*11	669 R	669	-0-	-0-	-0-		669	3				Y	-0-			55

FLINT ESTATE -B-				WELL #:		10	RRCID -> 279634		COMPL. DATE 08/12/1983		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7596	-	8076	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			45

FLINT ESTATE -A-				WELL #:		3	RRCID -> 279750		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7712	-	8195	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			25
09	14B2 EXT	269	-0-	269	269	269	269	3				Y	-0-			25
10	14B2 EXT	402	-0-	402	671	402	402	3				Y	-0-			25
*11	1112 R	441	-0-	-671	-0-	441	441	3				Y	-0-			25

FLINT ESTATE -A-				WELL #:		5	RRCID -> 279755		COMPL. DATE 01/16/1987		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7702	-	8008	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			25

FLINT ESTATE -A-				WELL #:		6	RRCID -> 279769		COMPL. DATE 10/18/1988		TOTAL DEPTH	8107	PERF. 7714	-	7988	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			24
09	14B2 EXT	268	-0-	268	268	268	268	3				Y	-0-			24
10	14B2 EXT	401	-0-	401	669	401	401	3				Y	-0-			24
*11	1110 R	441	-0-	-669	-0-	441	441	3				Y	-0-			24

MARGARET				WELL #:		1	RRCID -> 279770		COMPL. DATE 07/29/1983		TOTAL DEPTH	7943	PERF. 6999	-	7578	
06	551 R	551	-0-	-0-	-0-	548	3		3	9	Y	3				55
07	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	3				Y	-0-				55
08	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3				Y	-0-				55
09	360 #	304	-0-	-56	-0-	304	3				Y	-0-				55
10	558 #	245	-0-	-313	-0-	245	3				Y	-0-				55
*11	669 R	669	-0-	-0-	-0-	669	3				Y	-0-				55

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
VISION EXPLORATION LLC				886299							
CARPER 12		WELL #:		8	RRCID -> 144721	COMPL. DATE 02/17/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7120	-	7238
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CONGER, SW (PENN)				20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC				220855							
TERRY, I. W. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 153128	COMPL. DATE 05/29/1980	TOTAL DEPTH	8655	PERF. 8316	-	8526
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
TERRY, I. W. "A"		WELL #:		3	RRCID -> 153129	COMPL. DATE 07/24/1980	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8205	-	8283
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
EARTHSTONE OPERATING, LLC				238732							
DOOLEY, B. F.		WELL #:		1	RRCID -> 120914	COMPL. DATE 05/02/1979	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 8125	-	8202
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
DOOLEY, B. F.		WELL #:		3	RRCID -> 121001	COMPL. DATE 10/03/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8159	-	8229
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
ESTELLE COUNCIL "70"		WELL #:		1	RRCID -> 134497	COMPL. DATE 09/01/1980	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8214	-	8464
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
EARTHSTONE OPERATING, LLC			//CONT.//		238732										
COPE, R. L.			WELL #:		3	RRCID ->	153090	COMPL. DATE	11/05/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8008 - 8187			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COPE, R. L.			WELL #:		4	RRCID ->	153091	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8000 - 8233			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COPE, R. L.			WELL #:		6	RRCID ->	153092	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 7987 - 8394			
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-			-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-			-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-			-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-			-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-			-0-
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			Y	-0-			-0-
COPE, R. L.			WELL #:		7	RRCID ->	153093	COMPL. DATE	04/15/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7968 - 8378			
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COPE-BODINE			WELL #:		1	RRCID ->	153096	COMPL. DATE	07/16/1980	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8052 - 8449			
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GLASS, D. L.			WELL #:		6	RRCID ->	153103	COMPL. DATE	07/06/1982	TOTAL DEPTH	8485	PERF. 8032 - 8291			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GLASS, D. L.			WELL #:		8	RRCID ->	153104	COMPL. DATE	06/02/1982	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8063 - 8359			
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732										
TERRY, I. W.		WELL #:		4	RRCID ->	153114	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL	DEPTH	9500	PERF. 7933 - 8247		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-			-0-
TERRY, I. W.		WELL #:		5	RRCID ->	153115	COMPL. DATE	06/27/1980	TOTAL	DEPTH	8627	PERF. 8121 - 8398		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TERRY, I. W.		WELL #:		9	RRCID ->	153116	COMPL. DATE	09/09/1980	TOTAL	DEPTH	8475	PERF. 7974 - 8206		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TERRY, I. W.		WELL #:		13	RRCID ->	153119	COMPL. DATE	11/24/1981	TOTAL	DEPTH	8400	PERF. 7898 - 8277		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TERRY, I. W. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	153126	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL	DEPTH	8600	PERF. 8143 - 8394		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WATSON, J. E.		WELL #:		1	RRCID ->	153131	COMPL. DATE	05/12/1973	TOTAL	DEPTH	8623	PERF. 8090 - 8332		
06	SWR 10	30	-0-	30	178	30	3			N	-0-			-0-
07	SWR 10	37	-0-	37	215	37	3			N	-0-			-0-
08	SWR 10	44	-0-	44	259	44	3			N	-0-			-0-
09	SWR 10	34	-0-	34	293	34	3			N	-0-			-0-
10	SWR 10	34	-0-	34	327	34	3			N	-0-			-0-
11	SWR 10	31	-0-	31	358	31	3			N	-0-			-0-
WATSON, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	153132	COMPL. DATE	07/26/1980	TOTAL	DEPTH	8500	PERF. 8225 - 8375		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//			20101 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK		
EARTHSTONE OPERATING, LLC			//CONT.//			238732									
GLASS, D. L.			WELL #:			2	RRCID ->	157749	COMPL. DATE	03/01/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
GLASS, D. L.			WELL #:			4	RRCID ->	157754	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	8519	PERF. 7868	- 8310	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
COPE, R. L.			WELL #:			2	RRCID ->	157764	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	8506	PERF. 8101	- 8318	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TERRY, I. W.			WELL #:			2	RRCID ->	157876	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8043	- 8381	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TERRY, I. W.			WELL #:			17	RRCID ->	157881	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7886	- 8201	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
DOOLEY, B. F.			WELL #:			4	RRCID ->	160604	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 8210	- 8374	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
COPE-BODINE			WELL #:			4R	RRCID ->	160606	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 8156	- 8395	
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	3		Y	-0-			-0-	
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		Y	-0-			-0-	
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		Y	-0-			-0-	
09	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	3		Y	-0-			-0-	
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3		Y	-0-			-0-	
*11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		Y	-0-			-0-	

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732									
COPE-BODINE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	160607	COMPL. DATE	10/30/1995	TOTAL DEPTH	8532	PERF. 8156 -	8351	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
DOOLEY, B. F.		WELL #:		5	RRCID ->	160638	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8134 -	8363	
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		Y	-0-			-0-
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		Y	-0-			-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		Y	-0-			-0-
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		Y	-0-			-0-
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		Y	-0-			-0-
*11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		Y	-0-			-0-
COPE, R. L.		WELL #:		1	RRCID ->	164444	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	8496	PERF. N/A		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
DOOLEY, B.F.		WELL #:		6	RRCID ->	164445	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	8527	PERF. N/A		
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-			-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		Y	-0-			-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		Y	-0-			-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-			-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-			-0-
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3		Y	-0-			-0-
TERRY, I. W.		WELL #:		18	RRCID ->	164510	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A		
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		Y	-0-			-0-
07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		Y	-0-			-0-
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		Y	-0-			-0-
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		Y	-0-			-0-
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		Y	-0-			-0-
11	960 N	891	-0-	-69	-0-	891	3		Y	-0-			-0-
COUNCIL, ESTELLE "70"		WELL #:		4	RRCID ->	165059	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8497	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TERRY, I. W.		WELL #:		19	RRCID ->	174068	COMPL. DATE	12/06/1995	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 7938 -	8150	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
EARTHSTONE OPERATING, LLC			//CONT.//		238732													
WATSON, J.E.			WELL #:		5		RRCID -> 180954			COMPL. DATE 02/01/2001			TOTAL DEPTH		8500		PERF. 8022 - 8292	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
COPE-BODINE			WELL #:		3		RRCID -> 187930			COMPL. DATE 09/01/2001			TOTAL DEPTH		8510		PERF. 8137 - 8321	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WATSON, J. E. 'A'			WELL #:		1		RRCID -> 225832			COMPL. DATE 06/29/2002			TOTAL DEPTH		8500		PERF. 7088 - 8285	
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3				N	-0-						-0-
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3				N	-0-						-0-
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3				N	-0-						-0-
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3				N	-0-						-0-
10	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	3				N	-0-						-0-
11	570 N	539	-0-	-31	-0-	539	3				N	-0-						-0-
GLASS, D. L.			WELL #:		7		RRCID -> 281727			COMPL. DATE 12/13/2001			TOTAL DEPTH		8504		PERF. 6540 - 8363	
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3				Y	-0-						-0-
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3				Y	-0-						-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3				Y	-0-						-0-
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3				Y	-0-						-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3				Y	-0-						-0-
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	3				Y	-0-						-0-
KING ENERGY RESOURCES FLINT			465526 WELL #:		1		RRCID -> 283116			COMPL. DATE 11/24/1984			TOTAL DEPTH		8161		PERF. 7619 - 8025	
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2				N	-0-						-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2				N	-0-						-0-
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2				N	-0-						-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2				N	-0-						-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2				N	-0-						-0-
11	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	2				N	-0-						-0-
FLINT			WELL #:		2		RRCID -> 283153			COMPL. DATE 12/09/1984			TOTAL DEPTH		8100		PERF. 7665 - 7868	
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2				N	-0-						-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2				N	-0-						-0-
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2				N	-0-						-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2				N	-0-						-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2				N	-0-						-0-
11	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	2				N	-0-						-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
SLANT OPERATING, LLC				786697							
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		5	RRCID -> 148896	COMPL. DATE 11/19/1992	TOTAL DEPTH	8625	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	42 1	392 3	Y	4	4 0	-0-
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	4 4	4 9	Y	-0-		-0-
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	78 1	793 3	Y	-0-		-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	10 4	644 2	Y	-0-		-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	44 1	645 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	508	-0-	508	508	8 4	584 2	Y	-0-		-0-
						45 1	466 2	Y	-0-		-0-
						46 1					
						41 1					
STERLING 'X' FEE		WELL #:		10	RRCID -> 149366	COMPL. DATE 04/24/1994	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 7904 -	8260	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		16	RRCID -> 149368	COMPL. DATE 04/25/1994	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8120 -	8520	
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	45 3	Y	11	10 0	1
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	12 9	75 3	Y	11	11 0	1
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7 1	105 2	Y	12	12 1	1
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	1 4	105 2	Y	5	6 1	-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7 1	95 2	Y	4	4 1	-0-
11	DLQ G-10	91	-0-	91	91	6 9	76 2	Y	7	5 1	2
						8 1					
						4 9					
						7 1					
						8 9					
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		15	RRCID -> 149372	COMPL. DATE 04/13/1994	TOTAL DEPTH	8615	PERF. 8104 -	8520	
06	150 N	4	-0-	-146	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
07	155 N	65	-0-	-90	-0-	5 1	59 3	Y	-0-		-0-
08	155 N	4	-0-	-151	-0-	1 4		Y	-0-		-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
10	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3 2		Y	-0-		-0-
COPE, E. B. "B"		WELL #:		5	RRCID -> 149809	COMPL. DATE 08/28/1993	TOTAL DEPTH	8510	PERF. N/A		
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	26 1	363 3	Y	-0-		-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	4 4	387 3	Y	-0-		-0-
08	341 N	277	-0-	-64	-0-	25 1	254 2	Y	-0-		-0-
09	330 N	217	-0-	-113	-0-	5 4	199 2	Y	-0-		-0-
10	341 N	240	-0-	-101	-0-	18 1	221 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	186	-0-	186	186	15 1	171 2	Y	-0-		-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697														
COPE, E. B. "B"		WELL #:		6		RRCID -> 149810		COMPL. DATE 10/28/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-			14 2	1 4	217	3	Y	-0-					-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-			15 3	1 4	228	3	Y	-0-					-0-
08	217 N	161	-0-	-56	-0-			10 3	1 4	148	2	Y	-0-					-0-
09	210 N	133	-0-	-77	-0-			9 1	1	122	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	139	-0-	-78	-0-			10 1	1	129	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	109	-0-	109	109			9 1	1	100	2	Y	-0-					-0-
STERLING 'P' FEE																		
		WELL #:		7		RRCID -> 149814		COMPL. DATE 09/08/1992		TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
STERLING 'P' FEE																		
		WELL #:		8		RRCID -> 149815		COMPL. DATE 11/28/1992		TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A								
06	120 N	87	-0-	-33	-0-			6 1	1 4	80	3	Y	-0-					-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-			11 2	1 4	168	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	107	-0-	-48	-0-			7 1	1 4	99	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	57	-0-	-33	-0-			4 1	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-							Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
STERLING 'S' FEE																		
		WELL #:		6		RRCID -> 149816		COMPL. DATE 09/14/1992		TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
STERLING 'S' FEE																		
		WELL #:		7		RRCID -> 149817		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
STERLING 'T' FEE																		
		WELL #:		12		RRCID -> 149819		COMPL. DATE 03/07/1991		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC STERLING -U- FEE				//CONT.// //CONT.//	20101 500 786697	ASSOCIATED WELL #: 4		RRCID -> 149821	CAPACITY COMPL. DATE 04/08/1991			TOTAL DEPTH 8400	CNTY: GLASSCOCK PERF. N/A			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-			35 1	3 4	335 3	Y	-0-				-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-			24 1	3 4	237 3	Y	-0-				-0-
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-			35 1	7 4	511 2	Y	-0-				-0-
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-			31 1		441 2	Y	-0-				-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-			37 1		467 2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	456	-0-	456	456			37 1		418 2	Y	-0-				-0-
GLASSCOCK 'AB' FEE				WELL #: 1	RRCID -> 149826	COMPL. DATE 10/19/1992			TOTAL DEPTH 8620	PERF. N/A						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 1	RRCID -> 149832	COMPL. DATE 12/06/1989			TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A						
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3				Y	-0-				-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3				Y	-0-				-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 2	RRCID -> 149833	COMPL. DATE 08/31/1992			TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A						
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	49 5	1 4	464 1	3 9	Y	1	1 0				-0-
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	53 6	1 4	535 6	3 4	Y	-0-					-0-
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	54 10	1 4	787 10	2 4	Y	-0-					-0-
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	55 1	1	788 1	2	Y	-0-					-0-
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	56 1	1	714 1	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	621	-0-	621	621	50 1	1	570 1	2	Y	-0-					-0-
GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 3	RRCID -> 149834	COMPL. DATE 10/24/1992			TOTAL DEPTH 8635	PERF. N/A						
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	31 3	1 4	290 3	3	Y	-0-					-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	27 3	1 4	275 3	3	Y	-0-					-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	31 6	1 4	450 6	2	Y	-0-					-0-
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	31 1	1	451 1	2	Y	-0-					-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	32 1	1	408 1	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	355	-0-	355	355	29 1	1	326 1	2	Y	-0-					-0-
GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 4	RRCID -> 149835	COMPL. DATE 01/11/2005			TOTAL DEPTH 8585	PERF. 7084 - 8418						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

CONGR, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC GLASSCOCK 'S' FEE														
//CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK														
//CONT.// 786697														
WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
06	810 N	511	-0-	-299	-0-	48 1	452 3	Y	5		5 0		-0-	
						5 4	6 9							
07	682 N	544	-0-	-138	-0-	48 1	490 3	Y	-0-				-0-	
						6 4								
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	50 1	732 2	Y	6		6 1		-0-	
						10 4	7 9							
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	51 1	734 2	Y	3		3 1		-0-	
						3 9								
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	52 1	664 2	Y	2		2 1		-0-	
						2 9								
11	DLQ G-10	581	-0-	581	581	47 1	530 2	Y	3		2 1		1	
						3 9								
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A														
06	660 N	333	-0-	-327	-0-	31 1	299 3	Y	-0-				-0-	
						3 4								
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	40 1	399 3	Y	-0-				-0-	
						5 4								
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	35 1	509 2	Y	-0-				-0-	
						7 4								
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	35 1	510 2	Y	-0-				-0-	
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	36 1	462 2	Y	-0-				-0-	
11	DLQ G-10	401	-0-	401	401	32 1	369 2	Y	-0-				-0-	
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149840 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A														
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	17 1	162 3	Y	-0-				-0-	
						2 4								
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	19 1	185 3	Y	-0-				-0-	
						2 4								
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	19 1	278 2	Y	-0-				-0-	
						4 4								
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	19 1	278 2	Y	-0-				-0-	
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	20 1	252 2	Y	-0-				-0-	
11	DLQ G-10	219	-0-	219	219	18 1	201 2	Y	-0-				-0-	
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A														
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	57 1	534 3	Y	-0-				-0-	
						5 4								
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	15 1	150 3	Y	-0-				-0-	
						2 4								
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	33 1	480 2	Y	-0-				-0-	
						6 4								
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	33 1	481 2	Y	-0-				-0-	
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	34 1	435 2	Y	-0-				-0-	
11	DLQ G-10	379	-0-	379	379	31 1	348 2	Y	-0-				-0-	

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697												
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		11		RRCID -> 149842		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	90 N	87	-0-	-3	-0-			8 1	78 3	Y		-0-				-0-
								1 4								
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-			8 1	83 3	Y		-0-				-0-
								1 4								
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-			8 1	118 2	Y		-0-				-0-
								2 4								
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-			8 1	118 2	Y		-0-				-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-			8 1	107 2	Y		-0-				-0-
11	DLQ G-10	93	-0-	93	93			8 1	85 2	Y		-0-				-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		13		RRCID -> 149844		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 8650		PERF. N/A				
06	810 N	650	-0-	-160	-0-			62 1	582 3	Y		-0-				-0-
								6 4								
07	930 N	798	-0-	-132	-0-			72 1	717 3	Y		-0-				-0-
								9 4								
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-			70 1	1027 2	Y		-0-				-0-
								13 4								
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-			71 1	1029 2	Y		-0-				-0-
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-			74 1	931 2	Y		-0-				-0-
11	DLQ G-10	810	-0-	810	810			65 1	744 2	Y		-0-				-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		2		RRCID -> 149846		COMPL. DATE 12/06/1992		TOTAL DEPTH 8560		PERF. N/A				
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-			58 1	549 3	N		-0-				-0-
								6 4								
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-			42 1	425 3	N		-0-				-0-
								5 4								
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-			51 1	755 2	Y		-0-				-0-
								10 4								
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-			48 1	700 2	Y		-0-				-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-			43 1	548 2	Y		-0-				-0-
*11	478 N	478	-0-	-0-	-0-			39 1	438 2	Y		-0-				-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		4		RRCID -> 149848		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 8495		PERF. N/A				
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-			41 1	390 3	Y		-0-				-0-
								4 4								
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-			44 1	443 3	Y		-0-				-0-
								5 4								
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-			42 1	618 2	Y		-0-				-0-
								8 4								
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-			42 1	605 2	Y		-0-				-0-
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-			44 1	562 2	Y		-0-				-0-
11	DLQ G-10	490	-0-	490	490			40 1	449 2	Y		-0-				-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		5		RRCID -> 149849		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	310					N		-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	310					N		-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	310					N		NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC GLASSCOCK 'W' FEE			//CONT.// //CONT.// WELL #:			20101 500 786697 9	ASSOCIATED RRCID -> 149851		CAPACITY COMPL. DATE 07/09/1993			CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-			51 5	1 4	486	3	Y	-0-					-0-
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-			52 6	1 4	522	3	Y	-0-					-0-
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-			51 10	1 4	751	2	Y	-0-					-0-
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-			51	1	735	2	Y	-0-					-0-
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-			54	1	683	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	595	-0-	595	595			48	1	546	2	Y	-0-					-0-
GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #:			10	RRCID -> 149852		COMPL. DATE 09/16/1993			TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A						
06	960 N	658	-0-	-302	-0-			62 6	1 4	590	3	Y	-0-					-0-
07	899 N	575	-0-	-324	-0-			51 6	1 4	518	3	Y	-0-					-0-
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-			71 13	1 4	1044	2	Y	-0-					-0-
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-			71	1	1022	2	Y	-0-					-0-
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-			75	1	950	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	827	-0-	827	827			67	1	759	2	Y	-0-					-0-
GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #:			11	RRCID -> 149853		COMPL. DATE 11/14/1993			TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A						
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-			7 1	1 4	64 43	3 9	Y	39	39	0			3
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-			9 1	1 4	89	3	Y	-0-	3	0			-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-			8 1	1 4	113 21	2 9	Y	19	16	1			3
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-			8 22	1 9	111	2	Y	20	21	1			2
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-			8 31	1 9	103	2	Y	28	28	1			2
11	DLQ G-10	119	-0-	119	119			7 30	1 9	82	2	Y	27	26	1			3
GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #:			12	RRCID -> 149854		COMPL. DATE 11/18/1993			TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A						
06	420 N	186	-0-	-234	-0-			18 2	1 4	166	3	Y	-0-					-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-			50 6	1 4	502	3	Y	-0-					-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-			18 3	1 4	262	2	Y	-0-					-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-			18	1	256	2	Y	-0-					-0-
10	527 N	257	-0-	-270	-0-			19	1	238	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	207	-0-	207	207			17	1	190	2	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//			20101 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.//			786697													
GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #:			13	RRCID -> 149855			COMPL. DATE 05/24/1994			TOTAL DEPTH 8580		PERF. 8024 - 8432				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-			15	1	141	3	Y	-0-					-0-
									1	4									
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-			14	1	144	3	Y	-0-					-0-
									2	4									
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-			14	1	207	2	Y	-0-					-0-
									3	4									
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-			14	1	203	2	Y	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-			15	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	164	-0-	164	164			13	1	151	2	Y	-0-					-0-
STERLING 'X' FEE			WELL #:			2	RRCID -> 149859			COMPL. DATE 09/04/1992			TOTAL DEPTH 8450		PERF. N/A				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
STERLING 'X' FEE			WELL #:			4	RRCID -> 149861			COMPL. DATE 12/03/1992			TOTAL DEPTH 8290		PERF. N/A				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
STERLING 'U' FEE			WELL #:			8	RRCID -> 149863			COMPL. DATE 10/16/1992			TOTAL DEPTH 8535		PERF. N/A				
06	420	N	316	-0-	-104	-0-			30	1	283	3	Y	-0-					-0-
									3	4									
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-			28	1	283	3	Y	-0-					-0-
									4	4									
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-			30	1	439	2	Y	-0-					-0-
									6	4									
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-			26	1	379	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-			32	1	401	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	391	-0-	391	391			32	1	359	2	Y	-0-					-0-
STERLING 'U' FEE			WELL #:			9	RRCID -> 149864			COMPL. DATE 08/02/1993			TOTAL DEPTH 8440		PERF. N/A				
06	420	N	260	-0-	-160	-0-			25	1	233	3	Y	-0-					-0-
									2	4									
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-			28	1	282	3	Y	-0-					-0-
									3	4									
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-			25	1	371	2	Y	-0-					-0-
									5	4									
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-			22	1	320	2	Y	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-			27	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	330	-0-	330	330			27	1	303	2	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.// 786697														
STERLING 'U' FEE			WELL #: 10			RRCID -> 149865			COMPL. DATE 10/24/1993			TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	480 N	294	-0-	-0-	-186	-0-		28	1	263	3	Y	-0-				-0-
								3	4								
07	403 N	350	-0-	-0-	-53	-0-		31	1	315	3	Y	-0-				-0-
								4	4								
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	422	2	Y	-0-				-0-
								6	4								
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	364	2	Y	-0-				-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	386	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	375	-0-	-0-	375	375		30	1	345	2	Y	-0-				-0-
STERLING 'W' FEE			WELL #: 2			RRCID -> 149871			COMPL. DATE 12/07/1993			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A					
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
STERLING 'W' FEE			WELL #: 3			RRCID -> 149873			COMPL. DATE 12/01/1993			TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A					
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
STERLING 'W' FEE			WELL #: 4			RRCID -> 149874			COMPL. DATE 10/03/1993			TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
STERLING 'Y' FEE			WELL #: 2			RRCID -> 150144			COMPL. DATE 06/26/1994			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
STERLING 'X' FEE			WELL #: 12			RRCID -> 150596			COMPL. DATE 07/06/1994			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.//		786697										
STERLING 'Y' FEE			WELL #:		4	RRCID -> 150628		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 8595		PERF. 8181 - 8347			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
STERLING 'Y' FEE			WELL #:		3	RRCID -> 150707		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 8585		PERF. 8182 - 8380			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #:		14	RRCID -> 150708		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8002 - 8424			
06	600	N	502	-0-	-98	-0-	48 1	450 3	Y	-0-				-0-	
							4 4								
07	620	N	540	-0-	-80	-0-	48 1	486 3	Y	-0-				-0-	
							6 4								
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	47 1	696 2	Y	-0-				-0-	
							9 4								
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	47 1	681 2	Y	-0-				-0-	
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	50 1	633 2	Y	-0-				-0-	
11	DLQ G-10		552	-0-	552	552	45 1	506 2	Y	-0-				-0-	
STERLING 'Y' FEE			WELL #:		5	RRCID -> 150870		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 8068 - 8281			
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	68 1	986 3	Y	2	1 0			1	
							10 4	2 9							
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	63 1	951 3	Y	1	2 0			-0-	
							11 4	1 9							
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	60 1	851 2	Y	-0-				-0-	
							8 4								
09	750	N	677	-0-	-73	-0-	47 1	622 2	Y	-0-				-0-	
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	85 1	1050 2	Y	-0-				-0-	
11	DLQ G-10		1047	-0-	1047	1047	84 1	962 2	Y	-0-				-0-	
STERLING "T" FEE			WELL #:		10	RRCID -> 151296		COMPL. DATE 02/25/1986		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
STERLING "T" FEE			WELL #:		9	RRCID -> 151404		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7789 - 8190			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.//		786697								
STERLING 'Y' FEE			WELL #:		11	RRCID -> 151569		COMPL. DATE 09/04/1994		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 8083 - 8297	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
STERLING 'Y' FEE			WELL #:		6	RRCID -> 151570		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 8200 - 8386	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
REAGAN 'H' FEE			WELL #:		1	RRCID -> 152831		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 8205 - 8415	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STERLING 'AA' FEE			WELL #:		1	RRCID -> 154214		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8093 - 8378	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MAHAFFEY, P.T.			WELL #:		2	RRCID -> 154215		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7736 - 7848	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STERLING 'X' FEE			WELL #:		11	RRCID -> 154537		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7912 - 8156	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
REAGAN 'G' FEE			WELL #:		1	RRCID -> 154622		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8282 - 8412	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC STERLING 'AA' FEE			//CONT.// //CONT.// WELL #:		20101 500 786697 4	ASSOCIATED RRCID -> 154766		CAPACITY COMPL. DATE 06/13/1995				CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8169 - 8364							
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE					WELL #:	7	RRCID -> 154775		COMPL. DATE 06/10/1994				TOTAL DEPTH 8620		PERF. 8104 -		8518		
06	360	N	192	-0-	-168	-0-		18	1	172	3	Y	-0-						-0-
								2	4										
07	217	N	154	-0-	-63	-0-		14	1	138	3	Y	-0-						-0-
								2	4										
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-		15	1	227	2	Y	-0-						-0-
								3	4										
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-		15	1	222	2	Y	-0-						-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-		16	1	206	2	Y	-0-						-0-
11	DLQ	G-10	180	-0-	180	180		15	1	165	2	Y	-0-						-0-

GLASSCOCK 'W' FEE					WELL #:	15	RRCID -> 155143		COMPL. DATE 07/11/1994				TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8101 -		8518		
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-		33	1	315	3	Y	-0-						-0-
								3	4										
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-		29	1	298	3	Y	-0-						-0-
								4	4										
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-		34	1	493	2	Y	-0-						-0-
								6	4										
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-		33	1	482	2	Y	-0-						-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-		35	1	448	2	Y	-0-						-0-
11	DLQ	G-10	390	-0-	390	390		32	1	358	2	Y	-0-						-0-

STERLING 'U' FEE					WELL #:	7	RRCID -> 155822		COMPL. DATE 09/27/1992				TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8014 -		8397		
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-		42	1	394	3	Y	4	4	0				-0-
								4	4										
07	465	N	372	-0-	-93	-0-		33	1	329	3	Y	5	5	0				-0-
								4	4										
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-		43	1	635	2	Y	1	1	1				-0-
								9	4										
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-		38	1	548	2	Y	2	2	1				-0-
								2	9										
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-		46	1	580	2	Y	3	3	1				-0-
								3	9										
11	DLQ	G-10	569	-0-	569	569		46	1	520	2	Y	2	2	1				-0-
								2	9										

COPE, E. B.					WELL #:	16	RRCID -> 155876		COMPL. DATE 08/14/1986				TOTAL DEPTH 8265		PERF. 7862 -		8126		
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-		28	1	390	3	Y	-0-						-0-
								4	4										
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-		25	1	386	3	Y	-0-						-0-
								5	4										
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-		21	1	296	2	Y	-0-						-0-
								4	4										
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-		21	1	276	2	Y	-0-						-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-		28	1	341	2	Y	-0-						-0-
11	DLQ	G-10	381	-0-	381	381		31	1	350	2	Y	-0-						-0-

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC COPE-ANDREWS UNIT				//CONT.// 20101 500 //CONT.// 786697 WELL #:	2	ASSOCIATED RRCID -> 155879	CAPACITY COMPL. DATE 10/24/1984				TOTAL	DEPTH	8370	PERF. 7978	-	8298	CNTY: GLASSCOCK	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	600 N	507	-0-	-93	-0-	-0-		32	1	461	3	Y	8	8	0			1
07	620 N	562	-0-	-58	-0-	-0-		5	4	9	9							
08	620 N	421	-0-	-199	-0-	-0-		34	1	518	3	Y	4	5	0			-0-
09	510 N	370	-0-	-140	-0-	-0-		6	4	4	9							
10	558 N	509	-0-	-49	-0-	-0-		27	1	379	2	Y	8	7	1			1
11	DLQ G-10	488	-0-	488	488	488		6	4	9	9							
								25	1	336	2	Y	4	5	1			-0-
								4	9									
								37	1	462	2	Y	8	7	1			1
								9	9									
								38	1	436	2	Y	12	11	1			2
								13	9									
STERLING "T" FEE																		
				WELL #:	1	RRCID -> 155882		COMPL. DATE 10/25/1981				TOTAL	DEPTH	8400	PERF. 7874	-	8221	
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1	697	3	Y	20	18	0			2
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-		7	4	22	9							
08	620 N	444	-0-	-176	-0-	-0-		57	1	579	3	Y	-0-	2	0			-0-
09	600 N	487	-0-	-113	-0-	-0-		7	4									
10	620 N	447	-0-	-173	-0-	-0-		28	1	405	2	Y	5	5	1			-0-
11	DLQ G-10	430	-0-	430	430	430		5	4	6	9							
								30	1	427	2	Y	23	21	1			2
								25	9									
								31	1	389	2	Y	24	24	1			2
								26	9									
								33	1	376	2	Y	19	20	1			1
								21	9									
STERLING "T" FEE																		
				WELL #:	2	RRCID -> 155883		COMPL. DATE 01/19/1982				TOTAL	DEPTH	8400	PERF. 7824	-	8162	
06	750 N	660	-0-	-90	-0-	-0-		62	1	592	3	Y	-0-					-0-
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-		6	4									
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-		73	1	738	3	Y	-0-					-0-
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-		9	4									
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	884	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	893	-0-	893	893	893		12	4									
								65	1	933	2	Y	-0-					-0-
								67	1	850	2	Y	-0-					-0-
								72	1	820	2	Y	-0-					-0-
STERLING 'T' FEE																		
				WELL #:	8	RRCID -> 155885		COMPL. DATE 10/24/1983				TOTAL	DEPTH	8257	PERF. 7799	-	8178	
06	720 N	688	-0-	-32	-0-	-0-		65	1	617	3	Y	-0-					-0-
07	744 N	684	-0-	-60	-0-	-0-		6	4									
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	615	3	Y	-0-					-0-
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-		8	4									
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	874	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	882	-0-	882	882	882		12	4									
								64	1	921	2	Y	-0-					-0-
								66	1	840	2	Y	-0-					-0-
								71	1	810	2	Y	-0-					-0-
GLASSCOCK "AB" FEE																		
				WELL #:	2	RRCID -> 156570		COMPL. DATE N/A				TOTAL	DEPTH	8655	PERF. 8063	-	8474	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.//		786697								
STERLING "T" FEE			WELL #:		13	RRCID -> 156572		COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7770 - 8157	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
STERLING 'X' FEE			WELL #:		9	RRCID -> 157131		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7916 - 8272	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
STERLING 'X' FEE			WELL #:		3	RRCID -> 157132		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 8195		PERF. 7847 - 8041	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
REAGAN 'H' FEE			WELL #:		3	RRCID -> 157133		COMPL. DATE 07/22/1995		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8139 - 8492	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
STERLING 'P' FEE			WELL #:		6	RRCID -> 157135		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 7965		PERF. 7584 - 7853	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
STERLING 'X' FEE			WELL #:		8	RRCID -> 157136		COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 7904 - 8224	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
EDMONDSON "A"			WELL #:		1	RRCID -> 158033		COMPL. DATE 10/31/1981		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8121 - 8472	
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-		106
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-		106
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	71	2	8	9	Y	7	113
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	61	2	4	9	Y	4	117
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	61	2	2	9	Y	2	119
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	60	2	4	9	Y	4	123

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.// 786697													
COPE, E. B.			WELL #: 8			RRCID -> 160026			COMPL. DATE 12/07/1983			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	20	1 3 4	295	3	Y	-0-					-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	21	1 4 4	325	3	Y	-0-					-0-
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	17	1 3 4	245	2	Y	-0-					-0-
09	330 N	248	-0-	-82	-0-	17	1	228	2	Y	-0-					-0-
10	341 N	305	-0-	-36	-0-	23	1	282	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	314	-0-	314	314	25	1	289	2	Y	-0-					-0-
COPE, E. B. "B"			WELL #: 3			RRCID -> 160030			COMPL. DATE 11/24/1983			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130				
06	570 N	540	-0-	-30	-0-	35	1 5 4	497	3 3	Y	3	3	0			-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	35	1 6 4	528	3 3	Y	3	3	0			-0-
08	558 N	373	-0-	-185	-0-	24	1 6 4	343	2	Y	-0-					-0-
09	540 N	308	-0-	-232	-0-	21	1	283	2	Y	-0-					-0-
10	558 N	324	-0-	-234	-0-	24	1	299	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	252	-0-	252	252	20	1	232	2	Y	-0-					-0-
STERLING "S" FEE			WELL #: 4			RRCID -> 160031			COMPL. DATE 02/12/1985			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING "T" FEE			WELL #: 4			RRCID -> 160032			COMPL. DATE 01/16/1982			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192				
06	690 N	449	-0-	-241	-0-	42	1 4 4	403	3	Y	-0-					-0-
07	620 N	501	-0-	-119	-0-	45	1 5 4	451	3	Y	-0-					-0-
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	39	1 8 4	568	2	Y	-0-					-0-
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	42	1	599	2	Y	-0-					-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	43	1	546	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	574	-0-	574	574	46	1	527	2	Y	-0-					-0-
REAGAN 'I' FEE			WELL #: 1			RRCID -> 162581			COMPL. DATE 03/26/1997			TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
STERLING "S" FEE			WELL #: 1			RRCID -> 164423			COMPL. DATE 07/01/1981			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)				//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK					
SLANT OPERATING, LLC				//CONT.//		786697												
COPE, E. B.				WELL #:		3	RRCID -> 170201		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7921 - 8140					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COPE-ANDREWS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 170202		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7977 - 8335					
06	540 N	490	-0-	-50	-0-	32	1	454	3	Y	-0-						-0-	
						4	4											
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	34	1	517	3	Y	-0-						-0-	
						7	4											
08	496 N	412	-0-	-84	-0-	27	1	379	2	Y	-0-						-0-	
						6	4											
09	480 N	366	-0-	-114	-0-	25	1	336	2	Y	-0-						-0-	
10	558 N	500	-0-	-58	-0-	37	1	462	2	Y	-0-						-0-	
11	DLQ G-10	475	-0-	475	-0-	38	1	436	2	Y	-0-						-0-	
COPE, E. B. "B"				WELL #:		2	RRCID -> 170203		COMPL. DATE 10/04/1981		TOTAL DEPTH 8349		PERF. 7929 - 8230					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STERLING "P" FEE				WELL #:		4	RRCID -> 170205		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 7610 - 7851					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COPE, E. B.				WELL #:		1	RRCID -> 170342		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 8441		PERF. 7860 - 8206					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
REAGAN 'G' FEE				WELL #:		2	RRCID -> 181628		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 8068 - 8444					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC STERLING 'X' FEE				//CONT.// 20101 500 //CONT.// 786697 WELL #: 13		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
					RRCID -> 193279	COMPL. DATE 10/18/2002	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7802	-	8178					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

COPE-SEALE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 193533	COMPL. DATE 11/15/2002	TOTAL DEPTH 8415	PERF. 8120	-	8323					
06	420 N	353	-0-	-67	-0-	23 1 3 4	319 3 8 9	Y	7	7 0				1	
07	372 N	360	-0-	-12	-0-	22 1 4 4	327 3 7 9	Y	6	6 0				1	
08	310 N	217	-0-	-93	-0-	13 1 3 4	193 2 8 9	Y	7	7 1				1	
09	360 N	231	-0-	-129	-0-	15 1 7 9	206 2	Y	6	6 1				1	
10	372 N	305	-0-	-67	-0-	22 1 8 9	275 2	Y	7	8 1				-0-	
11	DLQ G-10	274	-0-	274	274	21 1 10 9	243 2	Y	9	8 1				1	

COPE-SEALE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 193534	COMPL. DATE 11/19/2002	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7988	-	8278					
06	420 N	376	-0-	-44	-0-	23 1 4 4	341 3 8 9	Y	7	7 0				1	
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	23 1 4 4	351 3 7 9	Y	6	6 0				1	
08	372 N	229	-0-	-143	-0-	14 1 3 4	204 2 8 9	Y	7	7 1				1	
09	390 N	245	-0-	-145	-0-	16 1 7 9	219 2	Y	6	6 1				1	
10	372 N	324	-0-	-48	-0-	24 1 8 9	292 2	Y	7	8 1				-0-	
11	DLQ G-10	290	-0-	290	290	23 1 10 9	257 2	Y	9	8 1				1	

COPE, E. B. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 195425	COMPL. DATE 02/24/1981	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7886	-	8115					
06	750 N	688	-0-	-62	-0-	44 1 6 4	628 3 10 9	Y	9	9 0				1	
07	744 N	732	-0-	-12	-0-	44 1 8 4	670 3 10 9	Y	9	9 0				1	
08	713 N	540	-0-	-173	-0-	34 1 7 4	490 2 9 9	Y	8	8 1				1	
09	690 N	530	-0-	-160	-0-	36 1 9 9	479 2	Y	8	8 1				1	
10	744 N	346	-0-	-398	-0-	26 1 4 9	315 2	Y	4	5 1				-0-	
11	DLQ G-10	216	-0-	216	216	17 1 1 9	198 2	Y	1	1 1				-0-	

CONGR, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC COPE, E. B. "B"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	20101 500 786697 4	ASSOCIATED RRCID -> 195426	CAPACITY COMPL. DATE 04/10/2003				CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	286	-0-	-14	-0-			19	1	264	3	Y	-0-			-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-			19	1	281	3	Y	-0-			-0-
08	310 N	202	-0-	-108	-0-			13	1	186	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	167	-0-	-133	-0-			12	1	153	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	175	-0-	-135	-0-			13	1	162	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	136	-0-	136	136			11	1	125	2	Y	-0-			-0-

STERLING 'T' FEE					WELL #:	6	RRCID -> 198432	COMPL. DATE 09/03/2003				TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177				
06	720 N	597	-0-	-123	-0-			57	1	535	3	Y	-0-			-0-
07	713 N	707	-0-	-6	-0-			62	1	637	3	Y	-0-			-0-
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-			58	1	849	2	Y	-0-			-0-
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-			62	1	895	2	Y	-0-			-0-
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-			64	1	816	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	857	-0-	857	857			69	1	787	2	Y	-0-			-0-

STERLING "T" FEE					WELL #:	7	RRCID -> 202035	COMPL. DATE 09/22/2003				TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174				
06	480 N	259	-0-	-221	-0-			24	1	233	3	Y	-0-			-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-			45	1	463	3	Y	-0-			-0-
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-			31	1	458	2	Y	-0-			-0-
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-			33	1	483	2	Y	-0-			-0-
10	496 N	477	-0-	-19	-0-			35	1	441	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	463	-0-	463	463			37	1	425	2	Y	-0-			-0-

COPE, E. B.					WELL #:	14	RRCID -> 203713	COMPL. DATE 04/11/2004				TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182				
06	450 N	373	-0-	-77	-0-			23	1	346	3	Y	-0-			-0-
07	465 N	369	-0-	-96	-0-			23	1	342	3	Y	-0-			-0-
08	434 N	287	-0-	-147	-0-			19	1	264	2	Y	-0-			-0-
09	360 N	268	-0-	-92	-0-			19	1	246	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	329	-0-	-43	-0-			25	1	304	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	339	-0-	339	339			27	1	312	2	Y	-0-			-0-

COPE, E. B.					WELL #:	7	RRCID -> 203718	COMPL. DATE 02/16/2004				TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132				
06	300 N	195	-0-	-105	-0-			13	1	180	3	Y	-0-			-0-
07	310 N	133	-0-	-177	-0-			8	1	123	3	Y	-0-			-0-
08	279 N	104	-0-	-175	-0-			7	1	96	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	97	-0-	-113	-0-			7	1	89	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-			9	1	110	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	123	-0-	123	123			10	1	113	2	Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC STERLING 'U' FEE			//CONT.// 20101 500 //CONT.// 786697 WELL #: 2			ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
						RRCID -> 203735	COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL	DEPTH	8400	PERF. 8008	-	8295			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-		37 1	4 4	354 3	8 9	Y	7	6 0				1
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-		36 1	5 4	363 3		Y	-0-	1 0				-0-
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-		38 1	8 4	550 2	1 9	Y	1	1 1				-0-
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-		33 1	2 9	474 2		Y	2	2 1				-0-
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-		32 1	8 9	411 2		Y	7	6 1				1
11	DLQ G-10	410	-0-	410	410		33 1	4 9	373 2		Y	4	5 1				-0-
COPE, E. B.			WELL #: 2			RRCID -> 204011	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8428	PERF. 7820	-	8078	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COPE, E. B.			WELL #: 4			RRCID -> 204012	COMPL. DATE 07/26/2004				TOTAL DEPTH		8400	PERF. 7870	-	8162	
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-		35 1	5 4	501 3	3 9	Y	3	4 0				-0-
07	558 N	537	-0-	-21	-0-		32 1	6 4	496 3	3 9	Y	3	3 0				-0-
08	558 N	416	-0-	-142	-0-		27 1	5 4	384 2		Y	-0-					-0-
09	540 N	388	-0-	-152	-0-		27 1		357 2		Y	-0-					-0-
10	527 N	479	-0-	-48	-0-		36 1		442 2		Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	494	-0-	494	494		40 1		453 2		Y	-0-					-0-
COPE, E. B.			WELL #: 5			RRCID -> 204013	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8335	PERF. 7784	-	8094	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COPE, E. B.			WELL #: 9			RRCID -> 204015	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8200	PERF. 7854	-	8105	
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-		14 1	2 4	200 3		Y	-0-					-0-
07	248 N	214	-0-	-34	-0-		13 1	2 4	199 3		Y	-0-					-0-
08	310 N	164	-0-	-146	-0-		11 1	2 4	151 2		Y	-0-					-0-
09	210 N	154	-0-	-56	-0-		11 1		141 2		Y	-0-					-0-
10	217 N	188	-0-	-29	-0-		14 1		174 2		Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	195	-0-	195	195		16 1		179 2		Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC COPE, E. B.				//CONT.// 20101 500 //CONT.// 786697 WELL #: 13		ASSOCIATED RRCID -> 204019		CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-			38 1 5 4	541	3	Y	-0-					-0-
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-			35 1 6 4	535	3	Y	-0-					-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-			29 1 6 4	414	2	Y	-0-					-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-			29 1	385	2	Y	-0-					-0-
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-			39 1	476	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	532	-0-	532	532			43 1	488	2	Y	-0-					-0-
COPE, E. B.				WELL #:	15	RRCID ->	204020	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7853	-	8227		
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-			22 1 3 4	308	3	Y	-0-					-0-
07	341 N	328	-0-	-13	-0-			20 1 4 4	304	3	Y	-0-					-0-
08	341 N	257	-0-	-84	-0-			17 1 3 4	237	2	Y	-0-					-0-
09	330 N	240	-0-	-90	-0-			17 1	220	2	Y	-0-					-0-
10	341 N	294	-0-	-47	-0-			22 1	272	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	304	-0-	304	304			25 1	279	2	Y	-0-					-0-
GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #:	3	RRCID ->	207899	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	8052	-	8428		
06	450 N	200	-0-	-250	-0-			19 1 2 4	179	3	Y	-0-					-0-
07	496 N	270	-0-	-226	-0-			24 1 3 4	243	3	Y	-0-					-0-
08	434 N	279	-0-	-155	-0-			18 1 3 4	258	2	Y	-0-					-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-			17 1	253	2	Y	-0-					-0-
10	279 N	254	-0-	-25	-0-			19 1	235	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	205	-0-	205	205			17 1	188	2	Y	-0-					-0-
STERLING 'X' FEE				WELL #:	5	RRCID ->	209351	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8245	PERF.	7861	-	8214		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MAHAFFEY, P.T.				WELL #:	3	RRCID ->	213968	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7751	-	7782		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EDMONDSON				WELL #:	1	RRCID ->	217365	COMPL. DATE	10/07/1981	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8083	-	8401		
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-			104 2			Y	-0-					-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-			99 2			Y	-0-					-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-			106 2			Y	-0-					-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-			92 2			Y	-0-					-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-			92 2			Y	-0-					-0-
*11	90 N	89	-0-	-1	-0-			89 2			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697										
EDMONDSON		WELL #:		3	RRCID -> 217371		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH		8450 PERF. 8030 - 8386			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	346	2	8	9	Y	7			110
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	329	2	7	9	Y	6			116
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	353	2	3	9	Y	3			119
09	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	2			Y	-0-			119
10	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2			Y	-0-			119
*11	330 N	298	-0-	-32	-0-	298	2			Y	-0-			119
EDMONDSON		WELL #:		4	RRCID -> 217482		COMPL. DATE 11/05/1982		TOTAL DEPTH		8530 PERF. 8107 - 8457			
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
GLASSCOCK "W" FEE		WELL #:		16	RRCID -> 218240		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH		8585 PERF. 8064 - 8490			
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	219	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	24	1	250	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	24	1	341	2	Y	-0-			-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	317	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	275	-0-	275	275	22	1	253	2	Y	-0-			-0-
COPE, E. B.		WELL #:		12	RRCID -> 219582		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH		8125 PERF. 7788 - 8050			
06	360 N	324	-0-	-36	-0-	21	1	300	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	296	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
08	341 N	247	-0-	-94	-0-	16	1	228	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
09	330 N	230	-0-	-100	-0-	16	1	212	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	21	1	262	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	293	-0-	293	293	24	1	269	2	Y	-0-			-0-
STERLING 'P' FEE		WELL #:		2	RRCID -> 219681		COMPL. DATE 03/05/1987		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7601 - 7877			
06	660 N	515	-0-	-145	-0-	33	1	477	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
07	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	66	1	1001	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
08	837 N	629	-0-	-208	-0-	41	1	580	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
09	510 N	332	-0-	-178	-0-	23	1	309	2	Y	-0-			-0-
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STERLING "P" FEE		WELL #:		1	RRCID -> 219838		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH		8050 PERF. 7707 - 7880			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.//		786697													
STERLING 'Y' FEE			WELL #:		7	RRCID -> 219841		COMPL. DATE 04/28/1996		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 8216 - 8296						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1620 N	1370	-0-	-250	-0-	89	1	1266	3		Y	2	1	0			1	
						13	4		2	9								
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	78	1	1190	3		Y	1	2	0			-0-	
						15	4		1	9								
08	1333 N	1156	-0-	-177	-0-	76	1	1070	2		Y	-0-					-0-	
						10	4											
09	1380 N	852	-0-	-528	-0-	59	1	782	2		Y	-0-					-0-	
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	107	1	1322	2		Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	1319	-0-	1319	1319	106	1	1211	2		Y	-0-					-0-	
STERLING 'AA' FEE			WELL #:		3	RRCID -> 219846		COMPL. DATE 06/12/1945		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8196 - 8464						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
STERLING 'P'			WELL #:		5	RRCID -> 219969		COMPL. DATE 09/11/1989		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7707 - 7917						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GLASSCOCK 'AB' FEE			WELL #:		3	RRCID -> 220035		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7986 - 8415						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GLASSCOCK 'AB' FEE			WELL #:		5	RRCID -> 220067		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 8058 - 8416						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STERLING 'Y' FEE			WELL #:		9	RRCID -> 220455		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 8680		PERF. 8163 - 8284						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK								
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.// 786697																	
STERLING 'AA' FEE			WELL #: 2			RRCID -> 225772			COMPL. DATE 06/04/1995			TOTAL DEPTH 8450			PERF. 8195 - 8383					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	606 N	606	-0-		-0-		-0-		39	1	559	3	Y	2		2	0			1
									6	4		2								
07	666 N	666	-0-		-0-		-0-		40	1	617	3	Y	1		2	0			-0-
									8	4		1								
08	589 N	561	-0-		-28		-0-		37	1	518	2	Y	-0-						-0-
									6	4										
09	570 N	484	-0-		-86		-0-		34	1	445	2	Y	-0-						-0-
10	632 N	632	-0-		-0-		-0-		47	1	584	2	Y	-0-						-0-
11	DLQ G-10	569	-0-		569		569		46	1	522	2	Y	-0-						-0-

STERLING 'AA' FEE			WELL #: 5			RRCID -> 226565			COMPL. DATE 05/03/1996			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 8086 - 8348					

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

REAGAN 'G' FEE			WELL #: 3			RRCID -> 234472			COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 8690			PERF. 8285 - 8537					

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

STERLING 'S' FEE			WELL #: 8			RRCID -> 236236			COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 8147			PERF. 7953 - 8017					

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

GLASSCOCK FEE			WELL #: 1			RRCID -> 236869			COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 8680			PERF. 8203 - 8478					

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

REAGAN 'H' FEE			WELL #: 5			RRCID -> 238318			COMPL. DATE 11/26/2007			TOTAL DEPTH 8650			PERF. 8118 - 8520					

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

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC REAGAN 'I' FEE			//CONT.// //CONT.//		20101 500 786697	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
			WELL #:		2	RRCID -> 240484		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH		8580 PERF. 8092 - 8440	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STERLING -S- FEE			WELL #:		2	RRCID -> 269110		COMPL. DATE 12/28/1982		TOTAL DEPTH		8210 PERF. 7886 - 8057	
06	510 N	332	-0-	-178	-0-		22	1	307	3	N	-0-	-0-
07	465 N	322	-0-	-143	-0-		19	1	299	3	N	-0-	-0-
08	372 N	264	-0-	-108	-0-		17	1	244	2	N	-0-	-0-
09	330 N	242	-0-	-88	-0-		17	1	223	2	N	-0-	-0-
10	310 N	308	-0-	-2	-0-		23	1	285	2	N	-0-	-0-
*11	336 N	336	-0-	-0-	-0-		27	1	309	2	N	-0-	-0-

EDMONDSON -A-			WELL #:		5	RRCID -> 281801		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH		8716 PERF. 8128 - 8387	
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-		588	2			N	-0-	130
07	744 N	574	-0-	-170	-0-		574	2			N	-0-	130
08	744 N	611	-0-	-133	-0-		611	2			N	-0-	130
09	600 N	532	-0-	-68	-0-		532	2			N	-0-	130
10	589 N	518	-0-	-71	-0-		518	2			N	-0-	130
11	600 N	330	-0-	-270	-0-		330	2			N	-0-	130

EDMONDSON			WELL #:		6	RRCID -> 284701		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH		9330 PERF. 8111 - 8406	
06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-		1487	2			Y	-0-	-0-
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-		1413	2			Y	-0-	-0-
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-		1520	2			Y	-0-	-0-
09	1350 N	1319	-0-	-31	-0-		1319	2			Y	-0-	-0-
10	1395 N	1315	-0-	-80	-0-		1315	2			Y	-0-	-0-
*11	1410 N	1282	-0-	-128	-0-		1282	2			Y	-0-	-0-

EDMONDSON			WELL #:		5	RRCID -> 284713		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH		8708 PERF. 8135 - 8446	
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-		1383	2	4	9	Y	4	5
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-		1315	2	3	9	Y	3	8
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-		1414	2	1	9	Y	1	9
09	1260 N	1227	-0-	-33	-0-		1227	2			Y	-0-	9
10	1302 N	1223	-0-	-79	-0-		1223	2			Y	-0-	9
*11	1320 N	1193	-0-	-127	-0-		1192	2	1	9	Y	1	10

EDMONDSON -A-			WELL #:		3	RRCID -> 285850		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH		8555 PERF. 8137 - 8490	
06	30 N	24	-0-	-6	-0-		24	2			Y	-0-	-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-		23	2			Y	-0-	-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-		25	2			Y	-0-	-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-		21	2			Y	-0-	-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-		21	2			Y	-0-	-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-		21	2			Y	-0-	-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697								
EDMONDSON -A-		WELL #:		4	RRCID -> 285888		COMPL. DATE 12/03/1982		TOTAL DEPTH		8580	PERF. 6167 - 8526
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-		-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-		-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		Y	-0-		-0-
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	2		Y	-0-		-0-
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2		Y	-0-		-0-
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	2		Y	-0-		-0-
CONGER, SW (WOLFCAMP)				20101 750	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC				786697								
STERLING "G" FEE		WELL #:		15	RRCID -> 203337		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH		8110	PERF. 6366 - 6424
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
STERLING 'O' FEE		WELL #:		14	RRCID -> 243270		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH		8350	PERF. 6868 - 8287
06	540 N	394	-0-	-146	-0-	18	1	372	3	Y	-0-	-0-
07	558 N	64	-0-	-494	-0-	2	1	57	3	Y	4	-0-
08	496 N	441	-0-	-55	-0-	1	4	4	9	Y	4 0	-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	398	2	Y	-0-	-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	24	4					-0-
11	DLQ G-10	310	-0-	310	-0-	18	1	375	2	Y	-0-	-0-
						18	1	323	2	Y	-0-	-0-
						18	1	292	2	Y	-0-	-0-
COSTA (CLEAR FORK, UPPER)				20897 575	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC				330180								
TUCKER, NELLIE "C"		WELL #:		1	RRCID -> 097508		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH		4327	PERF. 3330 - 4257
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1		N	-0-		48
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1		N	-0-		48
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	1		N	-0-		48
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1		N	-0-		48
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT		48
TUCKER, NELLIE "C"		WELL #:		2	RRCID -> 097948		COMPL. DATE 02/24/1982		TOTAL DEPTH		4368	PERF. 3332 - 3458
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/10/2020												
NITRO OIL & GAS, LLC				611014								
ROGERS												
		WELL #:		2	RRCID -> 097172		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH		4300	PERF. 3347 - 3480
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.//		20897 575	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE	
NITRO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		611014					
REYNOLDS		WELL #:		1 C	RRCID -> 098919	COMPL. DATE 11/01/1981	TOTAL DEPTH 4337	PERF. 3354 - 3408	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ROGERS		WELL #:		3	RRCID -> 099735	COMPL. DATE 03/24/1982	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3348 - 3420	
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				-0-
07	868 N	50	-0-	-818	-0-	50 3			-0-
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3			-0-
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3			-0-
*10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3			-0-
*11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3			-0-
ROGERS		WELL #:		4	RRCID -> 099869	COMPL. DATE 05/23/1982	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3338 - 3417	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
RAMTEX ENERGY LLC		690225							
REYNOLDS		WELL #:		3	RRCID -> 117462	COMPL. DATE 06/08/1985	TOTAL DEPTH 4360	PERF. 3387 - 3517	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				150
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				150
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				150
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				150
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				150
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				150
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2019									
WILCO OPERATING		923110							
SYNDICATE FEE "A"		WELL #:		4	RRCID -> 124456	COMPL. DATE 04/23/1987	TOTAL DEPTH 4343	PERF. 3354 - 3542	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				153
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				153
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				153
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				153
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				153
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				153
COV (MORROW)		21180 400			NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CULBERSON	
MOONTOWER RESOURCES SWD, LLC		578446							
SAN SABA SWD STATE		WELL #:		1	RRCID -> 271386	COMPL. DATE 04/20/2012	TOTAL DEPTH 3275	PERF. 2750 - 3102	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

COV (MORROW)		//CONT.//		21180 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CULBERSON			
SATURN SWD OPERATING LLC				748767								
H. M. PHILLIPS STATE 94		WELL #:		1D	RRCID ->	282178	COMPL. DATE	08/06/2016	TOTAL DEPTH	5202	PERF.	2710 - 4555
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
COWDEN, NORTH				21289 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR			
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325								
TXL		WELL #:		4	RRCID ->	153199	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
COYANOSA (DEVONIAN)				21382 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION				027200								
NEAL, J. O. 43		WELL #:		1	RRCID ->	032601	COMPL. DATE	03/11/1964	TOTAL DEPTH	15142	PERF.	N/A
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT		-0-
CHISOS OPERATING, INC.				149441								
THAGARD, GEORGE F., ET AL		WELL #:		1 U	RRCID ->	038576	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	15650	PERF.	11331 - 15080
06	9990 X	8965	-0-	-1025	-0-	8965	3		N	-0-		26
07	10323 X	10261	-0-	-62	-0-	10261	3		N	-0-		26
08	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	3		N	-0-		26
09	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	10090	3		N	-0-		26
10	10323 X	9706	-0-	-617	-0-	9706	3		N	-0-		26
11	9990 X	9502	-0-	-488	-0-	9502	3		N	-0-		26
XTO ENERGY INC.				945936								
SIBLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033925	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	12107	PERF.	11772 - 12068
06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3		N	-0-		-0-
07	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3		N	-0-		-0-
08	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3		N	-0-		-0-
09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3		N	-0-		-0-
10	3100 N	3112	-0-	12	-0-	3112	3		N	-0-		-0-
*11	2728 N	2716	-0-	-12	-0-	2716	3		N	-0-		-0-
COYANOSA UNIT #1		WELL #:		2 U	RRCID ->	034935	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	15700	PERF.	11730 - 11977
06	19275 X	19275	-0-	-0-	-0-	19275	3		N	-0-		-0-
07	24077 X	24077	-0-	-0-	-0-	24077	3		N	-0-		-0-
08	21468 X	21468	-0-	-0-	-0-	21468	3		N	-0-		-0-
09	23672 X	23672	-0-	-0-	-0-	23672	3		N	-0-		-0-
10	13485 X	-0-	-0-	-13485	-0-				N	-0-		-0-
*11	20489 X	20489	-0-	-0-	-0-	20489	3		N	-0-		-0-

COYANOSA (DEVONIAN)													CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.														
SIBLEY, EFFIE POTTS														
WELL #: 2 U RRCID -> 035343														
COMPL. DATE 02/18/1965														
TOTAL DEPTH 15654													PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	6780 X	5482	-0-	-1298	-0-	5482 3							-0-	
07	7006 X	6508	-0-	-498	-0-	6508 3							-0-	
08	7006 X	6650	-0-	-356	-0-	6650 3							-0-	
09	6660 X	6634	-0-	-26	-0-	6634 3							-0-	
10	6603 X	6354	-0-	-249	-0-	6354 3							-0-	
11	6450 X	6415	-0-	-35	-0-	6415 3							-0-	
ATHEY UNIT														
WELL #: 2 U RRCID -> 035345														
COMPL. DATE 12/05/1964														
TOTAL DEPTH 15430													PERF. N/A	
06	4890 X	4446	-0-	-444	-0-	4446 3							-0-	
07	5053 X	4513	-0-	-540	-0-	4513 3							-0-	
08	5053 X	4299	-0-	-754	-0-	4299 3							-0-	
09	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124 3							-0-	
10	5053 X	5028	-0-	-25	-0-	5028 3							-0-	
*11	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049 3							-0-	
COYANOSA UNIT NO. 3														
WELL #: 1 RRCID -> 035669														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 12200													PERF. 11876 - 11966	
06	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545 3							-0-	
07	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022 3							-0-	
08	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007 3							-0-	
09	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114 3							-0-	
10	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-	-0-							-0-	
*11	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676 3							-0-	
COYANOSA UNIT 4														
WELL #: 1 RRCID -> 035910														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 12004													PERF. 11646 - 11885	
06	6480 X	5321	-0-	-1159	-0-	5321 3							-0-	
07	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	6420 3							-0-	
08	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	6705 3							-0-	
09	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6375 3							-0-	
10	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-	-0-							-0-	
11	6480 X	6477	-0-	-3	-0-	6477 3							-0-	
COYANOSA UNIT 5														
WELL #: 1 U RRCID -> 037335														
COMPL. DATE 10/01/1965														
TOTAL DEPTH 15700													PERF. N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2021														
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-														
WELL #: 1 U RRCID -> 038234														
COMPL. DATE 01/07/1966														
TOTAL DEPTH 15800													PERF. N/A	
06	10350 X	7795	-0-	-2555	-0-	7795 3							-0-	
07	18143 X	18143	-0-	-0-	-0-	18143 3							-0-	
08	17530 X	17530	-0-	-0-	-0-	17530 3							-0-	
09	13021 X	13021	-0-	-0-	-0-	13021 3							-0-	
10	18322 X	18322	-0-	-0-	-0-	18322 3							-0-	
*11	18476 X	18476	-0-	-0-	-0-	18476 3							-0-	

COYANOSA (ELLENBURGER) APACHE CORPORATION NEAL, J. O. 43			21382 500 027200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS														
			WELL #:			1			RRCID -> 032705			COMPL. DATE 12/04/2000			TOTAL DEPTH 15142			PERF.11941 - 15142								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
06		3540 X	2589	-0-	-951	-0-	2589	3		N	-0-									45						
07		3658 X	2958	-0-	-700	-0-	2958	3		N	-0-									45						
08		3658 X	3176	-0-	-482	-0-	3176	3		N	-0-									45						
09		3360 X	3123	-0-	-237	-0-	3123	3		N	-0-									45						
10		3472 X	2968	-0-	-504	-0-	2968	3		N	-0-									45						
11		3060 X	2934	-0-	-126	-0-	2934	3		N	-0-									45						
CHISOS OPERATING, INC. THAGARD, GEORGE F., ET AL						149441			WELL #:			1 L			RRCID -> 038814			COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 15650			PERF.11331 - 15080		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT									-0-						
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT									-0-						
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT									-0-						
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT									-0-						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT									-0-						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT									-0-						
XTO ENERGY INC. SIBLEY, EFFIE POTTS						945936			WELL #:			2 L			RRCID -> 035344			COMPL. DATE 02/26/1965			TOTAL DEPTH 15654			PERF. N/A		
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT									-0-						
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT									-0-						
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT									-0-						
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT									-0-						
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT									-0-						
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT									-0-						
ATHEY UNIT						WELL #:			2 L			RRCID -> 035346			COMPL. DATE 03/20/1992			TOTAL DEPTH 15430			PERF.14780 - 15430					
06		8370 X	4367	-0-	-4003	-0-	4367	3		N	-0-									-0-						
07		5270 X	5227	-0-	-43	-0-	5227	3		N	-0-									-0-						
08		5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	3		N	-0-									-0-						
09		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3		N	-0-									-0-						
10		5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	3		N	-0-									-0-						
*11		5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	3		N	-0-									-0-						
COYANOSA UNIT #1						WELL #:			2 L			RRCID -> 035911			COMPL. DATE 07/16/1999			TOTAL DEPTH 15700			PERF.14786 - 15446					
06		7920 X	6527	-0-	-1393	-0-	6527	3		N	-0-									-0-						
07		8184 X	7500	-0-	-684	-0-	7500	3		N	-0-									-0-						
08		8184 X	7407	-0-	-777	-0-	7407	3		N	-0-									-0-						
09		7470 X	7059	-0-	-411	-0-	7059	3		N	-0-									-0-						
10		7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-	-0-	3		N	-0-									-0-						
11		7260 X	6725	-0-	-535	-0-	6725	3		N	-0-									-0-						
SIBLEY UNIT						WELL #:			2 L			RRCID -> 037040			COMPL. DATE 08/02/1965			TOTAL DEPTH 15315			PERF. N/A					
06		24750 X	20567	-0-	-4183	-0-	20567	3		N	-0-									-0-						
07		25575 X	22838	-0-	-2737	-0-	22838	3		N	-0-									-0-						
08		25637 X	22405	-0-	-3232	-0-	22405	3		N	-0-									-0-						
09		24810 X	22277	-0-	-2533	-0-	22277	3		N	-0-									-0-						
10		25637 X	19646	-0-	-5991	-0-	19646	3		N	-0-									-0-						
11		22110 X	20766	-0-	-1344	-0-	20766	3		N	-0-									-0-						

COYANOSA (ELLENBURGER)				//CONT.//		21382 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936														
COYANOSA UNIT 5				WELL #:		1 L	RRCID ->	037334	COMPL. DATE	09/28/1965	TOTAL DEPTH	15700	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(C) (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2021																				
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-				WELL #:		1 L	RRCID ->	038235	COMPL. DATE	01/07/1966	TOTAL DEPTH	15800	PERF. N/A							
06	24360 X	19244	-0-	-0-	-5116	-0-	-0-	-0-	19244	3			N	-0-						-0-
07	20708 X	20378	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	-0-	20378	3			N	-0-						-0-
08	24149 X	15640	-0-	-0-	-8509	-0-	-0-	-0-	15640	3			N	-0-						-0-
09	23370 X	21012	-0-	-0-	-2358	-0-	-0-	-0-	21012	3			N	-0-						-0-
10	24149 X	20198	-0-	-0-	-3951	-0-	-0-	-0-	20198	3			N	-0-						-0-
*11	21244 X	21244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21244	3			N	-0-						-0-
COYANOSA UNIT NO. 4				WELL #:		2 L	RRCID ->	039846	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15720	PERF.14687 - 15713							
06	15145 X	15145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15145	3			N	-0-						-0-
07	16995 X	16995	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16995	3			N	-0-						-0-
08	18504 X	18504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18504	3			N	-0-						-0-
09	17967 X	17967	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17967	3			N	-0-						-0-
10	9052 X	-0-	-0-	-0-	-9052	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
*11	14646 X	14646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14646	3			N	-0-						-0-
COYANOSA (MISS. 10475)				21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS										
BREITBURN OPERATING L.P.				090732																
MOORE, WAYNE				WELL #:		10H	RRCID ->	253730	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	11358	PERF.11316 - 13078							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						179
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						179
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						179
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						179
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						179
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						179
NEAL, JAMES				WELL #:		1H	RRCID ->	257528	COMPL. DATE	11/02/2009	TOTAL DEPTH	10987	PERF.11619 - 13689							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						262
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-						262
08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-						262
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-						262
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						262
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						262
BRITANCO, L.L.C.				093620																
COYANOSA UNIT NO. 503 -M-				WELL #:		503	RRCID ->	167823	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10262 - 10702							
06	690 N	599	-0-	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	548	2	51	9	N	46						118
07	837 N	208	-0-	-0-	-629	-0-	-0-	-0-	160	2	48	9	N	44						162
08	837 N	100	-0-	-0-	-737	-0-	-0-	-0-	74	2	26	9	N	24	158	1				28
09	600 N	75	-0-	-0-	-525	-0-	-0-	-0-	65	2	10	9	N	9						37
10	217 N	50	-0-	-0-	-167	-0-	-0-	-0-	43	2	7	9	N	6						43
*11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2	13	9	N	12						55

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.//		21382 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
THAGARD TRUST				851052										
THAGARD FEE				WELL #:	1	RRCID -> 042324	COMPL. DATE 07/04/1967	TOTAL DEPTH 10855	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	5393	1 3917 3	N	-0-					-0-
07	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	5228	1 4128 3	N	-0-					-0-
08	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	4420	1 4917 3	N	-0-					-0-
09	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	5621	1 3590 3	N	-0-					-0-
10	13326 X	13326	-0-	-0-	-0-	1344	1 11982 3	N	-0-					-0-
*11	14751 X	14751	-0-	-0-	-0-	14751	3	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.				945936										
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-				WELL #:	2 L	RRCID -> 039772	COMPL. DATE 01/24/1995	TOTAL DEPTH 10660	PERF. 10475 - 10618					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1

SIBLEY UNIT				WELL #:	2 U	RRCID -> 042343	COMPL. DATE 07/11/1967	TOTAL DEPTH 15315	PERF. N/A					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4				WELL #:	2 U	RRCID -> 042477	COMPL. DATE 06/01/1967	TOTAL DEPTH 15720	PERF. N/A					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

SIBLEY UNIT				WELL #:	3 L	RRCID -> 157435	COMPL. DATE 01/12/1996	TOTAL DEPTH 10690	PERF. 9430 - 10690					
06	3900 X	3353	-0-	-547	-0-	3353	3	Y	-0-					71
07	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3	Y	-0-					71
08	DLQ G-10	3832	-0-	3832	3832	3832	3	Y	-0-					71
09	DLQ G-10	2398	-0-	2398	6230	2398	3	Y	-0-					71
10	DLQ G-10	3940	-0-	3940	10170	3940	3	Y	-0-					71
*11	13457 X	3287	-0-	-10170	-0-	3287	3	Y	-0-					71

EFFIE POTTS SIBLEY "B"				WELL #:	1	RRCID -> 243260	COMPL. DATE 09/06/2008	TOTAL DEPTH 16280	PERF. 10987 - 12641					
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-					156
07	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3	N	-0-					156
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-					156
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-					156
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-					156
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3	N	-0-					156

COYANOSA (WOLFCAMP)			21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
PRI OPERATING, LLC			676550													
RATCLIFF, MIRIAM ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 291614		COMPL. DATE 01/20/2021		TOTAL DEPTH 18704		PERF.12208 - 12284					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	682 X	268	-0-	-414	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-
XTO ENERGY INC.			945936													
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 801		RRCID -> 019664		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9926 - 10115			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 601		RRCID -> 019665		COMPL. DATE 01/28/1963				TOTAL DEPTH 11062		PERF.10092 - 10373			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 901		RRCID -> 019666		COMPL. DATE 03/17/1987				TOTAL DEPTH 10986		PERF. 9876 - 9926			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 701		RRCID -> 031449		COMPL. DATE 12/04/1993				TOTAL DEPTH 12372		PERF. 9960 - 10279			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 501		RRCID -> 031450		COMPL. DATE 10/23/1963				TOTAL DEPTH 10759		PERF. N/A			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 1202		RRCID -> 032087		COMPL. DATE 05/29/1989				TOTAL DEPTH 10430		PERF.10115 - 10374			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)										CAPACITY		CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 21382 875									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT										//CONT.// 945936									
										WELL #: 1002		RRCID -> 033849		COMPL. DATE 08/23/1964		TOTAL DEPTH 10460		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT										WELL #: 301		RRCID -> 035612		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 16000		PERF.10265 - 10766	
06		PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT										WELL #: 602		RRCID -> 039401		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 10255		PERF. N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT										WELL #: 1003		RRCID -> 045381		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10114 - 10264	
06		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT										WELL #: 1004		RRCID -> 051599		COMPL. DATE 11/07/1971		TOTAL DEPTH 10498		PERF. 9826 - 10084	
06		PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT										WELL #: 902		RRCID -> 055962		COMPL. DATE 05/04/1989		TOTAL DEPTH 10460		PERF.10188 - 10342	
06		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT										WELL #: 903		RRCID -> 061983		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9758 - 10175	
06		PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)														CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.															
COYANOSA WOLFCAMP UNIT															
WELL #: 704 RRCID -> 064881 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT															
WELL #: 904 RRCID -> 115422 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374															
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT															
WELL #: 905 RRCID -> 118845 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340															
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

COYANOSA WOLFCAMP															
WELL #: 1203 RRCID -> 120009 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402															
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT															
WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426															
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD															
WELL #: 1 RRCID -> 132650 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449															
06	51911 X	51911	-0-	-0-	-0-	600	1	50749	3	N	511	543	1	392	
						562	9								
07	73126 X	73126	-0-	-0-	-0-	620	1	72049	3	N	415			807	
						457	9								
08	65816 X	65816	-0-	-0-	-0-	620	1	64700	3	N	451	566	1	692	
						496	9								
09	36720 X	36720	-0-	-0-	-0-	600	1	35737	3	N	348			1040	
						383	9								
10	43340 X	43340	-0-	-0-	-0-	620	1	994	2	N	406	392	1	1054	
						41279	3	447	9						
*11	54441 X	54441	-0-	-0-	-0-	600	1	53357	3	N	440			1494	
						484	9								

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 702		RRCID -> 132872		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1302		RRCID -> 132873		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700							
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1403		RRCID -> 132874		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982							
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1404		RRCID -> 132875		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806							
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1407		RRCID -> 132876		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SIBLEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 145974		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331							
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3				Y	-0-			26
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3				Y	-0-			26
08	DLQ G-10	88	-0-	88	88	88	3				Y	-0-			26
09	DLQ G-10	66	-0-	66	154	66	3				Y	-0-			26
10	DLQ G-10	78	-0-	78	232	78	3				Y	-0-			26
*11	303 N	71	-0-	-232	-0-	71	3				Y	-0-			26
SIBLEY, EFFIE POTTS "C"		WELL #: 2 U		RRCID -> 155654		COMPL. DATE 07/09/1995		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618							
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3				Y	-0-			51
07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3				Y	-0-			51
08	DLQ G-10	1797	-0-	1797	1797	1797	3				Y	-0-			51
09	DLQ G-10	1726	-0-	1726	3523	1726	3				Y	-0-			51
10	DLQ G-10	1627	-0-	1627	5150	1627	3				Y	-0-			51
*11	2900 N	1701	-0-	-1199	3951	1701	3				Y	-0-			51

COYANOSA (WOLFCAMP)				//CONT.//		21382 875	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936												
SIBLEY UNIT				WELL #:		3 U	RRCID -> 157434		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 9430 - 10690					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	45						Y	-0-						13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	45						Y	-0-						13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	45						Y	-0-						13
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	45						Y	-0-						13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	45						Y	-0-						13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	45						Y	-0-						13

COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #:		504	RRCID -> 166673		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 11119		PERF. 10027 - 10550					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE)						21384 666	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
HOME PETROLEUM CORP.						396852												
"BG" 50				WELL #:		1	RRCID -> 222158		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 5020		PERF. 4604 - 4734					
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2				N	-0-						-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2				N	-0-						-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2				N	-0-						-0-
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2				N	-0-						-0-
*10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2				N	-0-						-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2				N	-0-						-0-

BG-STATE "50"				WELL #:		2	RRCID -> 238789		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4602 - 4638					
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	460	2	3	9	N	3							13
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	804	2	2	9	N	2							15
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	700	2	2	9	N	2							17
09	450 N	241	-0-	-209	-0-	239	2	2	9	N	2							19
*10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-							19
11	690 N	666	-0-	-24	-0-	665	2	1	9	N	1							20

CRANE (DEVONIAN)						21498 250	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CRANE					
CROSS TIMBERS ENERGY, LLC						666430												
DAY, HALLIE C.				WELL #:		1	RRCID -> 288398		COMPL. DATE 01/14/1951		TOTAL DEPTH 8674		PERF. 7666 - 7768					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

CRAWAR (DEVONIAN)						21577 090	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE					
PITTS ENERGY CO.						666430												
SCOTT ESTATE -E-				WELL #:		1	RRCID -> 019670		COMPL. DATE 04/22/1958		TOTAL DEPTH 8640		PERF. N/A					
06	2910 X	1708	-0-	-1202	-0-	1708	3				N	-0-						-0-
07	3007 X	2661	-0-	-346	-0-	2661	3				N	-0-						-0-
08	3007 X	2615	-0-	-392	-0-	2615	3				N	-0-						-0-
09	2910 X	2549	-0-	-361	-0-	2549	3				N	-0-						-0-
10	3007 X	2891	-0-	-116	-0-	2891	3				N	-0-						-0-
*11	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3				N	-0-						-0-

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.// 21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430							
TUBB, J. B.		WELL #: C 4		RRCID -> 019671		COMPL. DATE 03/18/1955		TOTAL DEPTH 7236	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD
0									
									EOM BALANCE
06	1080 N	654	-0-	-426	-0-	654	3	Y	-0-
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3	Y	-0-
08	1116 N	1022	-0-	-94	-0-	1022	3	Y	-0-
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3	Y	-0-
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3	Y	-0-
*11	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3	Y	-0-
TUBB, J. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 019672		COMPL. DATE 01/25/1956		TOTAL DEPTH 6850	
								PERF. N/A	
06	600 N	303	-0-	-297	-0-	303	3	Y	-0-
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	Y	-0-
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	Y	-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	Y	-0-
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3	Y	-0-
*11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3	Y	-0-
TUBB, J. B. -M-		WELL #: 1		RRCID -> 019674		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH 6410	
								PERF. N/A	
06	1260 N	218	-0-	-1042	-0-	218	3	Y	-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	Y	-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	Y	-0-
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	Y	-0-
10	589 N	508	-0-	-81	-0-	508	3	Y	-0-
11	510 N	485	-0-	-25	-0-	485	3	Y	-0-
TUBB, J. B. -N-		WELL #: 1		RRCID -> 019675		COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. N/A	
06	4650 X	683	-0-	-3967	-0-	683	3	Y	-0-
07	4805 X	1449	-0-	-3356	-0-	1449	3	Y	-0-
08	4805 X	1182	-0-	-3623	-0-	1182	3	Y	-0-
09	1650 X	1436	-0-	-214	-0-	1436	3	Y	-0-
10	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1799	3	2 9 Y	-2
*11	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3	Y	-0-
TUBB, J. B.		WELL #: E 1		RRCID -> 178705		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 6601	
								PERF. 6358 - 6460	
06	T. A.	374	-0-	374	622	374	3	Y	-0-
07	T. A.	26	-0-	26	648	26	3	Y	-0-
08	665 X	17	-0-	-648	-0-	17	3	Y	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-
TUBB, J. B.		WELL #: P 1		RRCID -> 213608		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 6540	
								PERF. 6320 - 6540	
06	630 N	49	-0-	-581	-0-	49	3	Y	-0-
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	Y	-0-
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3	Y	-0-
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	Y	-0-
10	651 N	616	-0-	-35	-0-	616	3	Y	-0-
11	660 N	602	-0-	-58	-0-	602	3	Y	-0-
TUBB, J. B. "Q"		WELL #: 1		RRCID -> 230910		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 6540	
								PERF. 6257 - 6540	
06	930 N	881	-0-	-49	-0-	881	3	Y	-0-
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3	Y	-0-
08	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3	Y	-0-
09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3	Y	-0-
10	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3	Y	-0-
*11	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3	Y	-0-

CRAWAR (DEVONIAN) WALBET, INC. TUBB, J. B. -B-				//CONT.// WELL #:	21577 090 891734 1	ASSOCIATED RRCID -> 019676	CAPACITY COMPL. DATE 10/25/1955				CNTY: CRANE TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	958	-0-	-332		-0-	958	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1136	-0-	-11		-0-	1136	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1097	-0-	-19		-0-	1097	2			N	-0-					-0-
09	1135	N	1135	-0-	-0-		-0-	1135	2			N	-0-					-0-
10	1252	N	1252	-0-	-0-		-0-	1252	2			N	-0-					-0-
*11	1097	N	1097	-0-	-0-		-0-	1097	2			N	-0-					-0-
CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) PITTS ENERGY CO. EDWARDS, JANELLE ET AL					21577 180 666430 4		ASSOCIATED RRCID -> 118029	CAPACITY COMPL. DATE 05/22/1985				CNTY: CRANE TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6408 - 6498						
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	83	88	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	56	52	1			4
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	86	90	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	88	88	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	123	123	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	73	73	1			-0-
EDWARDS, JANELLE ETAL					WELL #:	3	RRCID -> 163614	COMPL. DATE 04/23/1997				TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626						
06	3390	X	1655	-0-	-1735		-0-	1564	3	91	9	Y	83	88	1			1
07	3472	X	2301	-0-	-1171		-0-	2239	3	62	9	Y	56	52	1			5
08	3472	X	2347	-0-	-1125		-0-	2252	3	95	9	Y	86	90	1			1
09	2910	X	2743	-0-	-167		-0-	2646	3	97	9	Y	88	88	1			1
10	2649	X	2649	-0-	-0-		-0-	2514	3	135	9	Y	123	123	1			1
*11	2564	X	2564	-0-	-0-		-0-	2484	3	80	9	Y	73	73	1			1
TUBB, J. B.					WELL #:	G 8	RRCID -> 215110	COMPL. DATE 07/25/2005				TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632						
06	3180	X	1685	-0-	-1495		-0-	1685	3			Y	-0-					85
07	3412	X	3412	-0-	-0-		-0-	3412	3			Y	-0-					85
08	3131	X	2953	-0-	-178		-0-	2953	3			Y	-0-					85
09	3030	X	3016	-0-	-14		-0-	3016	3			Y	-0-					85
10	3286	X	3087	-0-	-199		-0-	3087	3			Y	-0-					85
*11	2981	X	2981	-0-	-0-		-0-	2981	3			Y	-0-					85
TUBB, J. B. "N"					WELL #:	2	RRCID -> 225129	COMPL. DATE 08/15/2007				TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564						
06	3000	N	2171	-0-	-829		1662	2171	3			Y	-0-					98
07	5929	X	4267	-0-	-1662		-0-	4267	3			Y	-0-					98
08	4156	X	4156	-0-	-0-		-0-	4156	3			Y	-0-					98
09	4010	X	4010	-0-	-0-		-0-	4010	3			Y	-0-					98
10	4179	X	4179	-0-	-0-		-0-	4177	3	2	9	Y	2					100
*11	3930	X	3930	-0-	-0-		-0-	3930	3			Y	-0-					100
EDWARDS, JANELLE, ETAL					WELL #:	2	RRCID -> 279506	COMPL. DATE 12/26/1997				TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628						
06	808	N	808	-0-	-0-		-0-	808	3			Y	-0-					5
07	837	N	684	-0-	-153		-0-	684	3			Y	-0-					5
08	862	N	862	-0-	-0-		-0-	862	3			Y	-0-					5
09	810	N	796	-0-	-14		-0-	796	3			Y	-0-					5
10	776	N	776	-0-	-0-		-0-	776	3			Y	-0-					5
11	810	N	596	-0-	-214		-0-	596	3			Y	-0-					5

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)										21577 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
PITTS ENERGY CO.										21577 180													
DESERT WIND 21										666430		WELL #:		1		RRCID -> 281777		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6460 - 6472	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
06		270 N	78	-0-	-192	-0-				56 3			22 9	Y			21 1			-0-			
07		248 N	85	-0-	-163	-0-				71 3			14 9	Y			12 1			1			
08		217 N	134	-0-	-83	-0-				111 3			23 9	Y			22 1			-0-			
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-				209 3			23 9	Y			21 1			-0-			
*10		211 N	211	-0-	-0-	-0-				179 3			32 9	Y			29 1			-0-			
		174 N	174	-0-	-0-	-0-				155 3			19 9	Y			17 1			-0-			
TUBB, J. B., -L-					WELL #:		2		RRCID -> 282632		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 6416 - 6426								
06		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-				966 3			111 9	Y			101 88 1			15			
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-								Y			122 125 1			12			
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-								Y			115 111 1			16			
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-								Y			113 111 1			18			
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y			112 125 1			5			
		475 N	475	-0-	-0-	-0-				350 3			125 9	Y			114 99 1			20			
WILLIAMS OIL COMPANY					925440																		
TUBB, J. B. -J-					WELL #:		1		RRCID -> 037039		COMPL. DATE 08/11/1965		TOTAL DEPTH 6590		PERF. N/A								
06		690 N	338	-0-	-352	-0-				338 3				N			-0-			51			
07		744 N	346	-0-	-398	-0-				346 3				N			-0-			51			
08		744 N	633	-0-	-111	-0-				633 3				N			-0-			51			
09		566 N	566	-0-	-0-	-0-				566 3				N			-0-			51			
10		341 N	251	-0-	-90	-0-				251 3				N			-0-			51			
11		600 N	253	-0-	-347	-0-				253 3				N			-0-			51			
TUBB, J. B. -J-					WELL #:		2		RRCID -> 186129		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 6416		PERF. 6350 - 6411								
06		4140 X	2569	-0-	-1571	-0-				2569 3				N			-0-			-0-			
07		4278 X	3775	-0-	-503	-0-				3775 3				N			-0-			-0-			
08		4123 X	3648	-0-	-475	-0-				3648 3				N			-0-			-0-			
09		3930 X	3522	-0-	-408	-0-				3522 3				N			-0-			-0-			
*10		3968 X	3669	-0-	-299	-0-				3669 3				N			-0-			-0-			
		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-				3672 3				N			-0-			-0-			
CRAWAR (FUSSELMAN)										21577 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
PITTS ENERGY CO.										666430													
CRAWAR FIELD UNIT										WELL #:		5		RRCID -> 081683		COMPL. DATE 03/28/1979		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6267 - 6424			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
CRAWAR FIELD UNIT					WELL #:		F 6		RRCID -> 191552		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6296 - 6360								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			

CRAWAR (GLORIETA)		21577 450	ASSOCIATED		49B	CNTY: WARD			
PITTS ENERGY CO.		666430							
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 9	RRCID -> 281778		COMPL. DATE 07/01/1994	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4099 - 4250	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-				-0-
07	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				-0-
08	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST)		21577 925	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: CRANE			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806430							
MCCULLOCH-TUBB		WELL #: 1	RRCID -> 071307		COMPL. DATE 05/12/1977	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6158 - 6186	
06	570 #	416	-0-	-154	-0-	416 3			155
07	589 #	523	-0-	-66	-0-	523 3			155
08	527 #	499	-0-	-28	-0-	499 3			155
09	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462 3			155
10	527 #	446	-0-	-81	-0-	446 3			155
11	510 #	443	-0-	-67	-0-	443 3			155
CRAWAR (WOLFCAMP)		21577 950	ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: CRANE			
PITTS ENERGY CO.		666430							
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 23	RRCID -> 200608		COMPL. DATE 11/20/2014	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6000 - 6088	
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	49 3	166 9	Y	23
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	754 3	201 9	Y	19
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	681 3	190 9	Y	26
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	556 3	187 9	Y	29
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	616 3	185 9	Y	10
*11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	602 3	188 9	Y	33
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 13	RRCID -> 202719		COMPL. DATE 11/07/2003	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 6011 - 6081	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	67	-0-	67	67	67 3		Y	-0-
*11	140 N	73	-0-	-67	-0-	73 3		Y	-0-
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 18	RRCID -> 203639		COMPL. DATE 12/29/2003	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 6007 - 6091	
06	3090 X	1689	-0-	-1401	-0-	1523 3	166 9	Y	23
07	3131 X	2977	-0-	-154	-0-	2776 3	201 9	Y	19
08	3162 X	2586	-0-	-576	-0-	2396 3	190 9	Y	26
09	3060 X	2854	-0-	-206	-0-	2667 3	187 9	Y	29
10	3162 X	3066	-0-	-96	-0-	2881 3	185 9	Y	10
*11	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2668 3	188 9	Y	33
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 19	RRCID -> 207495		COMPL. DATE 02/11/2005	TOTAL DEPTH	6216	PERF. 6002 - 6090	
06	210 N	144	-0-	-66	-0-	144 3		N	-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	121 3		N	-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-

CRAWAR (WOLFCAMP)				//CONT.//		21577 950	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE			
PITTS ENERGY CO.				//CONT.//		666430										
CRAWAR FIELD UNIT				WELL #:		H 1	RRCID -> 214270		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 8299		PERF. 5943 - 6117			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-		110	3	194	9	Y	176	153 1		52	
07	310 N	307	-0-	-3	-0-		72	3	235	9	Y	214	218 1		48	
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						Y	201	194 1		55	
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						Y	198	195 1		58	
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						Y	196	218 1		36	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	200	173 1		63	
RAYDEN				695567												
PENNZOIL-TUBB				WELL #:		1	RRCID -> 206330		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5979 - 6073			
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-		1169	3			N	-0-			159	
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-		1455	3			N	-0-			159	
08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-		1449	3			N	-0-			159	
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-		1298	3			N	-0-			159	
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-		1375	3			N	-0-			159	
*11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-		1239	3			N	-0-			159	
WINTER 14				WELL #:		1	RRCID -> 220701		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 6337		PERF. 6040 - 6118			
06	270 N	183	-0-	-87	-0-		183	3			N	-0-			75	
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-			75	
08	279 N	158	-0-	-121	-0-		147	3	11	9	N	10			85	
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-		512	3	33	9	N	30			115	
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-		345	3	9	9	N	8			123	
*11	668 N	668	-0-	-0-	-0-		659	3	9	9	N	8			131	
CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320)				21583 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WARD				
WALBET, INC.				891734												
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1				WELL #:		2	RRCID -> 034736		COMPL. DATE 08/07/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
06	11 N	2	-0-	-9	-0-		1	1	1	9	N	1			98	
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-		1	1	1	9	N	1			99	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-		1	1	1	9	N	1			100	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-		1	1	1	9	N	1			101	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-		1	1	4	9	N	4			105	
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-		10	2	22	9	N	20			125	
CREDO, E. (CISCO, UP.)				21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				036617												
REED 19				WELL #:		1	RRCID -> 061191		COMPL. DATE 01/11/1975		TOTAL DEPTH 8051		PERF. N/A			
06	660 N	557	-0-	-103	-0-		551	2	6	9	N	5			155	
07	775 N	557	-0-	-218	-0-		551	2	6	9	N	5			160	
08	775 N	771	-0-	-4	-0-		763	2	8	9	N	7			167	
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-		635	2	6	9	N	5			172	
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-		729	2	9	9	N	8			180	
11	750 N	682	-0-	-68	-0-		672	2	10	9	N	9			189	
MCENTIRE 16				WELL #:		1	RRCID -> 061192		COMPL. DATE 01/30/1975		TOTAL DEPTH 7610		PERF. N/A			
06	60 N	57	-0-	-3	-0-		57	2			Y	-0-			13	
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	2			Y	-0-			13	
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82	2			Y	-0-			13	
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	2			Y	-0-			13	
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79	2			Y	-0-			13	
11	DLQ G-10	70	-0-	70	-0-		70	2			Y	-0-			13	

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
WILKINSON 10		WELL #:		1	RRCID -> 062791		COMPL. DATE 05/02/1975		TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		Y	-0-			17
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		Y	-0-			17
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		Y	-0-			17
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-			17
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			17
11	DLQ G-10	74	-0-	74	74	74	2		Y	-0-			17

MCENTIRE 27		WELL #:		1	RRCID -> 064094		COMPL. DATE 06/22/1975		TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A				
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1 9	Y	1			4
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1 9	Y	1			5
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1 9	Y	1			6
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1 9	Y	1			7
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1 9	Y	1			8
11	DLQ G-10	185	-0-	185	185	184	2	1 9	Y	1			9

MCENTIRE 15		WELL #:		1	RRCID -> 064095		COMPL. DATE 07/24/1975		TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A				
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			15
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		Y	-0-			15
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		Y	-0-			15
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-			15
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-			15
11	DLQ G-10	74	-0-	74	74	74	2		Y	-0-			15

WILKINSON 9		WELL #:		1	RRCID -> 064096		COMPL. DATE 08/08/1975		TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A				
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		Y	-0-			1
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			1
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			1
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			1
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			1
11	DLQ G-10	61	-0-	61	61	61	2		Y	-0-			1

WILKINSON 13		WELL #:		1	RRCID -> 065158		COMPL. DATE 10/20/1975		TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A				
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2		Y	-0-			1
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1 9	Y	1			2
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		Y	-0-			2
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-			2
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-			2
11	DLQ G-10	69	-0-	69	69	69	2		Y	-0-			2

MCENTIRE 33		WELL #:		1	RRCID -> 065796		COMPL. DATE 12/17/1975		TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A				
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1 9	Y	1			11
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1 9	Y	1			12
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1 9	Y	1			13
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1 9	Y	1			14
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1 9	Y	1			15
11	DLQ G-10	76	-0-	76	76	75	2	1 9	Y	1			16

WILKINSON 10		WELL #:		2	RRCID -> 074551		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A				
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2		Y	-0-			1
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			1
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		Y	-0-			1
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			1
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			1
11	DLQ G-10	36	-0-	36	36	36	2		Y	-0-			1

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617							
MCENTIRE 15		WELL #:		2	RRCID -> 074617		COMPL. DATE 10/02/1977		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2	Y	-0-		1
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2	Y	-0-		1
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	Y	-0-		1
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-		1
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	Y	-0-		1
11	DLQ G-10	112	-0-	112	112	112	2	Y	-0-		1
MCENTIRE 27		WELL #:		2	RRCID -> 079019		COMPL. DATE 09/17/1978		TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505		
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1 9 Y	1		3
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1 9 Y	1		4
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1 9 Y	1		5
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1 9 Y	1		6
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1 9 Y	1		7
11	DLQ G-10	153	-0-	153	153	152	2	1 9 Y	1		8
MCENTIRE 33		WELL #:		2	RRCID -> 079309		COMPL. DATE 10/12/1978		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626		
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1 9 Y	1		8
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	209	2	1 9 Y	1		9
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1 9 Y	1		10
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1 9 Y	1		11
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1 9 Y	1		12
11	DLQ G-10	153	-0-	153	153	152	2	1 9 Y	1		13
MCENTIRE 21		WELL #:		2	RRCID -> 082110		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751		
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	Y	-0-		13
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	Y	-0-		13
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	Y	-0-		13
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	Y	-0-		13
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	Y	-0-		13
11	DLQ G-10	66	-0-	66	66	66	2	Y	-0-		13
MCENTIRE 28		WELL #:		2	RRCID -> 085682		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703		
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1 9 Y	1		2
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	Y	-0-		2
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1 9 Y	1		3
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	Y	-0-		3
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	209	2	1 9 Y	1		4
11	DLQ G-10	153	-0-	153	153	153	2	Y	-0-		4
WILKINSON 12		WELL #:		2	RRCID -> 085806		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A		
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2	Y	-0-		4
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2	Y	-0-		4
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-		4
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-		4
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	Y	-0-		4
11	DLQ G-10	86	-0-	86	86	86	2	Y	-0-		4
WILKINSON 9		WELL #:		2	RRCID -> 092156		COMPL. DATE 02/12/1981		TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428		
06	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	2	Y	-0-		5
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2	Y	-0-		5
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2	Y	-0-		5
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	Y	-0-		5
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	Y	-0-		5
11	DLQ G-10	167	-0-	167	167	167	2	Y	-0-		5

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
MCENTIRE 22		WELL #:		2	RRCID -> 092646		COMPL. DATE 12/01/1991		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6514 - 7415					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N		89 -0-	-1	-0-	88 2		1 9	Y		1			12
07	133 N		133 -0-	-0-	-0-	132 2		1 9	Y		1			13
08	128 N		128 -0-	-0-	-0-	127 2		1 9	Y		1			14
09	130 N		130 -0-	-0-	-0-	130 2			Y		-0-			14
10	124 N		124 -0-	-0-	-0-	123 2		1 9	Y		1			15
11	DLQ G-10		109 -0-	109	109	109 2			Y		-0-			15
WILKINSON 4		WELL #:		2	RRCID -> 095130		COMPL. DATE 07/27/1981		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7287 - 7448					
06	60 N		38 -0-	-22	-0-	38 2			Y		-0-			3
07	43 N		43 -0-	-0-	-0-	43 2			Y		-0-			3
08	62 N		48 -0-	-14	-0-	48 2			Y		-0-			3
09	45 N		45 -0-	-0-	-0-	45 2			Y		-0-			3
10	52 N		52 -0-	-0-	-0-	52 2			Y		-0-			3
11	DLQ G-10		41 -0-	41	41	41 2			Y		-0-			3
MCENTIRE 27		WELL #:		3	RRCID -> 132402		COMPL. DATE 10/24/1989		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533					
06	256 N		256 -0-	-0-	-0-	255 2		1 9	Y		1			9
07	296 N		296 -0-	-0-	-0-	295 2		1 9	Y		1			10
08	311 N		311 -0-	-0-	-0-	310 2		1 9	Y		1			11
09	339 N		339 -0-	-0-	-0-	338 2		1 9	Y		1			12
10	293 N		293 -0-	-0-	-0-	292 2		1 9	Y		1			13
11	DLQ G-10		214 -0-	214	214	214 2			Y		-0-			13
MCENTIRE 28		WELL #:		3	RRCID -> 132481		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7410 - 7665					
06	120 N		118 -0-	-2	-0-	116 2		2 9	Y		2			3
07	135 N		135 -0-	-0-	-0-	134 2		1 9	Y		1			4
08	142 N		142 -0-	-0-	-0-	141 2		1 9	Y		1			5
09	154 N		154 -0-	-0-	-0-	153 2		1 9	Y		1			6
10	134 N		134 -0-	-0-	-0-	132 2		2 9	Y		2			8
11	DLQ G-10		98 -0-	98	98	97 2		1 9	Y		1			9
MCENTIRE 21		WELL #:		3	RRCID -> 132689		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7306 - 7573					
06	240 N		228 -0-	-12	-0-	227 2		1 9	Y		1			20
07	341 N		341 -0-	-0-	-0-	340 2		1 9	Y		1			21
08	329 N		329 -0-	-0-	-0-	328 2		1 9	Y		1			22
09	336 N		336 -0-	-0-	-0-	335 2		1 9	Y		1			23
10	319 N		319 -0-	-0-	-0-	318 2		1 9	Y		1			24
11	DLQ G-10		280 -0-	280	280	280 2			Y		-0-			24
MCENTIRE 16		WELL #:		3	RRCID -> 132877		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7266 - 7464					
06	60 N		50 -0-	-10	-0-	49 2		1 9	Y		1			11
07	75 N		75 -0-	-0-	-0-	74 2		1 9	Y		1			12
08	72 N		72 -0-	-0-	-0-	71 2		1 9	Y		1			13
09	73 N		73 -0-	-0-	-0-	72 2		1 9	Y		1			14
10	70 N		70 -0-	-0-	-0-	69 2		1 9	Y		1			15
11	DLQ G-10		61 -0-	61	61	61 2			Y		-0-			15
WILKINSON 3		WELL #:		2A	RRCID -> 140598		COMPL. DATE 12/01/1991		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6892 - 7377					
06	180 N		137 -0-	-43	-0-	137 2			Y		-0-			2
07	155 N		155 -0-	-0-	-0-	155 2			Y		-0-			2
08	186 N		172 -0-	-14	-0-	172 2			Y		-0-			2
09	163 N		163 -0-	-0-	-0-	163 2			Y		-0-			2
10	187 N		187 -0-	-0-	-0-	187 2			Y		-0-			2
11	DLQ G-10		147 -0-	147	147	147 2			Y		-0-			2

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING														
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617														
MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1			6
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1			7
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1			8
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	Y	1			9
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	Y	1			10
11	DLQ G-10	144	-0-	144	144	143	2	1	9	Y	1			11
WILKINSON 9 WELL #: 3 RRCID -> 142630 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7264 - 7451														
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	78	2	1	9	Y	1			20
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	117	2	2	9	Y	2			22
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1			23
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1			24
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	109	2	2	9	Y	2			26
11	DLQ G-10	96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-			26
MCENTIRE 15 WELL #: 3 RRCID -> 144952 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417														
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-			15
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-			15
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-			15
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-			15
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			15
11	DLQ G-10	80	-0-	80	80	80	2			Y	-0-			15
WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465														
06	240 N	202	-0-	-38	-0-	202	2			Y	-0-			10
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-			10
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-			10
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-			10
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-			10
11	DLQ G-10	216	-0-	216	216	216	2			Y	-0-			10
MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406														
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	Y	1			8
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	333	2	1	9	Y	1			9
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	Y	1			10
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	271	2	1	9	Y	1			11
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	356	2	2	9	Y	2			13
11	DLQ G-10	288	-0-	288	288	287	2	1	9	Y	1			14
MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572														
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	Y	1			15
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	Y	1			16
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	Y	1			17
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	Y	1			18
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	384	2	1	9	Y	1			19
11	DLQ G-10	459	-0-	459	459	459	2			Y	-0-			19
MCENTIRE 22 WELL #: 4 RRCID -> 149721 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327														
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	409	2	2	9	Y	2			19
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	444	2	3	9	Y	3			22
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	Y	3	10	1	15
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	191	2	3	9	Y	3			18
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	225	2	3	9	Y	3			21
11	DLQ G-10	222	-0-	222	222	220	2	2	9	Y	2	9	1	14

CREDO, E. (CISCO, UP.)				//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				//CONT.//	036617										
MCENTIRE 21				WELL #:	4	RRCID -> 157062		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 7671		PERF. 7280 - 7541			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		538 N	538	-0-	-0-	-0-	535	2	3	9	Y	3			33
07		587 N	587	-0-	-0-	-0-	580	2	7	9	Y	6			39
08		433 N	433	-0-	-0-	-0-	426	2	7	9	Y	6	17	1	28
09		300 N	254	-0-	-46	-0-	250	2	4	9	Y	4			32
10		310 N	301	-0-	-9	-0-	294	2	7	9	Y	6			38
11	DLQ	G-10	292	-0-	292	-0-	288	2	4	9	Y	4	17	1	25
MCENTIRE 22				WELL #:	3	RRCID -> 157063		COMPL. DATE 11/14/1995		TOTAL DEPTH 7443		PERF. 7107 - 7322			
06		399 N	399	-0-	-0-	-0-	396	2	3	9	Y	3			20
07		435 N	435	-0-	-0-	-0-	429	2	6	9	Y	5			25
08		321 N	321	-0-	-0-	-0-	315	2	6	9	Y	5	15	1	15
09		300 N	188	-0-	-112	-0-	185	2	3	9	Y	3			18
10		310 N	225	-0-	-85	-0-	218	2	7	9	Y	6			24
11	DLQ	G-10	217	-0-	217	-0-	213	2	4	9	Y	4	15	1	13
MCENTIRE 21				WELL #:	1X	RRCID -> 159042		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 11370		PERF. 3610 - 4756			
06		435 N	435	-0-	-0-	-0-	433	2	2	9	Y	2			24
07		475 N	475	-0-	-0-	-0-	469	2	6	9	Y	5			29
08		351 N	351	-0-	-0-	-0-	345	2	6	9	Y	5	13	1	21
09		240 N	205	-0-	-35	-0-	202	2	3	9	Y	3			24
10		248 N	244	-0-	-4	-0-	238	2	6	9	Y	5			29
11	DLQ	G-10	236	-0-	236	-0-	233	2	3	9	Y	3	13	1	19
REYNOLDS 32				WELL #:	1	RRCID -> 161320		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 7776		PERF. 7414 - 7653			
06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	449	2	2	9	Y	2			58
07		465 N	424	-0-	-41	-0-	422	2	2	9	Y	2			60
08		465 N	345	-0-	-120	-0-	342	2	3	9	Y	3			63
09		511 N	511	-0-	-0-	-0-	509	2	2	9	Y	2			65
10		569 N	569	-0-	-0-	-0-	567	2	2	9	Y	2			67
11	DLQ	G-10	569	-0-	569	-0-	568	2	1	9	Y	1			68
MCENTIRE 28				WELL #:	4	RRCID -> 161322		COMPL. DATE 12/06/1996		TOTAL DEPTH 7793		PERF. 7419 - 7647			
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	Y	1			24
07		247 N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	Y	1			25
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	Y	1			26
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1			27
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	Y	1			28
11	DLQ	G-10	230	-0-	230	-0-	229	2	1	9	Y	1			29
WILKINSON 14				WELL #:	1	RRCID -> 161766		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7112 - 7352			
06		426 N	426	-0-	-0-	-0-	425	2	1	9	Y	1			24
07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	382	2	2	9	Y	2			26
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	449	2	2	9	Y	2			28
09		330 N	307	-0-	-23	-0-	307	2			Y	-0-			28
10		341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2			Y	-0-			28
11	DLQ	G-10	287	-0-	287	-0-	286	2	1	9	Y	1			29
J. WILKINSON 9				WELL #:	4	RRCID -> 163028		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7265 - 7513			
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			123
07		395 N	395	-0-	-0-	-0-	393	2	2	9	N	2			125
08		217 N	80	-0-	-137	-0-	76	2	4	9	N	4			129
09		303 N	303	-0-	-0-	-0-	296	2	7	9	N	6			135
10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	332	2	3	9	N	3			138
*11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	164	2	3	9	N	3			141

CREDO, E. (CISCO, UP.)				//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING							
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				//CONT.//	036617														
MCENTIRE 15				WELL #:	5	RRCID ->	163032	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7222	-	7482					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	150 N	118	-0-	-32	-0-			118	2			Y	-0-					10	
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-			133	2			Y	-0-					10	
08	155 N	148	-0-	-7	-0-			148	2			Y	-0-					10	
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-			140	2			Y	-0-					10	
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-			160	2			Y	-0-					10	
11	DLQ G-10	126	-0-	126	-0-	126		126	2			Y	-0-					10	
MCENTIRE 27				WELL #:	5	RRCID ->	163631	COMPL. DATE	05/26/1997	TOTAL DEPTH	7630	PERF. 7218	-	7525					
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-			253	2	1	9	Y	1					2	
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-			293	2			Y	-0-					2	
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-			308	2			Y	-0-					2	
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-			335	2			Y	-0-					2	
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-			290	2	1	9	Y	1					3	
11	DLQ G-10	212	-0-	212	-0-	212		212	2			Y	-0-					3	
MCENTIRE 22				WELL #:	5	RRCID ->	163632	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	7533	PERF. 7161	-	7393					
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-			344	2	1	9	Y	1					13	
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-			303	2	1	9	Y	1					14	
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-			282	2			Y	-0-					14	
09	270 N	249	-0-	-21	-0-			248	2	1	9	Y	1					15	
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-			325	2	1	9	Y	1					16	
11	DLQ G-10	262	-0-	262	-0-	262		262	2			Y	-0-					16	
MCENTIRE 22				WELL #:	6	RRCID ->	163633	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	7435	PERF. 7102	-	7323					
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-			259	2	2	9	Y	2					19	
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-			281	2	3	9	Y	3					22	
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-			206	2	4	9	Y	4	10	1			16	
09	150 N	123	-0-	-27	-0-			121	2	2	9	Y	2					18	
10	155 N	145	-0-	-10	-0-			142	2	3	9	Y	3					21	
11	DLQ G-10	141	-0-	141	-0-	141		139	2	2	9	Y	2	9	1			14	
WILKINSON 10				WELL #:	4	RRCID ->	164191	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	7710	PERF. 7309	-	7577					
06	240 N	182	-0-	-58	-0-			182	2			Y	-0-					1	
07	217 N	206	-0-	-11	-0-			205	2	1	9	Y	1					2	
08	248 N	228	-0-	-20	-0-			228	2			Y	-0-					2	
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-			216	2			Y	-0-					2	
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-			247	2			Y	-0-					2	
11	DLQ G-10	194	-0-	194	-0-	194		194	2			Y	-0-					2	
WILKINSON 14				WELL #:	2	RRCID ->	164410	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	7530	PERF. 7170	-	7433					
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-			384	2	1	9	Y	1					19	
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-			344	2	1	9	Y	1					20	
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-			405	2	1	9	Y	1					21	
09	300 N	277	-0-	-23	-0-			277	2			Y	-0-					21	
10	310 N	298	-0-	-12	-0-			298	2			Y	-0-					21	
11	DLQ G-10	259	-0-	259	-0-	259		259	2			Y	-0-					21	
MCENTIRE 15				WELL #:	6	RRCID ->	165296	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7158	-	7444					
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-			102	2	1	9	Y	1					4	
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-			90	2	1	9	Y	1					5	
08	93 N	84	-0-	-9	-0-			84	2			Y	-0-					5	
09	90 N	74	-0-	-16	-0-			73	2	1	9	Y	1					6	
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-			96	2	1	9	Y	1					7	
11	DLQ G-10	78	-0-	78	-0-	78		78	2			Y	-0-					7	

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 15		WELL #:		8	RRCID -> 165299		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	Y	1		4
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-		4
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-		4
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	193	2	1	9	Y	1		5
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	Y	1		6
11	DLQ G-10	204	-0-	204	204	204	2			Y	-0-		6
MCENTIRE 27		WELL #:		8	RRCID -> 165300		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7221 - 7508				
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1		3
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-		3
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-		3
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-		3
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1		4
11	DLQ G-10	67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-		4
MCENTIRE 33		WELL #:		7	RRCID -> 166083		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7676				
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	Y	1		10
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	Y	1		11
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	Y	1		12
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1		13
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	Y	1		14
11	DLQ G-10	170	-0-	170	170	170	2			Y	-0-		14
MCENTIRE 22		WELL #:		7	RRCID -> 166526		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350				
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	Y	1		13
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1		14
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-		14
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	96	2	1	9	Y	1		15
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1		16
11	DLQ G-10	102	-0-	102	102	101	2	1	9	Y	1		17
MCENTIRE 22		WELL #:		8	RRCID -> 166528		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7096 - 7333				
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	Y	2		20
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	273	2	6	9	Y	5		25
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	200	2	4	9	Y	4	11 1	18
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	118	2	3	9	Y	3		21
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	138	2	4	9	Y	4		25
11	DLQ G-10	137	-0-	137	137	135	2	2	9	Y	2	11 1	16
MCENTIRE 28		WELL #:		5	RRCID -> 166530		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 7754				
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	Y	2		5
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	Y	1		6
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1		7
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	Y	1		8
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	Y	2		10
11	DLQ G-10	191	-0-	191	191	190	2	1	9	Y	1		11
MCENTIRE 23		WELL #:		1	RRCID -> 167291		COMPL. DATE 12/22/1997		TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324				
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-		68
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	Y	1		69
08	248 N	182	-0-	-66	-0-	181	2	1	9	Y	1		70
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	222	2	2	9	Y	2		72
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-		72
11	DLO G-10	229	-0-	229	229	229	2			Y	-0-		72

CREDO, E. (CISCO, UP.)				//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				//CONT.//	036617										
MCENTIRE 21				WELL #:	5	RRCID -> 167587		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH	7774	PERF. 7358	-	7595	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1			12
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	Y	1			13
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	Y	1			14
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1			15
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	Y	1			16
11	DLQ	G-10	134	-0-	134	134	133	2	1	9	Y	1			17
MCENTIRE 28				WELL #:	6	RRCID -> 167589		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7363	-	7682	
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1			9
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1			10
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1			11
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	Y	1			12
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	Y	1			13
11	DLQ	G-10	144	-0-	144	144	143	2	1	9	Y	1			14
MCENTIRE 28				WELL #:	8	RRCID -> 167753		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7420	-	7676	
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1			7
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-			7
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	Y	1			8
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	Y	1			9
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	Y	1			10
11	DLQ	G-10	232	-0-	232	232	232	2			Y	-0-			10
MCENTIRE 23				WELL #:	2	RRCID -> 167826		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH	7422	PERF. 7032	-	7274	
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-			40
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-			40
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			Y	-0-			40
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	142	2	1	9	Y	1			41
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-			41
11	DLQ	G-10	148	-0-	148	148	148	2			Y	-0-			41
MCENTIRE 27				WELL #:	7	RRCID -> 168230		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7099	-	7430	
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1			3
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-			3
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-			3
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-			3
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	237	2	1	9	Y	1			4
11	DLQ	G-10	174	-0-	174	174	174	2			Y	-0-			4
MCENTIRE 28				WELL #:	7	RRCID -> 168232		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH	7788	PERF. 7414	-	7658	
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	Y	1			10
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	271	2	1	9	Y	1			11
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	Y	1			12
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-			12
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-			12
11	DLQ	G-10	252	-0-	252	252	252	2			Y	-0-			12
REYNOLDS 32				WELL #:	2	RRCID -> 171353		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH	7809	PERF. 7486	-	7708	
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	595	2	7	9	Y	6			97
07	620	N	567	-0-	-53	-0-	559	2	8	9	Y	7			104
08	620	N	463	-0-	-157	-0-	453	2	10	9	Y	9			113
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	674	2	7	9	Y	6			119
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	750	2	4	9	Y	4			123
11	DLQ	G-10	755	-0-	755	755	752	2	3	9	Y	3			126

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING														
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617														
WILKINSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 171849 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 7377														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	Y	1			31
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	497	2	2	9	Y	2			33
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	584	2	2	9	Y	2			35
09	450 N	400	-0-	-50	-0-	400	2			Y	-0-			35
10	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	2			Y	-0-			35
11	DLQ G-10	374	-0-	374	374	373	2	1	9	Y	1			36
WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344														
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1			44
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	217	2	2	9	Y	2			46
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	256	2	2	9	Y	2			48
09	210 N	175	-0-	-35	-0-	175	2			Y	-0-			48
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-			48
11	DLQ G-10	164	-0-	164	164	163	2	1	9	Y	1			49
WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322														
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	825	2	2	9	Y	2			47
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	740	2	3	9	Y	3			50
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	871	2	3	9	Y	3			53
09	660 N	596	-0-	-64	-0-	596	2			Y	-0-			53
10	682 N	640	-0-	-42	-0-	640	2			Y	-0-			53
11	DLQ G-10	557	-0-	557	557	556	2	1	9	Y	1			54
C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272														
06	540 N	517	-0-	-23	-0-	517	2			Y	-0-			110
07	527 N	484	-0-	-43	-0-	481	2	3	9	Y	3			113
08	527 N	507	-0-	-20	-0-	505	2	2	9	Y	2			115
09	510 N	352	-0-	-158	-0-	350	2	2	9	Y	2			117
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-			117
11	DLQ G-10	435	-0-	435	435	435	2			Y	-0-			117
S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251														
06	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	2			Y	-0-			55
07	403 N	379	-0-	-24	-0-	378	2	1	9	Y	1			56
08	403 N	398	-0-	-5	-0-	397	2	1	9	Y	1			57
09	420 N	276	-0-	-144	-0-	275	2	1	9	Y	1			58
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-			58
11	DLQ G-10	342	-0-	342	342	342	2			Y	-0-			58
WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425														
06	420 N	336	-0-	-84	-0-	336	2			Y	-0-			10
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-			10
08	434 N	421	-0-	-13	-0-	420	2	1	9	Y	1			11
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-			11
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-			11
11	DLQ G-10	359	-0-	359	359	359	2			Y	-0-			11
MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444														
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	477	2	1	9	Y	1			9
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	553	2	1	9	Y	1			10
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	581	2	1	9	Y	1			11
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	632	2	1	9	Y	1			12
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	547	2	1	9	Y	1			13
11	DLQ G-10	401	-0-	401	401	401	2			Y	-0-			13

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617							
WILKINSON 3		WELL #:		3	RRCID ->	212282	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	7560 PERF. 7194 - 7437	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	210 N	171	-0-	-39	-0-	171 2			Y	-0-	16
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2			Y	-0-	16
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 2			Y	-0-	16
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2			Y	-0-	16
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2			Y	-0-	16
11	DLQ G-10	183	-0-	183	183	183 2			Y	-0-	16
WILKINSON 10		WELL #:		5	RRCID ->	212283	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	7580 PERF. 7171 - 7468	
06	330 N	261	-0-	-69	-0-	261 2			Y	-0-	16
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2			Y	-0-	16
08	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 2			Y	-0-	16
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2			Y	-0-	16
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2			Y	-0-	16
11	DLQ G-10	279	-0-	279	279	279 2			Y	-0-	16
REYNOLDS 32		WELL #:		3	RRCID ->	212871	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	7850 PERF. 7471 - 7721	
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	659 2		3 9	N	3	167
07	496 N	452	-0-	-44	-0-	452 2			N	-0-	167
08	434 N	322	-0-	-112	-0-	322 2			N	-0-	167
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2			N	-0-	167
10	465 N	225	-0-	-240	-0-	225 2			N	-0-	167
*11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2			N	-0-	167
REYNOLDS 29		WELL #:		1	RRCID ->	225563	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	7830 PERF. 7484 - 7725	
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	109 2		3 9	N	3	170
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	126 2		2 9	N	2	172
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-	172
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2			N	-0-	172
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2			N	-0-	172
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2			N	-0-	172
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC		036636									
STEWART		WELL #:		534	RRCID ->	119082	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	8050 PERF. 7366 - 7547	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	249
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	249
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3			N	-0-	249
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3			N	-0-	249
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3			N	-0-	249
*11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3			N	-0-	249
STEWART		WELL #:		201	RRCID ->	123462	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	7575 PERF. 7377 - 7456	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	167
07	14B2 EXT	2392	-0-	2392	2392	2392 3			N	-0-	167
08	14B2 EXT	2694	-0-	2694	5086	2694 3			N	-0-	167
09	7829 X	2743	-0-	-5086	-0-	2743 3			N	-0-	167
10	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622 3			N	-0-	167
*11	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745 3			N	-0-	167

CREDO, E. (CISCO, UP.)				//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC				//CONT.//	036636								
STEWART, LERUTH				WELL #:	1	RRCID -> 142000		COMPL. DATE 07/16/1992		TOTAL DEPTH 9125		PERF. 7412 - 7460	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-		35
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-		35
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-		35
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3		N	-0-		35
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3		N	-0-		35
BOLDING ENERGY, LLC				WELL #:	080199	RRCID -> 114828		COMPL. DATE 11/26/1984		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7047 - 7269	
WILKINSON "1"				102									
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	582	3	6 9	N	5		86
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-		86
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-		86
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1033	3	8 9	N	7	1 8	92
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3		N	-0-		92
*11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-		92
WILKINSON "2"				WELL #:	202	RRCID -> 140672		COMPL. DATE 02/01/1992		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7203 - 7456	
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3		N	-0-		142
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-		142
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-		142
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-		142
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-		142
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-		142
WILKINSON -14-				WELL #:	1	RRCID -> 163208		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7049 - 7259	
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		Y	-0-		1
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-		1
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-		1
11	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	3		Y	-0-		1
WILKINSON -24-				WELL #:	2	RRCID -> 165287		COMPL. DATE 09/23/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6888 - 7269	
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-				Y	-0-		24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
08	775	N	29	-0-	-746	-0-	29	3		Y	-0-		24
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		Y	-0-		24
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		Y	-0-		24
*11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		Y	-0-		24
CALDWELL -23-				WELL #:	1	RRCID -> 166682		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6985 - 7222	
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	3		Y	-0-		-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	163	3	18 9	Y	16	16 1	-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	93	3	17 9	Y	15		15
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3		Y	-0-	10 1	5

CREDO, E. (CISCO, UP.) BOLDING ENERGY, LLC WILKINSON -24-				//CONT.// WELL #:	21598 105 080199 4	ASSOCIATED RRCID -> 166684		CAPACITY COMPL. DATE 10/22/1997				CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-						Y	-0-					33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-		584	3			Y	-0-					33
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-		458	3			Y	-0-					33
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-		395	3			Y	-0-					33
11	570 N	434	-0-	-136	-0-		434	3			Y	-0-					33

CALDWELL -23-				WELL #:	2	RRCID -> 167263	COMPL. DATE 12/10/1997				TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218						
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-		333	3			Y	-0-					-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-		319	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-		341	3	17	9	Y	15					15
11	330 N	245	-0-	-85	-0-		245	3			Y	-0-	10	1			5

CALDWELL -25-				WELL #:	1	RRCID -> 168917	COMPL. DATE 04/23/1998				TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068						
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-		22	3			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	16	16	1			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-		22	3	17	9	Y	15					15
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-	10	1			5

CALDWELL -26-				WELL #:	2	RRCID -> 172128	COMPL. DATE 11/25/1998				TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240						
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	3			Y	-0-					-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-		249	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-		123	3	17	9	Y	15					15
*11	174 N	174	-0-	-0-	-0-		174	3			Y	-0-	10	1			5

CALDWELL -26-				WELL #:	1	RRCID -> 174497	COMPL. DATE 11/02/1998				TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194						
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	248 N	171	-0-	-77	-0-		171	3			Y	-0-					-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-		162	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-		182	3	17	9	Y	15					15
*11	223 N	223	-0-	-0-	-0-		223	3			Y	-0-	10	1			5

WILKINSON "12"				WELL #:	2	RRCID -> 175374	COMPL. DATE 11/18/1999				TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285						
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-		639	3			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					1
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	3			Y	-0-					1
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-						Y	-0-					1

CALDWELL -26-				WELL #:	5	RRCID -> 178711	COMPL. DATE 08/31/2000				TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288						
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	620 N	322	-0-	-298	-0-		322	3			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	16	16	1			-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-		376	3	17	9	Y	15					15
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						Y	-0-	10	1			5

CREDO, E. (CISCO, UP.) BOLDING ENERGY, LLC CALDWELL -26-			//CONT.// //CONT.// WELL #:		21598 105 080199 6	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING					
						RRCID ->	180317	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7157 -	7269			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	868 N	545	-0-	-323	-0-		545	3			Y	-0-					-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-		527	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-		526	3	17	9	Y	15					15
*11	616 N	616	-0-	-0-	-0-		616	3			Y	-0-	10	1			5
SIANA OIL & GAS MCENTIRE 26			WELL #:		779259 2	RRCID ->	184027	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7152 -	7308			
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033						Y	NO RPT					2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033						Y	NO RPT					2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033						Y	NO RPT					2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033						Y	NO RPT					2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033						Y	NO RPT					2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033						Y	NO RPT					2
MCENTIRE 35			WELL #:		2	RRCID ->	184054	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7207 -	7360			
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943						Y	NO RPT					228
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943						Y	NO RPT					228
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943						Y	NO RPT					228
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943						Y	NO RPT					228
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943						Y	NO RPT					228
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943						Y	NO RPT					228
MCENTIRE 35			WELL #:		3	RRCID ->	184056	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7189 -	7281			
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981						Y	NO RPT					40
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981						Y	NO RPT					40
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981						Y	NO RPT					40
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981						Y	NO RPT					40
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981						Y	NO RPT					40
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981						Y	NO RPT					40
CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) AMEREDEV OPERATING, LLC WOLFE UNIT			WELL #:		21752 002 019802 3	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WINKLER					
						RRCID ->	150045	COMPL. DATE	09/25/1993	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	14886 -	14986			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TUBB 1 UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	206543	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	21966	PERF.	14830 -	15270			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CRITTENDON (ELLEN. 21450)				21752 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802													
TUBB ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 253550		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 22180		PERF.21466 - 21673					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
CRITTENDON (MORROW)				21752 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802													
TUBB 1 UNIT				WELL #: 1 L		RRCID -> 123948		COMPL. DATE 03/10/1987		TOTAL DEPTH 21966		PERF.15323 - 15648					
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
TUBB 22 UNIT				WELL #: 1R		RRCID -> 160957		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 15863		PERF.15372 - 15504					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TUBB 9 UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 180878		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 18045		PERF.16008 - 15305					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CRITTENDON (PENN.)				21752 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802													
WOLFE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 043493		COMPL. DATE 01/30/1968		TOTAL DEPTH 15473		PERF. N/A					
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-					7
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-					7
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-					7
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	7	0			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TUBB 9 UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 044619		COMPL. DATE 08/13/1968		TOTAL DEPTH 18045		PERF. N/A					
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CRITTENDON (PENN.)			//CONT.//			21752 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER										
AMEREDEV OPERATING, LLC			//CONT.//			019802																	
TUBB 22 UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 044651			COMPL. DATE 08/18/1968			TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT							-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT							-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT							-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT							-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT							-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT							-0-
TUBB ESTATE 22			WELL #:			1	RRCID -> 163159			COMPL. DATE 02/08/1996			TOTAL DEPTH 12367 PERF.14580 - 14608										
06	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT							-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT							-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT							-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT							-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT							-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT							-0-
HERITAGE STANDARD CORPORATION			379777																				
TUBB, J. B.			WELL #:			1A	RRCID -> 113073			COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310										
06	WATR	SUP	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT							-0-
07	WATR	SUP	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT							-0-
08	WATR	SUP	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT							-0-
09	WATR	SUP	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT							-0-
10	WATR	SUP	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT							-0-
11	WATR	SUP	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT							-0-
CRITTENDON (STRAWN)			21752 900			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER											
AMEREDEV OPERATING, LLC			019802																				
TUBB ESTATE "22"			WELL #:			3	RRCID -> 130615			COMPL. DATE 03/13/1989			TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280										
06	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT							-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT							-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT							-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT							-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT							-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT							-0-
CROSSETT, S. (DETRITAL)			21912 333			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS											
OLSEN ENERGY INC.			621750																				
PRICE, RUTH ET AL "D"			WELL #:			1 T	RRCID -> 152028			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5100 - 5107							
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-		1756	2	8	9	N	7										197
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-		1652	2	9	9	N	8	175	1								30
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-		1676	2	19	9	N	17										47
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-		945	2	12	9	N	11										58
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-		1367	2	10	9	N	9										67
*11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-		1314	2	3	9	N	3										70
CUTTHROAT (CAPITAN REEF)			22394 075			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS											
CUERVO, INC.			192030																				
STATE "102"			WELL #:			1	RRCID -> 169659			COMPL. DATE 05/29/1998			TOTAL DEPTH 5360 PERF. 2656 - 2666										
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-										-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-										-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-										-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-										-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-										-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-										-0-

D. A. (DEVONIAN)														
BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C.														
LLOYD ESTATE														
22485 400 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PECOS				
100263					22905 700 NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
WELL #: 1					253162					CNTY: LOVING				
RRCID -> 067356					RRCID -> 184092					COMPL. DATE 12/03/2004				
COMPL. DATE 07/07/1976					TOTAL DEPTH 16617					PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
DAMSITE (WOLFCAMP)														
EOG RESOURCES, INC.														
TXL "9"														
22905 700 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LOVING				
253162					RRCID -> 184092					COMPL. DATE 12/03/2004				
WELL #: 1					TOTAL DEPTH 12730					PERF. 11786 - 12074				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
DARMER (CANYON)														
SUNDOWN ENERGY LP														
SEALY SMITH B														
23131 250 ASSOCIATED					49B					CNTY: WINKLER				
829482					RRCID -> 217725					COMPL. DATE 04/23/1977				
WELL #: 1					TOTAL DEPTH 9860					PERF. 8410 - 9180				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
DEADWOOD (FUSSELMAN)														
KING ENERGY RESOURCES														
EDWARDS														
23736 500 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: GLASSCOCK				
465526					RRCID -> 182124					COMPL. DATE 04/01/2001				
WELL #: 2					TOTAL DEPTH 10054					PERF. 10006 - 10018				
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2				N	-0-		-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2				N	-0-		-0-
08	15 N	1	-0-	-14	-0-	1	2				N	-0-		-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-		-0-
DEADWOOD (STRAWN)														
KING ENERGY RESOURCES														
EDWARDS														
23736 600 ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: GLASSCOCK				
465526					RRCID -> 173387					COMPL. DATE 08/13/1979				
WELL #: 4					TOTAL DEPTH 10138					PERF. N/A				
06	330 N	6	-0-	-324	-0-	6	2				N	-0-		-0-
07	217 N	6	-0-	-211	-0-	6	2				N	-0-		-0-
08	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2				N	-0-		-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-		-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-		-0-

DECK (CISCO)		23842 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		786697												
MAHAFFEY, A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 158026		COMPL. DATE 07/13/1975		TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
BAILEY, HANNAH B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 217523		COMPL. DATE 09/28/1972		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984						
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
08		155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3		N	-0-			-0-
09		150 N	57	-0-	-93	-0-	57	3		N	-0-			-0-
10		155 N	79	-0-	-76	-0-	79	3		N	-0-			-0-
11		120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3		N	-0-			-0-
MAHAFFEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 217634		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290						
06		720 N	720	-0-	-0-	-0-	686	3	34 9	Y	31			152
07		764 N	764	-0-	-0-	-0-	720	3	44 9	Y	40	141 1		51
08		722 N	722	-0-	-0-	-0-	710	3	12 9	Y	11			62
09		687 N	687	-0-	-0-	-0-	676	3	11 9	Y	10			72
10		720 N	720	-0-	-0-	-0-	703	3	17 9	Y	15			87
*11		692 N	692	-0-	-0-	-0-	670	3	22 9	Y	20			107
DERBY (BONE SPRING)		24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		153438												
JET PILOT 24 FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 272758		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7413 - 11930						
06		13200 X	11248	-0-	-1952	-0-	10524 719 9	3	5 4	Y	654	648 0		97
07	DLQ	G-10	11894	-0-	11894	11894	11124 3	3	770 9	Y	700	643 0		154
08	DLQ	G-10	11260	-0-	11260	23154	10621 3	3	639 9	Y	581	614 0		121
09	DLQ	G-10	10605	-0-	10605	33759	9852 3	3	718 9	Y	653	673 0		101
10	DLQ	G-10	11411	-0-	11411	45170	10694 3	3	717 9	Y	652	718 0		35
*11		56194 X	11024	-0-	-45170	-0-	10349 3	3	675 9	Y	614	574 0	3 8	72
MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272762		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028						
06		18540 X	15679	-0-	-2861	-0-	14773 645 9	3	261 4	Y	586	579 0	2 8	65
07	DLQ	G-10	16944	-0-	16944	16944	16211 3	3	31 4	Y	638	645 0	2 8	56
08	DLQ	G-10	16694	-0-	16694	33638	15966 3	3	12 4	Y	651	649 0	2 8	56
09	DLQ	G-10	15890	-0-	15890	49528	15254 3	3	635 9	Y	577	561 0	1 8	71
10	DLQ	G-10	16842	-0-	16842	66370	16221 3	3	615 9	Y	559	596 0	1 8	33
*11		81380 X	15010	-0-	-66370	-0-	14434 3	3	574 9	Y	522	496 0	2 8	57
FLYING EBONY 19 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273226		COMPL. DATE 07/05/2013		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912						
06		6630 X	5796	-0-	-834	-0-	5464 3	3	332 9	Y	302	270 0	1 8	68
07	DLQ	G-10	6731	-0-	6731	6257	6257 3	3	474 9	Y	431	441 0	1 8	57
08	DLQ	G-10	6868	-0-	6868	13599	6405 3	3	463 9	Y	421	435 0	1 8	42
09	DLQ	G-10	7213	-0-	7213	20812	6686 3	3	527 9	Y	479	454 0	1 8	67
10	DLQ	G-10	7229	-0-	7229	28041	6547 3	3	682 9	Y	620	591 0	1 8	95
*11		35450 X	7409	-0-	-28041	-0-	6668 3	3	741 9	Y	674	704 0	1 8	64

DERBY (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
REGRET 7 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 273359 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	12690 X	6122	-0-	-6568	-0-	5354	3	768	9	Y	698	680	0	64
07	DLQ G-10	12933	-0-	12933	12933	12098	3	835	9	Y	759	760	0	62
08	DLQ G-10	12987	-0-	12987	25920	12227	3	760	9	Y	691	716	0	36
09	DLQ G-10	11560	-0-	11560	37480	10946	3	614	9	Y	558	554	0	40
10	DLQ G-10	12137	-0-	12137	49617	11506	3	631	9	Y	574	565	0	48
*11	61774 X	12157	-0-	-49617	-0-	11495	3	662	9	Y	602	604	0	45
REGRET 7 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 273363 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 12054														
06	5520 X	2647	-0-	-2873	-0-	2270	3	377	9	Y	343	331	0	32
07	DLQ G-10	6143	-0-	6143	6143	5702	3	441	9	Y	401	400	0	33
08	DLQ G-10	5882	-0-	5882	12025	5509	3	373	9	Y	339	354	0	18
09	DLQ G-10	5162	-0-	5162	17187	4842	3	320	9	Y	291	288	0	21
10	DLQ G-10	5646	-0-	5646	22833	5286	3	360	9	Y	327	321	0	27
*11	28226 X	5393	-0-	-22833	-0-	5087	3	306	9	Y	278	284	0	21
DAYSTAR 20 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 273366 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414														
06	6720 X	6090	-0-	-630	-0-	5554	3	24	4	N	465	423	0	224
						512	9							
07	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	5799	3	514	9	N	467	475	0	215
08	6448 X	5666	-0-	-782	-0-	5202	3	464	9	N	422	460	0	176
09	6240 X	6044	-0-	-196	-0-	5645	3	385	9	N	350	341	0	185
10	6448 X	6081	-0-	-367	-0-	5566	3	515	9	N	468	459	0	193
*11	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	5585	3	831	9	N	755	779	0	167
OWL DRAW 12 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940														
06	8430 X	8271	-0-	-159	-0-	7740	3	143	4	Y	353	268	0	113
						388	9							
07	DLQ G-10	8529	-0-	8529	8529	8204	3	325	9	Y	295	369	0	39
08	DLQ G-10	8165	-0-	8165	16694	7822	3	343	9	Y	312	323	0	28
09	DLQ G-10	7494	-0-	7494	24188	7101	3	378	9	Y	344	344	0	28
10	DLQ G-10	6492	-0-	6492	30680	6133	3	354	9	Y	322	321	0	29
*11	38345 X	7665	-0-	-30680	-0-	7258	3	373	9	Y	339	349	0	19
MONARCHOS 13 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930														
06	8790 X	7578	-0-	-1212	-0-	6707	3	153	4	Y	653	643	0	39
						718	9							
07	DLQ G-10	8681	-0-	8681	8681	7928	3	14	4	Y	672	601	0	109
						739	9							
08	DLQ G-10	8644	-0-	8644	17325	8082	3	562	9	Y	511	561	0	58
09	DLQ G-10	8254	-0-	8254	25579	7527	3	693	9	Y	630	627	0	61
10	DLQ G-10	8319	-0-	8319	33898	7756	3	563	9	Y	512	528	0	45
*11	41303 X	7405	-0-	-33898	-0-	6868	3	537	9	Y	488	508	0	25
SWALE 1 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771														
06	13050 X	12662	-0-	-388	-0-	12004	3	658	9	Y	598	653	0	52
07	DLQ G-10	13345	-0-	13345	13345	12563	3	782	9	Y	711	717	0	45
08	DLQ G-10	13653	-0-	13653	26998	12825	3	828	9	Y	753	744	0	52
09	DLQ G-10	12387	-0-	12387	39385	11764	3	623	9	Y	566	576	0	42
10	DLQ G-10	12195	-0-	12195	51580	11560	3	635	9	Y	577	577	0	42
*11	62982 X	11402	-0-	-51580	-0-	10701	3	701	9	Y	637	570	0	108

DERBY (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SWALE 1 UNIT														
//CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
//CONT.// 153438														
WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	13710 X	12338	-0-	-1372	-0-	11984	3	354	9	Y	322	344	0	28
07	DLQ G-10	12867	-0-	12867	12867	12449	3	418	9	Y	380	383	0	24
08	DLQ G-10	13513	-0-	13513	26380	13048	3	465	9	Y	423	417	0	29
09	DLQ G-10	12495	-0-	12495	38875	11897	3	598	9	Y	544	531	0	41
10	DLQ G-10	12276	-0-	12276	51151	11704	3	572	9	Y	520	523	0	37
*11	62439 X	11288	-0-	-51151	-0-	10695	3	593	9	Y	539	484	0	91
ALYSHEBA 17 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082														
06	21630 X	17369	-0-	-4261	-0-	16433	3	99	4	Y	761	753	0	29
						837	9							
07	DLQ G-10	17402	-0-	17402	17402	16636	3	7	4	Y	690	693	0	23
						759	9							
08	DLQ G-10	17972	-0-	17972	35374	17227	3	745	9	Y	677	665	0	31
09	DLQ G-10	17833	-0-	17833	53207	17014	3	777	9	Y	706	718	0	17
10	70117 X	16910	-0-	-53207	-0-	16144	3	766	9	Y	696	689	0	22
*11	16818 X	16818	-0-	-0-	-0-	16038	3	779	9	Y	708	706	0	21
WAR ADMIRAL 18 FEE														
WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092														
06	11400 X	10226	-0-	-1174	-0-	9827	3	1	4	Y	362	321	1	106
						398	9							
07	DLQ G-10	11232	-0-	11232	11232	10829	3	403	9	Y	366	406	1	66
08	DLQ G-10	10516	-0-	10516	21748	10046	3	470	9	Y	427	411	1	82
09	DLQ G-10	9549	-0-	9549	31297	9114	3	426	9	Y	387	413	1	56
10	DLQ G-10	10074	-0-	10074	41371	9707	3	367	9	Y	334	324	1	66
*11	50932 X	9561	-0-	-41371	-0-	9211	3	350	9	Y	318	322	1	61
OWL DRAW 12 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709														
06	11760 X	8934	-0-	-2826	-0-	8331	3	154	4	Y	408	308	0	167
						449	9							
07	DLQ G-10	9428	-0-	9428	9428	8931	3	497	9	Y	452	536	0	83
08	DLQ G-10	9552	-0-	9552	18980	8998	3	554	9	Y	504	516	0	70
09	DLQ G-10	7064	-0-	7064	26044	6693	3	356	9	Y	324	361	0	33
10	DLQ G-10	7452	-0-	7452	33496	7140	3	306	9	Y	278	278	0	33
*11	40970 X	7474	-0-	-33496	-0-	7154	3	286	9	Y	260	260	0	33
REGRET 7 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030														
06	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	169	197	0	16
07	DLQ G-10	2652	-0-	2652	2652	2497	3	155	9	Y	141	145	0	12
08	DLQ G-10	16596	-0-	16596	19248	15394	3	1202	9	Y	1093	1046	0	57
09	DLQ G-10	9921	-0-	9921	29169	9226	3	695	9	Y	632	643	0	46
10	DLQ G-10	9178	-0-	9178	38347	8570	3	608	9	Y	553	552	0	46
*11	46919 X	8572	-0-	-38347	-0-	7952	3	620	9	Y	564	567	0	42
OWL DRAW 12 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793														
06	10200 X	8738	-0-	-1462	-0-	8278	3	153	4	Y	279	211	0	114
						307	9							
07	DLQ G-10	9430	-0-	9430	9430	9090	3	340	9	Y	309	366	0	57
08	DLQ G-10	9650	-0-	9650	19080	9272	3	378	9	Y	344	353	0	48
09	DLQ G-10	9270	-0-	9270	28350	9006	3	244	9	Y	222	247	0	23
10	DLQ G-10	9565	-0-	9565	37915	9347	3	210	9	Y	191	191	0	23
*11	46904 X	8989	-0-	-37915	-0-	8752	3	196	9	Y	178	178	0	23

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.//		24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438													
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 274547		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 7315		PERF. 7700 - 12084					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	7170 X	5966	-0-	-1204	-0-	5711	3	221	9	34	4	Y	201	199	0	8	
07	DLQ G-10	6112	-0-	6112	6112	5868	3	241	9	3	4	Y	219	219	0	7	
08	DLQ G-10	6369	-0-	6369	12481	6110	3	259	9	Y	Y	Y	235	230	0	11	
09	DLQ G-10	8111	-0-	8111	20592	7565	3	528	9	Y	Y	Y	480	478	0	12	
10	28644 X	8052	-0-	-20592	-0-	7597	3	455	9	Y	Y	Y	414	413	0	13	
*11	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	8425	3	453	9	Y	Y	Y	412	412	0	12	
REGRET 7 UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 274548		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 7316		PERF. 7250 - 11812			
06	8160 X	3619	-0-	-4541	-0-	3248	3	371	9	Y	Y	Y	337	339	0	31	
07	DLQ G-10	7758	-0-	7758	7758	7240	3	518	9	Y	Y	Y	471	463	0	39	
08	DLQ G-10	7966	-0-	7966	15724	7425	3	541	9	Y	Y	Y	492	505	0	26	
09	DLQ G-10	7594	-0-	7594	23318	7059	3	535	9	Y	Y	Y	486	477	0	35	
10	DLQ G-10	7923	-0-	7923	31241	7422	3	501	9	Y	Y	Y	455	452	0	38	
*11	37709 X	6468	-0-	-31241	-0-	5975	3	493	9	Y	Y	Y	448	452	0	34	
ALYSHEBA 17 UNIT				WELL #:		4H		RRCID -> 274555		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 7391 - 11935			
06	8100 X	7946	-0-	-154	-0-	7594	3	46	4	Y	Y	Y	278	275	0	11	
07	DLQ G-10	8139	-0-	8139	8139	7803	3	3	4	Y	Y	Y	303	303	0	10	
08	DLQ G-10	8481	-0-	8481	16620	8125	3	356	9	Y	Y	Y	324	318	0	15	
09	DLQ G-10	8299	-0-	8299	24919	7908	3	372	9	Y	Y	Y	338	345	0	8	
10	33142 X	8223	-0-	-24919	-0-	7802	3	421	9	Y	Y	Y	383	378	0	12	
*11	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	8191	3	510	9	Y	Y	Y	464	461	0	14	
ALYSHEBA 17 UNIT				WELL #:		6H		RRCID -> 274556		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 7364		PERF. 7302 - 11854			
06	8430 X	7666	-0-	-764	-0-	7279	3	44	4	Y	Y	Y	312	309	0	12	
07	DLQ G-10	7857	-0-	7857	7857	7479	3	3	4	Y	Y	Y	341	340	0	12	
08	DLQ G-10	8187	-0-	8187	16044	7787	3	400	9	Y	Y	Y	364	358	0	17	
09	DLQ G-10	8061	-0-	8061	24105	7668	3	374	9	Y	Y	Y	340	349	0	8	
10	31735 X	7630	-0-	-24105	-0-	7335	3	295	9	Y	Y	Y	268	267	0	9	
*11	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	6943	3	284	9	Y	Y	Y	258	258	0	8	
WAR ADMIRAL 18 FEE				WELL #:		5H		RRCID -> 275381		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 7521		PERF. 7877 - 11983			
06	10770 X	9104	-0-	-1666	-0-	8683	3	1	4	Y	Y	Y	382	330	1	112	
07	DLQ G-10	9211	-0-	9211	9211	8958	3	253	9	Y	Y	Y	230	301	1	41	
08	DLQ G-10	9290	-0-	9290	18501	9005	3	285	9	Y	Y	Y	259	250	1	50	
09	DLQ G-10	8431	-0-	8431	26932	8169	3	254	9	Y	Y	Y	231	248	1	33	
10	DLQ G-10	9368	-0-	9368	36300	9134	3	234	9	Y	Y	Y	213	204	1	42	
*11	44582 X	8282	-0-	-36300	-0-	8003	3	279	9	Y	Y	Y	254	247	1	49	
SHUT OUT 9 UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 275947		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7711 - 12097			
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	Y	Y	224	246	0	22	
07	DLQ G-10	983	-0-	983	983	658	3	325	9	Y	Y	Y	295	298	0	19	
08	DLQ G-10	796	-0-	796	1779	491	3	305	9	Y	Y	Y	277	272	0	23	
09	DLQ G-10	581	-0-	581	2360	318	3	263	9	Y	Y	Y	239	235	0	27	
10	DLQ G-10	204	-0-	204	2564	11	3	193	9	Y	Y	Y	175	174	0	28	
*11	2812 N	248	-0-	-2564	-0-		3	245	9	Y	Y	Y	223	227	0	23	

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. CITATION 32 FEE				//CONT.// 24366 100 153438	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
				WELL #:	2H	RRCID ->	275967	COMPL.	DATE	06/20/2014	TOTAL	DEPTH	7464	PERF.	7550 -	11858			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	-0-		7829	3	807	9	N	734	752	0	5	8	374	
07	6138 X	6028	-0-	-110	-0-	-0-		5582	3	446	9	N	405	531	0	3	8	245	
08	6138 X	4450	-0-	-1688	-0-	-0-		4144	3	306	9	N	278	392	0	3	8	128	
09	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	-0-		5920	3	194	9	N	176	1	8			303	
*10	9558 X	9558	-0-	-0-	-0-	-0-		8434	3	1124	9	N	1022	1171	0	3	8	151	
*11	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	-0-		6017	3	879	9	N	799	856	0	5	8	89	
PLEASANT COLONY 25 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	276022	COMPL.	DATE	06/26/2014	TOTAL	DEPTH	7360	PERF.	7308 -	11810			
06	7200 X	5951	-0-	-1249	-0-	-0-		5412	3	539	9	N	490	498	0	1	8	162	
07	6603 X	6121	-0-	-482	-0-	-0-		5603	3	518	9	N	471	500	0	1	8	132	
08	6603 X	6430	-0-	-173	-0-	-0-		5758	3	672	9	N	611	633	0	1	8	109	
09	6060 X	5924	-0-	-136	-0-	-0-		5132	3	792	9	N	720	677	0			152	
*10	6200 X	5880	-0-	-320	-0-	-0-		5265	3	615	9	N	559	557	0			154	
*11	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	-0-		5703	3	879	9	N	799	804	0	1	8	148	
FLYING EBONY 19 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	276035	COMPL.	DATE	07/10/2014	TOTAL	DEPTH	7524	PERF.	7404 -	11895			
06	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	-0-		7350	3	573	9	Y	521	460	0	1	8	118	
07	DLQ G-10	8534	-0-	8534	-0-	8534		7947	3	587	9	Y	534	580	0	1	8	71	
08	DLQ G-10	8339	-0-	8339	16873	7858		3	481	9	Y	437	463	0	1	8	44		
09	DLQ G-10	7773	-0-	7773	24646	7231		3	542	9	Y	493	468	0			69		
*10	DLQ G-10	6970	-0-	6970	31616	6524		3	446	9	Y	405	411	0	1	8	62		
*11	38544 X	6928	-0-	-31616	-0-	6500		3	428	9	Y	389	413	0	1	8	37		
ALYSHEBA 17 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	276055	COMPL.	DATE	05/16/2013	TOTAL	DEPTH	7517	PERF.	7575 -	12070			
06	10080 X	9273	-0-	-807	-0-	8869		3	54	4	Y	318	315	0	1	8	12		
07	DLQ G-10	9282	-0-	9282	9282	8914		3	4	4	Y	331	332	0			11		
08	DLQ G-10	9252	-0-	9252	18534	8897		3	355	9	Y	323	319	0			15		
09	DLQ G-10	9180	-0-	9180	27714	8787		3	372	9	Y	338	345	0			8		
*10	36586 X	8872	-0-	-27714	-0-	8467		3	405	9	Y	368	364	0			12		
*11	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	8456		3	452	9	Y	411	410	0	1	8	12		
SHUT OUT 9 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	276577	COMPL.	DATE	10/26/2014	TOTAL	DEPTH	7549	PERF.	7413 -	12070			
06	16860 X	10375	-0-	-6485	-0-	9799		3	576	9	Y	524	572	0	1	8	52		
07	DLQ G-10	12955	-0-	12955	12955	12193		3	762	9	Y	693	699	0	1	8	45		
08	DLQ G-10	12041	-0-	12041	24996	11335		3	706	9	Y	642	632	0	1	8	54		
09	DLQ G-10	10544	-0-	10544	35540	9933		3	611	9	Y	555	546	0			63		
*10	DLQ G-10	10014	-0-	10014	45554	9567		3	447	9	Y	406	404	0			65		
*11	56536 X	10982	-0-	-45554	-0-	10411		3	571	9	Y	519	529	0	1	8	54		
MONARCHOS 13 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	276594	COMPL.	DATE	07/26/2013	TOTAL	DEPTH	7473	PERF.	7441 -	11999			
06	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	6256		3	157	4	Y	403	396	0	1	8	24		
07	DLQ G-10	6662	-0-	6662	6662	6168		3	12	4	Y	438	390	0	1	8	71		
08	DLQ G-10	6578	-0-	6578	13240	6204		3	374	9	Y	340	371	0	1	8	39		
09	DLQ G-10	6210	-0-	6210	19450	5677		3	501	9	Y	455	450	0			44		
*10	DLQ G-10	6062	-0-	6062	25512	5649		3	413	9	Y	375	386	0			33		
*11	31216 X	5704	-0-	-25512	-0-	5350		3	354	9	Y	322	338	0			17		

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.//		24366 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438												
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	276613	COMPL.	DATE 01/14/2015	TOTAL	DEPTH	7349	PERF.	7319 - 11984			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	10930	3	202	4	Y	280	212	0	2	8	89
						308	9									
07	DLQ G-10	11844	-0-	11844	11844	11587	3	257	9	Y	234	291	0	1	8	31
08	DLQ G-10	11998	-0-	11998	23842	11714	3	284	9	Y	258	264	0	2	8	23
09	DLQ G-10	11062	-0-	11062	34904	10729	3	310	9	Y	282	281	0	1	8	23
10	DLQ G-10	10886	-0-	10886	45790	10595	3	282	9	Y	256	255	0	1	8	23
*11	55745 X	9955	-0-	-45790	-0-	9615	3	295	9	Y	268	275	0	1	8	15
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	276627	COMPL.	DATE 01/14/2015	TOTAL	DEPTH	7326	PERF.	7224 - 12060			
06	16590 X	12602	-0-	-3988	-0-	11530	3	213	4	Y	781	594	0	1	8	250
						859	9									
07	DLQ G-10	13972	-0-	13972	13972	13255	3	717	9	Y	652	815	0	1	8	86
08	DLQ G-10	15576	-0-	15576	29548	14785	3	791	9	Y	719	739	0	1	8	65
09	DLQ G-10	15603	-0-	15603	45151	14704	3	867	9	Y	788	788	0	1	8	64
10	DLQ G-10	15716	-0-	15716	60867	14919	3	785	9	Y	714	713	0	1	8	64
*11	76369 X	15502	-0-	-60867	-0-	14607	3	826	9	Y	751	771	0	1	8	43
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	276882	COMPL.	DATE 10/23/2014	TOTAL	DEPTH	7564	PERF.	7715 - 12080			
06	11730 X	9491	-0-	-2239	-0-	9168	3	323	9	Y	294	321	0	1	8	29
07	DLQ G-10	11383	-0-	11383	11383	10955	3	428	9	Y	389	392	0	1	8	25
08	DLQ G-10	10609	-0-	10609	21992	10212	3	397	9	Y	361	355	0	1	8	30
09	DLQ G-10	10101	-0-	10101	32093	9758	3	343	9	Y	312	307	0			35
10	DLQ G-10	10067	-0-	10067	42160	9816	3	251	9	Y	228	227	0			36
*11	51432 X	9272	-0-	-42160	-0-	8951	3	321	9	Y	292	297	0	1	8	30
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	276885	COMPL.	DATE 10/23/2014	TOTAL	DEPTH	7622	PERF.	7404 - 12110			
06	12240 X	9418	-0-	-2822	-0-	8762	3	656	9	Y	596	652	0	1	8	59
07	DLQ G-10	12600	-0-	12600	12600	11731	3	869	9	Y	790	797	0	1	8	51
08	DLQ G-10	10949	-0-	10949	23549	10144	3	805	9	Y	732	721	0	1	8	61
09	DLQ G-10	9994	-0-	9994	33543	9297	3	697	9	Y	634	623	0			72
10	DLQ G-10	9874	-0-	9874	43417	9366	3	508	9	Y	462	460	0			74
*11	52009 X	8592	-0-	-43417	-0-	7942	3	650	9	Y	591	603	0	1	8	61
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	276889	COMPL.	DATE 10/25/2014	TOTAL	DEPTH	7562	PERF.	7327 - 12379			
06	12780 X	10976	-0-	-1804	-0-	10512	3	464	9	Y	422	461	0	1	8	42
07	DLQ G-10	13180	-0-	13180	13180	12565	3	615	9	Y	559	564	0	1	8	36
08	DLQ G-10	12740	-0-	12740	25920	12170	3	570	9	Y	518	510	0	1	8	43
09	DLQ G-10	12309	-0-	12309	38229	11821	3	488	9	Y	444	437	0			50
10	DLQ G-10	12348	-0-	12348	50577	11998	3	350	9	Y	318	316	0	1	8	51
*11	61323 X	10746	-0-	-50577	-0-	10307	3	439	9	Y	399	408	0	1	8	41
BARBARO 23 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	277593	COMPL.	DATE 11/17/2014	TOTAL	DEPTH	7769	PERF.	7684 - 12530			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DERBY (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SWALE 1 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 277895														
COMPL. DATE 03/11/2015														
TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118														
CNTY: CULBERSON														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	12630 X	11091	-0-	-1539	-0-	10516	3	575	9	Y	523	553	0	46
07	DLQ G-10	11323	-0-	11323	11323	10656	3	667	9	Y	606	613	0	39
08	DLQ G-10	10761	-0-	10761	22084	10147	3	614	9	Y	558	558	0	39
09	DLQ G-10	9482	-0-	9482	31566	8989	3	493	9	Y	448	453	0	34
10	DLQ G-10	10611	-0-	10611	42177	10059	3	552	9	Y	502	500	0	36
*11	54133 X	11956	-0-	-42177	-0-	11389	3	567	9	Y	515	464	0	87
SWALE 1 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 277896														
COMPL. DATE 03/07/2015														
TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 12235														
06	15990 X	13943	-0-	-2047	-0-	13427	3	516	9	Y	469	504	0	41
07	DLQ G-10	14580	-0-	14580	14580	14023	3	557	9	Y	506	514	0	32
08	DLQ G-10	14089	-0-	14089	28669	13535	3	554	9	Y	504	501	0	35
09	DLQ G-10	12956	-0-	12956	41625	12452	3	504	9	Y	458	459	0	34
10	DLQ G-10	13937	-0-	13937	55562	13347	3	590	9	Y	536	531	0	39
*11	67861 X	12299	-0-	-55562	-0-	11703	3	596	9	Y	542	489	0	92
MONARCHOS 13 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 279952														
COMPL. DATE 06/20/2016														
TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7090 - 12025														
06	17100 X	15470	-0-	-1630	-0-	14433	3	259	4	Y	707	702	0	43
07	DLQ G-10	1774	-0-	1774	1774	1366	3	9	4	Y	363	347	0	59
08	DLQ G-10	23951	-0-	23951	25725	23296	3	655	9	Y	595	585	0	68
09	DLQ G-10	16154	-0-	16154	41879	15117	3	982	9	Y	893	875	0	86
10	DLQ G-10	16190	-0-	16190	58069	15321	3	869	9	Y	790	806	0	69
*11	72584 X	14515	-0-	-58069	-0-	13770	3	745	9	Y	677	710	0	35
MIDDLEGROUND 16 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 279957														
COMPL. DATE 06/23/2016														
TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7408 - 12113														
06	21750 X	14613	-0-	-7137	-0-	13909	3	264	4	Y	400	401	0	45
07	DLQ G-10	16095	-0-	16095	16095	15387	3	31	4	Y	615	604	0	54
08	DLQ G-10	15229	-0-	15229	31324	14659	3	12	4	Y	507	515	0	44
09	DLQ G-10	13653	-0-	13653	44977	13050	3	602	9	Y	547	522	0	68
10	DLQ G-10	16865	-0-	16865	61842	15898	3	961	9	Y	874	889	0	52
*11	76701 X	14859	-0-	-61842	-0-	14127	3	730	9	Y	664	642	0	72
GIACOMO 11 FEE														
WELL #: 2H RRCID -> 279958														
COMPL. DATE 06/18/2016														
TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7290 - 12045														
06	22620 X	20254	-0-	-2366	-0-	19239	3	11	4	Y	913	772	1	211
07	DLQ G-10	17776	-0-	17776	17776	17069	3	30	4	Y	615	705	1	120
08	DLQ G-10	17137	-0-	17137	34913	16465	3	672	9	Y	611	512	1	218
09	DLQ G-10	16457	-0-	16457	51370	15583	3	815	9	Y	741	863	1	96
10	DLQ G-10	17243	-0-	17243	68613	16530	3	713	9	Y	648	674	1	70
*11	84760 X	16147	-0-	-68613	-0-	15381	3	766	9	Y	696	619	1	146

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. GRINDSTONE 2 FEE				//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438 WELL #:		2H	ASSOCIATED RRCID -> 279965		CAPACITY COMPL. DATE 01/19/2016				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7564 - 12555				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	19928 X	19928	-0-	-0-	-0-		19111	3	15	4	Y	729	773	1			167
							802	9									
07	DLQ G-10	17778	-0-	17778	17778		16960	3	22	4	Y	724	773	1			118
							796	9									
08	DLQ G-10	17744	-0-	17744		35522	17024	3	9	4	Y	646	538	1			226
							711	9									
09	DLQ G-10	16911	-0-	16911		52433	16073	3	795	9	Y	723	809	1			140
10	DLQ G-10	16616	-0-	16616		69049	15900	3	716	9	Y	651	528	1			263
*11	84330 X	15281	-0-	-69049	-0-		14622	3	658	9	Y	598	741	1			120
JET PILOT 24 FEE				WELL #:		3H	RRCID -> 281740		COMPL. DATE 11/06/2016				TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7310 - 11705				
06	25890 X	23450	-0-	-2440	-0-		22430	3	141	4	Y	799	800	0	5	8	118
							879	9									
07	DLQ G-10	8595	-0-	8595		8595	8193	3	402	9	Y	365	401	0	2	8	80
08	DLQ G-10	1100	-0-	1100		9695	598	3	43	4	Y	417	404	0	8	8	85
							459	9									
09	DLQ G-10	5628	-0-	5628		15323	2678	3	2702	9	Y	2456	2157	0	3	8	381
10	DLQ G-10	35097	-0-	35097		50420	29657	3	5440	9	Y	4945	5053	0	7	8	266
*11	82610 X	32190	-0-	-50420	-0-		30190	3	2000	9	Y	1818	1862	0	7	8	215
MIDDLEGROUND 16 UNIT				WELL #:		6H	RRCID -> 283199		COMPL. DATE 07/25/2017				TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7579 - 11944				
06	41790 X	34500	-0-	-7290	-0-		33304	3	570	4	Y	569	562	0	3	8	63
							626	9									
07	DLQ G-10	39317	-0-	39317		39317	38434	3	66	4	Y	743	738	0	3	8	65
							817	9									
08	DLQ G-10	37760	-0-	37760		77077	36985	3	25	4	Y	682	685	0	3	8	59
							750	9									
09	DLQ G-10	34997	-0-	34997		112074	34334	3	662	9	Y	602	586	0	1	8	74
10	DLQ G-10	34977	-0-	34977		147051	34385	3	580	9	Y	527	568	0	2	8	31
*11	179212 X	32161	-0-	-147051	-0-		31549	3	608	9	Y	553	521	0	3	8	60
MONARCHOS 13 UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 283389		COMPL. DATE 07/25/2017				TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7350 - 12055				
06	35226 X	35226	-0-	-0-	-0-		33502	3	461	4	Y	1148	1126	0	2	8	69
							1263	9									
07	38967 X	9709	-0-	-29258	-0-		9352	3	12	4	Y	314	331	0	1	8	51
							345	9									
08	38967 X	363	-0-	-38604	-0-		201	3	162	9	Y	147	178	0	4	8	16
09	37080 X	1935	-0-	-35145	-0-		882	3	1009	9	Y	917	843	0	2	8	88
10	38161 X	11411	-0-	-26750	-0-		8624	3	2787	9	Y	2534	2398	0	3	8	221
11	35220 X	30106	-0-	-5114	-0-		26302	3	3804	9	Y	3458	3492	0	8	8	179
GIACOMO 11 FEE				WELL #:		3H	RRCID -> 283991		COMPL. DATE 10/05/2017				TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12855				
06	35070 X	29018	-0-	-6052	-0-		28449	3	11	4	Y	507	444	1	3	8	117
							558	9									
07	DLQ G-10	30131	-0-	30131		30131	29463	3	30	4	Y	580	582	1	2	8	113
							638	9									
08	DLQ G-10	30523	-0-	30523		60654	29684	3	839	9	Y	763	601	1	3	8	272
09	DLQ G-10	29039	-0-	29039		89693	28485	3	494	9	Y	449	662	1	1	8	58
10	DLQ G-10	31175	-0-	31175		120868	30497	3	678	9	Y	616	606	1	2	8	66
*11	150131 X	29263	-0-	-120868	-0-		28360	3	903	9	Y	821	713	1	3	8	171

DERBY (BONE SPRING)				//CONT.//		24366 100	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//		153438														
GRINDSTONE 2 FEE				WELL #:		3H	RRCID	->	284096	COMPL.	DATE	07/27/2017	TOTAL	DEPTH	7287	PERF.	7515	-	12165	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	43480 X	43480	-0-		-0-	-0-				42407	3	60	4	Y	921	755	1	14	8	208
										1013	9									
07	DLQ G-10	46101	-0-		46101	46101				45037	3	90	4	Y	885	943	1	7	8	143
										974	9									
08	DLQ G-10	42919	-0-		42919	89020				41957	3	38	4	Y	840	685	1	7	8	291
										924	9									
09	DLQ G-10	40151	-0-		40151	129171				38932	3	1047	9	Y	952	1057	1	3	8	183
10	DLQ G-10	39680	-0-		39680	168851				38817	3	862	9	Y	784	648	1	4	8	315
*11	205040 X	36189	-0-		-168851	-0-				35383	3	803	9	Y	730	893	1	7	8	145
MIDDLEGROUND 16 UNIT				WELL #:		7H	RRCID	->	285484	COMPL.	DATE	09/17/2018	TOTAL	DEPTH	7503	PERF.	7529	-	12287	
06	48360 X	36459	-0-		-11901	-0-				34619	3	579	4	Y	1146	1127	0	5	8	128
										1261	9									
07	DLQ G-10	39203	-0-		39203	39203				37700	3	67	4	Y	1305	1313	0	5	8	115
										1436	9									
08	DLQ G-10	38084	-0-		38084	77287				36637	3	25	4	Y	1293	1290	0	6	8	112
										1422	9									
09	DLQ G-10	34069	-0-		34069	111356				32889	3	1179	9	Y	1072	1050	0	2	8	132
10	DLQ G-10	35528	-0-		35528	146884				34343	3	1173	9	Y	1066	1131	0	4	8	63
*11	178161 X	31277	-0-		-146884	-0-				30133	3	1140	9	Y	1036	981	0	6	8	112
WAR ADMIRAL 18 FEE				WELL #:		6H	RRCID	->	285573	COMPL.	DATE	09/08/2018	TOTAL	DEPTH	7352	PERF.	7352	-	7890	
06	26460 X	22937	-0-		-3523	-0-				22168	3	1	4	Y	698	588	1	3	8	203
										768	9									
07	DLQ G-10	22837	-0-		22837	22837				22212	3	625	9	Y	568	666	1	4	8	101
08	DLQ G-10	22833	-0-		22833	45670				22211	3	622	9	Y	565	554	1	4	8	108
09	DLQ G-10	21024	-0-		21024	66694				20441	3	562	9	Y	511	544	1	2	8	73
10	DLQ G-10	24396	-0-		24396	91090				23795	3	601	9	Y	546	510	1	2	8	107
*11	113409 X	22319	-0-		-91090	-0-				21618	3	701	9	Y	637	620	1	2	8	122
GIACOMO 11 FEE				WELL #:		4H	RRCID	->	285835	COMPL.	DATE	10/16/2018	TOTAL	DEPTH	7263	PERF.	7613	-	12650	
06	36056 X	36056	-0-		-0-	-0-				34869	3	34	4	Y	1048	884	1	7	8	241
										1153	9									
07	43338 X	34558	-0-		-8780	-0-				33186	3	97	4	Y	1159	1170	1	5	8	225
										1275	9									
08	43338 X	31370	-0-		-11968	-0-				30136	3	1234	9	Y	1122	941	1	7	8	399
09	41940 X	29521	-0-		-12419	-0-				28370	3	965	9	Y	877	1160	1	3	8	113
10	37262 X	31694	-0-		-5568	-0-				30481	3	1213	9	Y	1103	1094	1	4	8	118
11	36060 X	34136	-0-		-1924	-0-				32477	3	1659	9	Y	1508	1305	1	6	8	315
GRINDSTONE 2 FEE				WELL #:		4H	RRCID	->	286003	COMPL.	DATE	09/30/2018	TOTAL	DEPTH	7266	PERF.	7475	-	11845	
06	40504 X	40504	-0-		-0-	-0-				39551	3	105	4	Y	771	665	1	2	8	176
										848	9									
07	38905 X	36299	-0-		-2606	-0-				35262	3	156	4	Y	801	844	1	3	8	130
										881	9									
08	38905 X	35340	-0-		-3565	-0-				34415	3	66	4	Y	781	637	1	2	8	272
										859	9									
09	38400 X	33479	-0-		-4921	-0-				32221	3	958	9	Y	871	974	1	1	8	168
10	39680 X	32934	-0-		-6746	-0-				32117	3	815	9	Y	741	609	1	1	8	299
11	38400 X	30842	-0-		-7558	-0-				29899	3	938	9	Y	853	979	1	3	8	170

DERBY (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
KINGMAN 45 STATE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287179														
ASSOCIATED														
CAPACITY														
CNTY: CULBERSON														
//CONT.// 24366 100														
//CONT.// 153438														
COMPL. DATE 10/21/2018														
TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8177 - 18072														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	56670 X	48438	-0-	-8232	-0-	42510	3	128	4	Y	5273	5260	0	14 8 78
07	DLQ G-10	49857	-0-	49857	49857	5800	9							
08	DLQ G-10	49441	-0-	49441	99298	43889	3	146	4	Y	5293	5267	0	12 8 92
09	DLQ G-10	46304	-0-	46304	145602	5822	9							
10	DLQ G-10	46458	-0-	46458	192060	43674	3	111	4	Y	5142	5128	0	15 8 91
*11	236522 X	44462	-0-	-192060	-0-	5656	9							
						40933	3	5306	9	Y	4824	4834	0	6 8 75
						40933	3	5509	9	Y	5008	4993	0	9 8 81
						39279	3	5183	9	Y	4712	4658	0	14 8 121
ELWOOD 29 ZZ UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 288202														
COMPL. DATE 07/13/2019														
TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8412 - 18714														
06	56187 X	56187	-0-	-0-	-0-	50107	3	73	4	Y	5461	4983	0	44 8 639
07	54498 X	52837	-0-	-1661	-0-	6007	9							
08	54498 X	50177	-0-	-4321	-0-	46626	3	51	4	Y	5600	5929	0	32 8 278
09	52740 X	47714	-0-	-5026	-0-	6160	9							
10	54498 X	51188	-0-	-3310	-0-	44213	3	78	4	Y	5351	5315	0	30 8 284
11	52740 X	49175	-0-	-3565	-0-	5886	9							
						42232	3	5398	9	Y	4907	4820	0	12 8 359
						45819	3	5334	9	Y	4849	4925	0	17 8 266
						44084	3	5060	9	Y	4600	4589	0	27 8 250
CARRY BACK 6 STATE														
WELL #: 7H RRCID -> 288739														
COMPL. DATE 12/22/2019														
TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7695 - 17863														
06	81515 X	81515	-0-	-0-	-0-	76525	3	230	4	Y	4327	4307	0	19 8 136
07	99045 X	89449	-0-	-9596	-0-	4760	9							
08	99045 X	81963	-0-	-17082	-0-	84341	3	73	4	Y	4577	4559	0	18 8 136
09	95280 X	79081	-0-	-16199	-0-	5035	9							
10	90427 X	82648	-0-	-7779	-0-	77139	3	154	4	Y	4245	4238	0	20 8 123
11	86550 X	76331	-0-	-10219	-0-	4670	9							
						74671	3	4286	9	Y	3896	3847	0	9 8 163
						78414	3	4234	9	Y	3849	3832	0	12 8 168
						72285	3	4046	9	Y	3678	3660	0	17 8 169
CARRY BACK 6 STATE														
WELL #: 4H RRCID -> 288740														
COMPL. DATE 01/03/2020														
TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7716 - 17937														
06	68793 X	68793	-0-	-0-	-0-	64070	3	198	4	Y	4114	4092	0	21 8 129
07	81220 X	66155	-0-	-15065	-0-	4525	9							
08	81220 X	69487	-0-	-11733	-0-	61649	3	51	4	Y	4050	4040	0	18 8 121
09	77820 X	66414	-0-	-11406	-0-	4455	9							
10	74958 X	68449	-0-	-6509	-0-	64714	3	125	4	Y	4225	4201	0	23 8 122
11	68790 X	65104	-0-	-3686	-0-	4648	9							
						62201	3	4107	9	Y	3734	3690	0	10 8 156
						64401	3	4048	9	Y	3680	3661	0	14 8 161
						61283	3	3821	9	Y	3474	3455	0	21 8 159
CARRY BACK 6 STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 288831														
COMPL. DATE 01/04/2020														
TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7762 - 17967														
06	91728 X	91728	-0-	-0-	-0-	84126	3	250	4	Y	6684	6659	0	21 8 210
07	106454 X	95005	-0-	-11449	-0-	7352	9							
08	106454 X	89723	-0-	-16731	-0-	87426	3	68	4	Y	6828	6814	0	20 8 204
09	103020 X	85294	-0-	-17726	-0-	7511	9							
10	98580 X	85235	-0-	-13345	-0-	82399	3	153	4	Y	6519	6512	0	22 8 189
11	91950 X	81904	-0-	-10046	-0-	7171	9							
						78455	3	6725	9	Y	6114	6037	0	10 8 256
						78848	3	6387	9	Y	5806	5795	0	13 8 254
						75586	3	6318	9	Y	5744	5715	0	20 8 263

DERBY (BONE SPRING)				//CONT.//	24366 100	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
DONERAIL 8 FEE UNIT C				WELL #:	3H	RRCID ->	289477	COMPL. DATE	01/03/2020	TOTAL	DEPTH	8138	PERF.	8247	- 18635
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	86543 X	86543	-0-	-0-	-0-		78133 3	465 4	Y	7223	7214 0	10 8			148
							7945 9								
07	101308 X	88779	-0-	-12529	-0-		80526 3	177 4	Y	7342	7376 0	7 8			107
							8076 9								
08	101308 X	85432	-0-	-15876	-0-		77423 3	357 4	Y	6956	6927 0	10 8			126
							7652 9								
09	94980 X	81004	-0-	-13976	-0-		73505 3	7187 9	Y	6534	6547 0	2 8			111
10	92287 X	80236	-0-	-12051	-0-		72614 3	7339 9	Y	6672	6628 0	3 8			152
11	86550 X	77120	-0-	-9430	-0-		70187 3	6719 9	Y	6108	6113 0	5 8			142
HIS EMINENCE 27 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	289597	COMPL. DATE	04/27/2020	TOTAL	DEPTH	8668	PERF.	8715	- 18961
06	50370 X	22295	-0-	-28075	-0-		16696 3	437 4	N	4693	4677 0	13 8			30
							5162 9								
07	49259 X	49112	-0-	-147	-0-		39749 3	194 4	N	8335	8271 0	34 8			60
							9169 9								
08	49259 X	45329	-0-	-3930	-0-		39139 3	308 4	N	5347	5330 0	41 8			36
							5882 9								
09	46740 X	43290	-0-	-3450	-0-		37088 3	5999 9	N	5454	5427 0	16 8			47
10	49104 X	43969	-0-	-5135	-0-		38019 3	5881 9	N	5346	5325 0	22 8			46
11	47520 X	41954	-0-	-5566	-0-		36614 3	5302 9	N	4820	4806 0	30 8			30
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	290291	COMPL. DATE	09/29/2020	TOTAL	DEPTH	7912	PERF.	7847	- 17837
06	221190 X	182674	-0-	-38516	-0-		160768 3	1583 4	N	18475	18500 1	50 8			359
							20323 9								
07	228563 X	181166	-0-	-47397	-0-		161018 3	669 4	N	17708	17532 1	39 8			496
							19479 9								
08	228563 X	173254	-0-	-55309	-0-		154969 3	1201 4	N	15531	15482 1	49 8			496
							17084 9								
09	202170 X	160154	-0-	-42016	-0-		143006 3	15981 9	N	14528	14856 1	12 8			156
10	205065 X	155828	-0-	-49237	-0-		141347 3	14372 9	N	13065	13044 1	16 8			161
11	182670 X	144480	-0-	-38190	-0-		131417 3	13012 9	N	11829	11725 1	37 8			228
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	291548	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL	DEPTH	8114	PERF.	8243	- 18195
07	0	64323	-0-	64323		64323	45568 3	18 4	N	17034	16985 0	22 8			27
							18737 9								
08	0	265850	-0-	265850		330173	202080 3	711 4	N	57326	57193 0	81 8			79
							63059 9								
09	0	239859	-0-	239859		570032	193271 3	46218 9	Y	42016	42012 0	33 8			50
10	832197 X	262165	-0-	-570032			220919 3	41080 9	Y	37345	37297 0	49 8			49
*11	236467 X	236467	-0-	-0-			204645 3	31822 9	Y	28929	28865 0	71 8			42

DERBY (BONE SPRING)														
SCALA ENERGY OPERATING, LLC														
NORMAN STATE 14														
WELL #: 4HH RRCID -> 290695														
COMPL. DATE 11/23/2020														
CAPACITY														
CNTY: CULBERSON														
TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7618 - 17086														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
*12	0	82931	-0-	82931	82931	82931	62933	3	19998	9	Y	18180	17438	1
*01	0	137688	-0-	137688	220619	118174	3	19514	9	Y	17740	17305	1	90 8
*02	0	125447	-0-	125447	346066	181	1	106717	3	Y	15752	15752	1	1717
						1222	4	17327	9					
*03	0	171580	-0-	171580	517646	578	1	148962	3	Y	15364	15220	1	1861
						5140	4	16900	9					
*04	688631 X	170985	-0-	-517646	-0-	598	1	153541	3	Y	13180	12687	1	2354
						2348	4	14498	9					
*05	178026 X	178026	-0-	-0-	-0-	543	1	163673	3	Y	11582	11986	1	1950
						1070	4	12740	9					
*06	176740 X	176740	-0-	-0-	-0-	503	1	163046	3	Y	9569	9602	1	1917
						2665	4	10526	9					
*07	172146 X	172146	-0-	-0-	-0-	465	1	157999	3	Y	9467	10025	1	1359
						3268	4	10414	9					
*08	167859 X	167859	-0-	-0-	-0-	484	1	156914	3	Y	8655	8665	1	1349
						940	4	9521	9					
*09	140460 X	137500	-0-	-2960	-0-	393	1	127337	3	Y	7814	7665	1	1498
						8595	9							
*10	145142 X	142946	-0-	-2196	-0-	334	1	131220	3	Y	8027	8018	1	1507
						8830	9							
11	140460 X	135570	-0-	-4890	-0-	214	1	124110	3	Y	6939	6911	1	1535
						7633	9							

DEWEY LAKE (ATOKA)														
DIAMONDBACK E&P LLC														
THOMASON, W. A.														
WELL #: 1 RRCID -> 182140														
COMPL. DATE 02/03/1986														
ONE WELL														
CNTY: GLASSCOCK														
TOTAL DEPTH 10575 PERF.10201 - 10252														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)														
CLEAR WATER INC.														
BOOKS 17														
WELL #: 1 RRCID -> 216556														
COMPL. DATE 04/10/1991														
PRORATED														
CNTY: GLASSCOCK														
TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040														
06	3360	1724	-0-	-1636 B	-3413	1690	3	34	9	N		31		60
07	3472	2488	-0-	-984 B	-4397	2470	3	18	9	N		16		76
08	3472	2463	-0-	-1009 B	-5406	2441	3	22	9	N		20		96
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-3882	CANCELLED UNDERAGE ->	-1524								
09	3270 #	1805	-0-	-1465 B	-5347	1790	3	15	9	N		14		110
10	3317 #	2408	-0-	-909 B	-6256	2395	3	13	9	N		12		122
11	2400 #	NO RPT	-0-	-2400 B	-8656					N		NO RPT		122

RATLIFF -5-														
WELL #: RRCID -> 225574														
COMPL. DATE 05/04/1983														
TOTAL DEPTH 11275 PERF.10060 - 10180														
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N		-0-		110
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N		-0-		110
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N		-0-		110
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-0-										
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N		-0-		110
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N		-0-		110
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N		NO RPT		110

RECLASSIFIED TO OIL

01/01/2019

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)				//CONT.//	24489 380	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK									
CLEAR WATER INC.				//CONT.//	159643														
BARFIELD 5-C				WELL #:	1	RRCID -> 225576		COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
DIAMONDBACK E&P LLC					217012														
BOOKS, EDITH				WELL #:	110	RRCID -> 177478		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104									
06		881 N	881	-0-	-0-	B	-0-		872	2	9	9	N	8					148
07		910 N	910	-0-	-0-	B	-0-		899	2	11	9	N	10					158
08		915 N	915	-0-	-0-	B	-0-		901	2	14	9	N	13					171
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09		849 N	849	-0-	-0-	B	-0-		840	2	9	9	N	8					179
10		857 N	857	-0-	-0-	B	-0-		847	2	10	9	N	9	143	1			45
*11		876 N	876	-0-	-0-	B	-0-		852	2	24	9	N	22					67
LE PETIT POIS				WELL #:	1	RRCID -> 225829		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204									
06		660 N	83	-0-	-577	B	-0-		83	2			N	-0-					-0-
07		589 N	15	-0-	-574	B	-0-		15	2			N	-0-					-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09		90 N	39	-0-	-51	B	-0-		39	2			N	-0-					-0-
10		15 N	-0-	-0-	-15	B	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
LAREDO PETROLEUM, INC.					486610														
BAILEY				WELL #:	1 L	RRCID -> 181731		COMPL. DATE 05/24/1983		TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555									
06		3000 N	1711	-0-	-1289	B	21167		120	1	1580	3	N	10					43
07		3100 N	1638	-0-	-1462	B	19705		124	1	1499	3	N	14					57
08		3100 N	1549	-0-	-1551	B	18154		124	1	1410	3	N	14					71
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				18154															
09		3000 N	230	-0-	-2770	B	15384		120	1	109	3	N	1					72
10		558 N	NO RPT	-0-	-558	B	14826		1	9			N	NO RPT					72
11		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	B	13626						N	NO RPT					72
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.					665748														
BARFIELD 8 -A-				WELL #:	1-T	RRCID -> 172586		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 10264									
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK																		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																		
SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-		84	1	91	3	N	-0-					-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-		87	1	92	3	N	-0-					-0-
08	124 N	116	-0-	-8	B	-0-		87	1	29	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-		84	1	57	3	N	-0-					-0-
10	124 N	101	-0-	-23	B	-0-		87	1	14	3	N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-						N	-0-					-0-
VENCER ENERGY, LLC 884498																		
HORN -9- WELL #: 1 RRCID -> 216554 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10092 - 10350																		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP) 24489 385 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK																		
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610																		
BAILEY WELL #: 1 U RRCID -> 159659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468																		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
DIMMITT (DELAWARE CONS) 24853 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING																		
CITATION OIL & GAS CORP. 154235																		
TXL -13- WELL #: 8 RRCID -> 227044 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4870 - 5044																		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
SHELL WESTERN E&P 774719																		
WASHITA 53-2-42 LOV WELL #: 1D RRCID -> 283245 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4587 - 6810																		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.)			25020 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES									
CIMAREX ENERGY CO.			153438															
DIXIELAND 10			WELL #:		1	RRCID -> 101190		COMPL. DATE 08/02/1982		TOTAL DEPTH 11791		PERF.16465 - 16535						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

DIXIELAND 10			WELL #:		2010	RRCID -> 145943		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 16610		PERF.16490 - 16515						
06	32694 X	32694	-0-	-0-	-0-	32694	3				N	-0-						-0-
07	33821 X	25049	-0-	-8772	-0-	25049	3				N	-0-						-0-
08	38502 X	20678	-0-	-17824	-0-	20678	3				N	-0-						-0-
09	44005 X	44005	-0-	-0-	-0-	44005	3				N	-0-						-0-
10	38502 X	12726	-0-	-25776	-0-	12726	3				N	-0-						-0-
11	32700 X	26301	-0-	-6399	-0-	26301	3				N	-0-						-0-

APPLETON			WELL #:		901	RRCID -> 177317		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 16620		PERF.16451 - 16480						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

SIEVERS			WELL #:		351	RRCID -> 180296		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 17400		PERF.17144 - 17289						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

DARCY STATE			WELL #:		3201	RRCID -> 188499		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 10506		PERF.15364 - 15434						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

FDL OPERATING, LLC			263924															
STATE 71			WELL #:		2ST	RRCID -> 264576		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 18035		PERF.17660 - 17685						
06	188838 X	188838	-0-	-0-	-0-	188838	3				N	-0-						-0-
07	196168 X	193870	-0-	-2298	-0-	193870	3				N	-0-						-0-
08	196168 X	190712	-0-	-5456	-0-	190712	3				N	-0-						-0-
09	189840 X	135801	-0-	-54039	-0-	135801	3				N	-0-						-0-
10	196137 X	163789	-0-	-32348	-0-	163789	3				N	-0-						-0-
11	188850 X	NO RPT	-0-	-188850	-0-						N	NO RPT						-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.)				//CONT.//	25020 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC					703352										
HARRISON STATE				WELL #:	1401	RRCID ->	185267	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL	DEPTH 16615	PERF.16532	- 16540		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOLLARHIDE (YATES)					25188 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC					760218										
COWDEN, E. P. "A-15"				WELL #:	83	RRCID ->	170072	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL	DEPTH 6940	PERF. 2768	- 2788		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COWDEN, E. P. "A-34"				WELL #:	6	RRCID ->	171182	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL	DEPTH 8561	PERF. 2684	- 2746		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COWDEN, E. P. "A-26"				WELL #:	23	RRCID ->	173064	COMPL. DATE	03/20/1999	TOTAL	DEPTH 10079	PERF. 2710	- 2761		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COWDEN, E. P. "A-25"				WELL #:	102	RRCID ->	176634	COMPL. DATE	03/26/2000	TOTAL	DEPTH 2990	PERF. 2752	- 2773		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COWDEN, E. P. "A-25"				WELL #:	27	RRCID ->	186846	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL	DEPTH 8527	PERF. N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONNELLY, NORTH (GRAYBURG)				25349 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR							
OLSEN ENERGY INC.				621750													
JOHNSON				WELL #: 1		RRCID -> 128733		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3942		- 4038			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2340 #	1624	-0-	-716	-0-			1624	2				N	-0-			-0-
07	2418 #	2260	-0-	-158	-0-			2260	2				N	-0-			-0-
08	2418 #	2178	-0-	-240	-0-			2178	2				N	-0-			-0-
09	2340 #	2070	-0-	-270	-0-			2070	2				N	-0-			-0-
10	2387 #	2232	-0-	-155	-0-			2232	2				N	-0-			-0-
*11	2200 R	2200	-0-	-0-	-0-			2200	2				N	-0-			-0-
DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)				25395 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862													
REYNOLDS-PARK				WELL #: 3 U		RRCID -> 238246		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13266		PERF. 0		- 10477	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
REYNOLDS-PARKS				WELL #: 2		RRCID -> 238247		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10529		PERF. 10233		- 10476	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
OXY USA WTP LP				630555													
TXL L				WELL #: 1		RRCID -> 281857		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH 13195		PERF. 9620		- 9660			
06	180 #	132	-0-	-48	-0-	109	2	23	9	Y	21					22	
07	186 #	100	-0-	-86	-0-	99	2			Y	1					26	
08	186 #	25	-0-	-161	-0-	25	2	1	9	Y	-0-	21	1			5	
09	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					5	
10	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					5	
11	120 #	97	-0-	-23	-0-	97	2			Y	-0-					5	
DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #: 4212		RRCID -> 282008		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9786		- 10328			
06	270 #	117	-0-	-153	-0-	114	2	3	4	N	-0-					-0-	
07	279 #	164	-0-	-115	-0-	161	2	2	4	N	1	1	0			-0-	
						1	9										
08	227 R	227	-0-	-0-	-0-	222	2	4	4	N	1	1	0			-0-	
						1	9										
09	195 R	195	-0-	-0-	-0-	193	2	2	9	N	2	2	0			-0-	
10	155 #	29	-0-	-126	-0-	19	2	10	9	N	9	9	0			-0-	
11	150 #	43	-0-	-107	-0-	43	2			N	-0-					-0-	

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)				//CONT.//	25395 100	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND										
OXY USA WTP LP				//CONT.//	630555													
DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #:	2205	RRCID ->	282041	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.10326	-	10569			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	952 R	952	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	930	2	21	4	N	1	1	0			-0-
07	1529 R	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1290	2	236	4	N	3	3	0			-0-
08	920 R	920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	832	2	88	4	N	-0-					-0-
09	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
10	1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
*11	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #:	1003 T	RRCID ->	282167	COMPL. DATE	11/26/1956	TOTAL	DEPTH	13141	PERF.10218	-	13141			
06	43 R	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2	1	4	N	-0-					-0-
07	324 R	324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2	50	4	N	-0-					-0-
08	46 R	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2	4	4	N	-0-					-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31 #	5	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	30 #	3	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #:	503	RRCID ->	282236	COMPL. DATE	01/01/2017	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.10295	-	10511			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #:	902	RRCID ->	283365	COMPL. DATE	03/01/2015	TOTAL	DEPTH	13301	PERF.10264	-	10495			
06	30 #	12	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	17 R	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2	2	4	Y	-0-					-0-
09	21 R	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
10	21 R	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*11	20 R	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #:	1702	RRCID ->	283591	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	12320	PERF.10428	-	10460			
06	150 #	32	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	31	2	1	4	N	-0-					-0-
07	155 #	20	-0-	-135	-0-	-0-	-0-	17	2	3	4	N	-0-					-0-
08	124 #	23	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	21	2	2	4	N	-0-					-0-
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	50 R	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*11	563 R	563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2	44	9	N	40	38	0			2
DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #:	404	RRCID ->	288898	COMPL. DATE	12/01/2019	TOTAL	DEPTH	12179	PERF.10294	-	10307			
06	210 #	101	-0-	-109	-0-	-0-	-0-	99	2	2	4	N	-0-					-0-
07	217 #	120	-0-	-97	-0-	-0-	-0-	94	2	1	4	N	23	23	0			-0-
08	217 #	167	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	124	2	2	4	N	37	37	0			-0-
09	90 #	62	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	37	2	25	9	N	23	23	0			-0-
10	124 #	32	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	20	2	12	9	N	11	11	0			-0-
11	120 #	27	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	23	2	4	9	N	4	4	1			-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)				//CONT.//	25395 100	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.					665748							
WALLIN, H.C.				WELL #:	2	RRCID -> 291016	COMPL. DATE 04/15/1974	TOTAL DEPTH 10680	PERF. 9210	- 10452		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DELQ PR	8258	-0-	8258	40045	259 1	7998 3	Y	1			46
07	21080	13181	-0-	-7899	32146	268 1	12904 3	Y	8	20 1		34
08	21080	14252	-0-	-6828	25318	261 1	13977 3	Y	13	22 1		25
09	20400	5782	-0-	-14618	10700	247 1	5528 3	Y	6			31
10	21080	13507	-0-	-7573	3127	280 1	13193 3	Y	31	36 1		26
11	13800 #	8161	-0-	-5639	-0-	273 1	7840 3	Y	44	35 1		35
						48 9						
DORA ROBERTS (DEVONIAN)					25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.					147862							
REYNOLDS-PARKS				WELL #:	3 L	RRCID -> 173988	COMPL. DATE 06/02/1999	TOTAL DEPTH 13266	PERF.11630	- 11938		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
REYNOLDS-PARKS				WELL #:	9	RRCID -> 216457	COMPL. DATE 11/10/2003	TOTAL DEPTH 10972	PERF.11974	- 15496		
06	5196 R	5196	-0-	-0-	-0-	4946 3	250 9	Y	227	182 1		547
07	4650 #	3258	-0-	-1392	-0-	3133 3	125 9	Y	114			661
08	4650 #	3788	-0-	-862	-0-	3707 3	81 9	Y	74	367 1		368
09	4500 #	3597	-0-	-903	-0-	3529 3	68 9	Y	62			430
10	5239 #	4093	-0-	-1146	-0-	4093 3		Y	-0-			430
*11	5435 R	5435	-0-	-0-	-0-	5407 3	28 9	Y	25	181 1		313
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.					251726							
MIDLAND FEE				WELL #:	2	RRCID -> 034331	COMPL. DATE 09/30/1964	TOTAL DEPTH 12178	PERF. N/A			
06	210 #	148	-0-	-62	-0-	148 4		N	-0-			57
07	217 #	155	-0-	-62	-0-	155 4		N	-0-			57
08	186 #	146	-0-	-40	-0-	146 4		N	-0-			57
09	180 #	149	-0-	-31	-0-	149 4		N	-0-			57
*10	155 #	109	-0-	-46	-0-	109 4		N	-0-			57
11	150 #	101	-0-	-49	-0-	101 4		N	-0-			57
OXY USA WTP LP					630555							
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	S 1	RRCID -> 030476	COMPL. DATE 11/28/1991	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11855	- 11960		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	4104	RRCID -> 030477	COMPL. DATE 05/29/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)														
OXY USA WTP LP														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4205														
RRCID -> 030481 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12010 - 12290														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 407														
RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11578 - 11966														
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4209														
RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11415 - 11823														
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4215														
RRCID -> 030485 COMPL. DATE 07/16/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A														
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 409														
RRCID -> 030486 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11763 - 12090														
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 904														
RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11802 - 12161														
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1506														
RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)				//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND									
OXY USA WTP LP				//CONT.//	630555												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	4101	RRCID ->	030496	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	4206	RRCID ->	030497	COMPL. DATE	04/22/1963	TOTAL DEPTH	12002	PERF.11447	-	11859			
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	2206	RRCID ->	030498	COMPL. DATE	02/06/1962	TOTAL DEPTH	12295	PERF.11840	-	12025			
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	2701	RRCID ->	030499	COMPL. DATE	07/02/1960	TOTAL DEPTH	13326	PERF. N/A					
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	302	RRCID ->	030501	COMPL. DATE	10/25/1956	TOTAL DEPTH	12310	PERF.11675	-	11740			
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	1513	RRCID ->	030503	COMPL. DATE	03/07/1957	TOTAL DEPTH	12240	PERF.11662	-	11797			
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	1608	RRCID ->	030504	COMPL. DATE	01/11/1957	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11660	-	11800			
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)				//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED				49B		CNTY: MIDLAND								
OXY USA WTP LP				//CONT.//	630555															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	507	RRCID -> 030505		COMPL. DATE 04/05/1963		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11907 - 12042								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	905	RRCID -> 030506		COMPL. DATE 07/20/1956		TOTAL DEPTH 13319		PERF.11680 - 11848								
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	908	RRCID -> 030507		COMPL. DATE 04/27/1963		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11720 - 12096								
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	1515	RRCID -> 030508		COMPL. DATE 06/11/1962		TOTAL DEPTH 12125		PERF.11645 - 12002								
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	1615	RRCID -> 030509		COMPL. DATE 06/15/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	4110	RRCID -> 030510		COMPL. DATE 06/14/1992		TOTAL DEPTH 13134		PERF.11644 - 11836								
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	4107	RRCID -> 030511		COMPL. DATE 04/05/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A								
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/06/1963 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11590 - 12001														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4216 RRCID -> 030513 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11520 - 11922														
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 04/30/1957 TOTAL DEPTH 13430 PERF. N/A														
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 030515 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 11710														
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1606 RRCID -> 030516 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11755 - 12294														
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A														
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)				//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP				//CONT.//		630555											
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:		1601	RRCID -> 031084		COMPL. DATE 05/13/1992		TOTAL DEPTH 12285		PERF.11770 - 12135				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:		506	RRCID -> 032909		COMPL. DATE 11/20/1991		TOTAL DEPTH 12365		PERF.11870 - 12271				
06	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-

POOL-A				WELL #:		1	RRCID -> 032925		COMPL. DATE 04/27/1964		TOTAL DEPTH 12900		PERF. N/A				
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
07	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2021																	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:		2104	RRCID -> 033089		COMPL. DATE 05/14/1964		TOTAL DEPTH 13308		PERF. N/A				
06	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:		4203	RRCID -> 034336		COMPL. DATE 11/24/1964		TOTAL DEPTH 11929		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:		1501	RRCID -> 036735		COMPL. DATE 08/26/1965		TOTAL DEPTH 12075		PERF.11540 - 11870				
06	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:		1509	RRCID -> 037416		COMPL. DATE 10/21/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)														CNTY: MIDLAND	
OXY USA WTP LP															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1603															
RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2102															
RRCID -> 037761 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1610															
RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11654 - 11784															
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2202															
RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A															
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 505															
RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A															
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 415															
RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A															
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 412 U															
RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A															
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)				//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED		49B	CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP				//CONT.//	630555									
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	508	RRCID ->	044154	COMPL. DATE	05/22/1968	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	901	RRCID ->	044900	COMPL. DATE	10/23/1968	TOTAL DEPTH	13256	PERF.	N/A	
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	1511	RRCID ->	045003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13164	PERF.	11610 - 11709	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	4106	RRCID ->	138909	COMPL. DATE	05/20/1992	TOTAL DEPTH	12278	PERF.	11743 - 12171	
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	4210	RRCID ->	138910	COMPL. DATE	05/02/1991	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	11368 - 11735	
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	907	RRCID ->	142003	COMPL. DATE	05/20/1992	TOTAL DEPTH	13341	PERF.	11808 - 11896	
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)										//CONT.//		25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP										//CONT.//		630555											
D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL										WELL #:		1		RRCID -> 142083		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A			
M	O		ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
					PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*06 PF UNIT					74597	-0-		74597		235846		13	1	71576	2	Y	612		616	0		11	
*07 PF UNIT					82732	-0-		82732		318578		2335	4	673	9								
*08 14B2 EXT					84224	-0-		84224		402802		18	1	74856	2	Y	973		952	0		32	
*09 PF UNIT					80106	-0-		80106		482908		6788	4	1070	9								
10 PF UNIT					82624	-0-		82624		565532		32	1	80019	2	Y	1080		1081	0		31	
11 14B2 EXT					NO RPT	-0-		-0-		565532		2985	4	1188	9								
												32	1	79181	2	Y	812		818	0		25	
												893	9										
												22	1	81532	2	Y	973		973	0		25	
												1070	9										
																Y	NO RPT					25	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #:		3404		RRCID -> 205970		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12250		PERF.12058 - 15777	
06 DLQ G-10					NO RPT	-0-		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07 DLQ G-10					NO RPT	-0-		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08 DLQ G-10					NO RPT	-0-		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09 DLQ G-10					NO RPT	-0-		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10 DLQ G-10					NO RPT	-0-		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11 DLQ G-10					NO RPT	-0-		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #:		2212		RRCID -> 205977		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12007 - 15159	
06 PF UNIT					NO RPT	-0-		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07 PF UNIT					NO RPT	-0-		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08 PF UNIT					NO RPT	-0-		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09 PF UNIT					NO RPT	-0-		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10 PF UNIT					NO RPT	-0-		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11 PF UNIT					NO RPT	-0-		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #:		2702		RRCID -> 205979		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12075		PERF.12204 - 15879	
06 PF UNIT					NO RPT	-0-		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07 PF UNIT					NO RPT	-0-		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08 PF UNIT					NO RPT	-0-		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09 PF UNIT					NO RPT	-0-		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10 PF UNIT					NO RPT	-0-		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11 PF UNIT					NO RPT	-0-		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #:		3403		RRCID -> 205980		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11958		PERF.12267 - 15850	
06 14B2 EXT					NO RPT	-0-		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07 14B2 EXT					NO RPT	-0-		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08 14B2 EXT					NO RPT	-0-		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09 14B2 EXT					NO RPT	-0-		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10 14B2 EXT					NO RPT	-0-		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11 14B2 EXT					NO RPT	-0-		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #:		2803		RRCID -> 206038		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12250		PERF.12269 - 15362	
06 14B2 EXT					NO RPT	-0-		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07 14B2 EXT					NO RPT	-0-		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08 14B2 EXT					NO RPT	-0-		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09 14B2 EXT					NO RPT	-0-		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10 14B2 EXT					NO RPT	-0-		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11 14B2 EXT					NO RPT	-0-		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555									
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4005		RRCID -> 206050		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11987	
										PERF.12119 - 15341	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 509		RRCID -> 220358		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 11922		PERF.12144 - 15899	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1616		RRCID -> 226788		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 11902		PERF.12165 - 15110	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 806		RRCID -> 230835		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 11902		PERF.12326 - 15285	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4204		RRCID -> 282032		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 13053		PERF.11394 - 11862	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 803		RRCID -> 282033		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13544		PERF.11636 - 11853	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1613		RRCID -> 285764		COMPL. DATE 03/30/2016		TOTAL DEPTH 13263		PERF.11830 - 12174	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)														
OXY USA WTP LP														
TXL L														
				//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED			49B			CNTY: MIDLAND		
				//CONT.//	630555									
				WELL #:	4	RRCID -> 291259			COMPL. DATE 07/21/1996			TOTAL DEPTH 13040 PERF.11550 - 11903		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE				AMT CODE	AMT CODE		M	PROD	BALANCE
07		3940 R	3940	-0-	-0-	-0-		3917	2	23	9	Y	21	171
08		6417 #	332	-0-	-6085	-0-		322	2	10	9	Y	9	40
09		6210 #	4984	-0-	-1226	-0-		4984	2			Y	-0-	40
10		6417 #	3891	-0-	-2526	-0-		3891	2			Y	-0-	40
11		6210 #	3579	-0-	-2631	-0-		3579	2			Y	-0-	40
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.														
WALLIN, H. C.														
				WELL #:	4H	RRCID -> 179261			COMPL. DATE 08/10/2000			TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091		
06		2430 #	-0-	-0-	-2430	-0-						Y	1	285
07		2796 R	2796	-0-	-0-	-0-		2770	3	26	9	Y	24	187
08		3281 R	3281	-0-	-0-	-0-		3240	3	41	9	Y	37	105
09		2700 #	1185	-0-	-1515	-0-		1170	3	15	9	Y	14	119
10		1953 #	674	-0-	-1279	-0-		638	3	36	9	Y	33	28
11		1890 #	-0-	-0-	-1890	-0-						Y	43	35
REFERENCE OPERATING LLC														
PARKS														
				WELL #:	1	RRCID -> 142710			COMPL. DATE 08/21/1990			TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
PARKS														
				WELL #:	2	RRCID -> 142711			COMPL. DATE 04/25/1991			TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
DOUBLE E (BELL CANYON)														
RJD ENERGY, LLC														
LEEDE GAS UNIT NO. 1														
				WELL #:	1	RRCID -> 276839			COMPL. DATE 08/31/2005			TOTAL DEPTH 15375 PERF. 5026 - 5328		
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576							N	NO RPT	53
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576							N	NO RPT	53
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576							N	NO RPT	53
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576							N	NO RPT	53
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576							N	NO RPT	53
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576							N	NO RPT	53
DOWNIE (ELLENBURGER)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
DOWNIE, C. R.														
				WELL #:	1	RRCID -> 056537			COMPL. DATE 06/22/1973			TOTAL DEPTH 22955 PERF. N/A		
06	85683	X	85683	-0-	-0-	-0-		85683	2			N	-0-	-0-
07	86825	X	86825	-0-	-0-	-0-		86825	2			N	-0-	-0-
08	89143	X	89143	-0-	-0-	-0-		89143	2			N	-0-	-0-
09	116486	X	116486	-0-	-0-	-0-		7076	1	109410	2	N	-0-	-0-
10	117611	X	117611	-0-	-0-	-0-		6847	1	110764	2	N	-0-	-0-
*11	93953	X	93953	-0-	-0-	-0-		6796	1	87157	2	N	-0-	-0-

DUNE		26538 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
UNIVERSITY -B-		WELL #: 7		RRCID -> 039521		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 3018 - 3140	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						24
UNIVERSITY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157005		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 9274		PERF. 2992 - 3006	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC		827681									
TEXAS CONSOLIDATED #1		WELL #: H 6H		RRCID -> 158710		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 3115 - 3222	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
DUSTY MESA (DEVONIAN)		26794 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555									
JAPONES		WELL #: 1		RRCID -> 184886		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8258 - 8300	
06	2730 N	2517	-0-	-213	-0-	2517	3				-0-
07	2604 N	2262	-0-	-342	-0-	2262	3				-0-
08	2542 N	1410	-0-	-1132	-0-	1410	3				-0-
09	2520 N	1224	-0-	-1296	-0-	1224	3				-0-
10	2263 N	501	-0-	-1762	-0-	501	3				-0-
11	1350 N	408	-0-	-942	-0-	408	3				-0-
EDWARDS, WEST (CANYON)		27746 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR			
SHA-JAM OPERATING CORP.		767967									
TXL "HHH"		WELL #: 1		RRCID -> 174927		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8689 - 8734	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						12
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013											
EL CINCO (LEONARD, LOWER)		27946 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
DARKENS OIL & GAS INC.		200560									
PRICE, RUTH MARY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 048042		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4122 - 4653	
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	700	2	66 9	N	60	80
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	700	2	64 9	N	58	138
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	725	2	72 9	N	65	20
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	750	2	70 9	N	64	84
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	84
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	84

EL CINCO (LEONARD, LOWER)														
DARKENS OIL & GAS INC.														
PRICE, RUTH MARY -C-														
WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1501 2	79 9	Y	72	92 1				20
07	1426 N	1165	-0-	-261	-0-	1068 2	97 9	Y	88	88 1				20
08	DLQ G-10	184	-0-	184	-0-	153 2	31 9	Y	28					48
09	DLQ G-10	1057	-0-	1057	-0-	978 2	79 9	Y	72	85 1				35
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					35
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					35
EL CINCO (WICHITA ALBANY)														
DARKENS OIL & GAS INC.														
PRICE, RUTH MARY "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 141520 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4501														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
OLSEN ENERGY INC.														
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1 U RRCID -> 048481 COMPL. DATE 06/03/1970 TOTAL DEPTH 5390 PERF. N/A														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B)														
WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680														
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-					-0-
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-					-0-
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-					-0-
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-					-0-
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N	-0-					-0-
*11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		N	-0-					-0-
EL SINORE (MIDDLE WOLFCAMP)														
STRATEGY OPERATING, LLC														
EL SINORE ROYALTY COMPANY														
WELL #: 67 RRCID -> 135752 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459														
06	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 3		N	-0-					94
07	1798 N	1599	-0-	-199	-0-	1599 3		N	-0-					94
08	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 3		N	-0-					94
09	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 3		N	-0-					94
10	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 3		N	-0-					94
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT					94
EL SINORE ROYALTY CO.														
WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

EL SINORE (MIDDLE WOLFCAMP)				//CONT.// 28774 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
STRATEGY OPERATING, LLC				//CONT.// 825474															
EL SINORE				WELL #: 61		RRCID -> 185909		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616									
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EL SINORE				WELL #: 60		RRCID -> 213593		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384									
06	900 N	662	-0-	-238	-0-	662	3					N	-0-					-0-	
07	775 N	530	-0-	-245	-0-	530	3					N	-0-					-0-	
08	651 N	354	-0-	-297	-0-	354	3					N	-0-					-0-	
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3					N	-0-					-0-	
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3					N	-0-					-0-	
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-							N	NO RPT					-0-	
EL SINORE (MULTIPAY)				28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
BC OPERATING, INC.				058893															
EL SINORE				WELL #: 60		RRCID -> 063631		COMPL. DATE 05/23/1975		TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A									
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				616999															
FULK, MONTGOMERY				WELL #: 5		RRCID -> 061478		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 12449 - 12455									
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LONGFELLOW XX 2003				WELL #: 1		RRCID -> 196966		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 15740 PERF. 12468 - 12610									
06	8100 X	5129	-0-	-2971	-0-	5128	2	1 9	Y			1						4	
07	5766 X	5299	-0-	-467	-0-	5298	2	1 9	Y			1						5	
08	5580 X	5336	-0-	-244	-0-	5336	2		Y			-0-						5	
09	10186 X	10186	-0-	-0-	-0-	838	1	9348 2	Y			-0-						5	
10	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	825	1	9323 2	Y			1		2 1				4	
						1	9												
11	5160 X	4956	-0-	-204	-0-	867	1	4088 2	Y			1		4 1				1	
						1	9												
OXY USA INC.				630591															
ALLISON RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 064352		COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A									
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2					N	-0-					-0-	
07	1426 N	1203	-0-	-223	-0-	1203	2					N	-0-					-0-	
08	1395 N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2					N	-0-					-0-	
09	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2					N	-0-					-0-	
10	3100 N	3150	-0-	50	50	3150	2					N	-0-					-0-	
*11	1386 N	1336	-0-	-50	-0-	1336	2					N	-0-					-0-	

ELGINORE (MULTIPAY)		//CONT.// 28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
ELGINORE		WELL #: 7302		RRCID -> 279458		COMPL. DATE 03/18/2016		TOTAL DEPTH 15850	
								PERF.14929 - 15850	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				
ELGINORE 69		WELL #: 6901		RRCID -> 283392		COMPL. DATE 02/22/2017		TOTAL DEPTH 16411	
								PERF.15280 - 15636	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
STRATEGY OPERATING, LLC		825474							
ELGINORE ROYALTY CO.		WELL #: 53		RRCID -> 019686		COMPL. DATE 11/28/1958		TOTAL DEPTH 12295	
								PERF. N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
ELGINORE		WELL #: 59		RRCID -> 059689		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 12800	
								PERF.12087 - 12094	
06	10078 X	10078	-0-	-0-	-0-	10078	3		
07	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	3		
08	3782 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3		
09	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3		
10	24023 X	24023	-0-	-0-	-0-	24023	3		
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-				
ELGINORE ROYALTY CO.		WELL #: 64		RRCID -> 066068		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 12650	
								PERF.12061 - 12468	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
ELGINORE ROYALTY CO.		WELL #: 63		RRCID -> 066463		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 12461	
								PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				

ELSINORE (MULTIPAY)			//CONT.//		28774 940	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS									
STRATEGY OPERATING, LLC			//CONT.//		825474															
ELSINORE ROYALTY CO.			WELL #:		65	RRCID -> 066464		COMPL. DATE 04/23/1976		TOTAL	DEPTH 12550	PERF. N/A								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

EL SINORE (WOLFCAMP)				28774 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				616999											
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV				WELL #:		1		RRCID -> 161405		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH		8725 PERF. 7171 - 7185	
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	216	1	1883	2	Y	1	1	1	2
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	274	1	1976	2	Y	2			4
08	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	360	1	2599	2	Y	2	3	1	3
09	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	319	1	2468	2	Y	1	1	0	2
10	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	314	1	2484	2	Y	1			3
*11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	276	1	2415	2	Y	2	2	1	3

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV					WELL #:	2	RRCID ->	165700	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7300	-	7312
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		85		Y		-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		85		Y		-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		85		Y		-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		85		Y		-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		85		Y		-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		85		Y		-0-				-0-

LA ESCALERA					WELL #:	4801	RRCID	->	171452	COMPL.	DATE	11/10/1998	TOTAL	DEPTH	13110	PERF.	6983	-	7289
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N		-0-						-0-
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N		-0-						-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N		-0-						-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	182	1		820	2	N	-0-						-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	186	1		817	2	N	-0-						-0-
*11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	181	1		224	2	N	-0-						-0-

LA ESCALERA EAST					WELL #:	4802	RRCID ->	208167	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6979 -	7534
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-

STRATEGY OPERATING, LLC				825474												
ELSI NORE				WELL #:		68	RRCID -> 139192		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH		7955		PERF. 7264 - 7707	
06	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3		N	-0-					-0-
07	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3		N	-0-					-0-
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3		N	-0-					-0-
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3		N	-0-					-0-
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3		N	-0-					-0-
11	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-				N	NO RPT					-0-

EL SINORE (WOLFCAMP)			//CONT.// 28774 950			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
STRATEGY OPERATING, LLC			//CONT.// 825474															
LAESCALERA			WELL #: 2601			RRCID -> 151088			COMPL. DATE 08/11/1994			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-			303 3			Y	-0-						28
07	186 N	170	-0-	-16	-0-			170 3			Y	-0-						28
08	DLQ G-10	228	-0-	228	228			228 3			Y	-0-						28
09	DLQ G-10	447	-0-	447	675			447 3			Y	-0-						28
10	DLQ G-10	180	-0-	180	855			180 3			Y	-0-						28
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	855						Y	NO RPT						28
LAESCALERA			WELL #: 2501			RRCID -> 153198			COMPL. DATE 11/22/1994			TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770						
06	7170 X	6130	-0-	-1040	-0-			6130 3			Y	-0-						36
07	7409 X	5575	-0-	-1834	-0-			5575 3			Y	-0-						36
08	DLQ G-10	5692	-0-	5692	5692			5692 3			Y	-0-						36
09	DLQ G-10	5255	-0-	5255	10947			5255 3			Y	-0-						36
10	DLQ G-10	5304	-0-	5304	16251			5304 3			Y	-0-						36
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16251						Y	NO RPT						36
EL SINORE, WEST FARM (DEVONIAN)			28778 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
CAMERON EXPLORATION, INC.			126996															
EL SINORE CATTLE CO.			WELL #: 56			RRCID -> 050218			COMPL. DATE 02/07/1961			TOTAL DEPTH 16735 PERF. 13794 - 13814						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LA ESCALERA			WELL #: 1AH			RRCID -> 211685			COMPL. DATE 08/15/2005			TOTAL DEPTH 13725 PERF. 13659 - 16022						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
EMBAR (PERMIAN)			28843 666			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS						
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232															
UNIVERSITY ANDREWS			WELL #: 115			RRCID -> 152974			COMPL. DATE 01/08/1995			TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777						
06	DLQ G-10	5422	-0-	5422	7791	2	1	5391	3	Y	26	26	0					1
						29	9											
07	DLQ G-10	1808	-0-	1808	9599	2	1	1799	3	Y	6	6	0					1
						7	9											
08	DLQ G-10	4867	-0-	4867	14466	2	1	4811	3	Y	49	48	0					2
						54	9											
09	17601 X	3135	-0-	-14466	-0-	2	1	3094	3	Y	35	35	0					2
						39	9											
10	5084 X	3772	-0-	-1312	-0-	2	1	3725	3	Y	41	41	0					2
						45	9											
11	4920 X	3452	-0-	-1468	-0-	2	1	3409	3	Y	37	37	0					2
						41	9											

EMBAR (YATES)		28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
FDL OPERATING, LLC		263924									
UNIVERSITY JENNIFER C		WELL #: 103		RRCID -> 094624		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 2603 - 2690	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 19-10											
		WELL #: 1		RRCID -> 129957		COMPL. DATE 12/20/1988		TOTAL DEPTH 2966		PERF. 2604 - 2786	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 24-11											
		WELL #: 1		RRCID -> 129958		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 3012		PERF. 2634 - 2814	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 25-11											
		WELL #: 1		RRCID -> 129959		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 2977		PERF. 2598 - 2784	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 28-10											
		WELL #: 1		RRCID -> 129960		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2702 - 2913	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 29-10											
		WELL #: 1		RRCID -> 129961		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2903		PERF. 2539 - 2716	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 30-10											
		WELL #: 1		RRCID -> 129962		COMPL. DATE 10/26/1988		TOTAL DEPTH 2895		PERF. 2556 - 2738	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 3		RRCID -> 129963		COMPL. DATE 12/26/1988		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2564 - 2754	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 30-10											
		WELL #: 4		RRCID -> 129964		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 2935		PERF. 2581 - 2750	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 32-10											
		WELL #: 1		RRCID -> 129965		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2552 - 2738	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 30-10											
		WELL #: 2		RRCID -> 130025		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH 2968		PERF. 2592 - 2772	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TEXAS UNIVERSITY W											
		WELL #: 1		RRCID -> 130616		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 2738 - 2902	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 20-10											
		WELL #: 1		RRCID -> 131031		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3115		PERF. 2727 - 2922	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 20-10											
		WELL #: 2		RRCID -> 131032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2656 - 2839	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 2		RRCID -> 132309		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH		3020 PERF. 2625 - 2809
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 3		RRCID -> 132310		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH		3097 PERF. 2710 - 2907
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 3		RRCID -> 132311		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH		2950 PERF. 2564 - 2746
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 32-10		WELL #: 2		RRCID -> 133264		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH		2950 PERF. 2568 - 2751
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 4		RRCID -> 133918		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH		3075 PERF. 2696 - 2886
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 5		RRCID -> 133919		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH		3010 PERF. 2582 - 2771
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 2		RRCID -> 133920		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH		2950 PERF. 2566 - 2746
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 4		RRCID -> 133921		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH		2975 PERF. 2585 - 2779	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 30-10											
		WELL #: 6		RRCID -> 133922		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH		2955 PERF. 2542 - 2727	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 31-10											
		WELL #: 1		RRCID -> 133923		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH		2970 PERF. 2593 - 2784	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BLAKENEY, MAUDE 5-44											
		WELL #: 4		RRCID -> 150892		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH		3925 PERF. 2645 - 2842	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BLAKENEY, MAUDE 6-44											
		WELL #: 2		RRCID -> 150893		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH		3024 PERF. 2572 - 2992	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BLAKENEY, MAUDE 6-44											
		WELL #: 1		RRCID -> 151861		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH		2980 PERF. 2512 - 2808	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BLAKENEY, MAUDE 5-44											
		WELL #: 3		RRCID -> 151934		COMPL. DATE 07/26/1989		TOTAL DEPTH		3052 PERF. 2492 - 3032	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EMBAR (YATES)			//CONT.// 28843 777			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS							
FDL OPERATING, LLC			//CONT.// 263924																
UNIVERSITY "B"			WELL #: 321			RRCID -> 161903			COMPL. DATE 11/11/1996			TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY "C"			WELL #: 291			RRCID -> 161904			COMPL. DATE 10/26/1996			TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY "D"			WELL #: 322			RRCID -> 161906			COMPL. DATE 11/19/1996			TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY "E"			WELL #: 292			RRCID -> 161908			COMPL. DATE 11/01/1996			TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY ANDREWS "B"			WELL #: 108			RRCID -> 161914			COMPL. DATE 09/15/1996			TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY ANDREWS "C"			WELL #: 113			RRCID -> 161915			COMPL. DATE 08/15/1996			TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY			WELL #: 192			RRCID -> 161916			COMPL. DATE 08/27/1996			TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EMBAR (YATES) FDL OPERATING, LLC UNIVERSITY "A"			//CONT.// 28843 777 263924 WELL #: 191		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: ANDREWS						
					RRCID -> 161917		COMPL. DATE 08/31/1996		TOTAL DEPTH		3191		PERF. 2771 - 2983					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY ANDREWS "A"					WELL #: 92		RRCID -> 161918	COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH		6320		PERF. 2398 - 2773				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY "G"					WELL #: 312		RRCID -> 172554	COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH		2779		PERF. 2847 - 4397				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY BECKY D					WELL #: 87		RRCID -> 237856	COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH		6310		PERF. 2795 - 2805				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY DONNA A					WELL #: 3004		RRCID -> 237998	COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH		2975		PERF. 2754 - 2786				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNIVESITY KARIN C					WELL #: 1904		RRCID -> 237999	COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH		3000		PERF. 2614 - 2795				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY BECKY B					WELL #: 3601		RRCID -> 238253	COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH		2985		PERF. 2581 - 2763				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES)			//CONT.//		28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS								
FDL OPERATING, LLC			//CONT.//		263924															
UNIVERSITY LISA B			WELL #:		3202		RRCID -> 238289		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2775 - 2783							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

UNIVERSITY DONNA C			WELL #:		106		RRCID -> 242212		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 2560 - 2734							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

UNIVERSITY DEBRA C			WELL #:		80		RRCID -> 245759		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 6360		PERF. 2790 - 2798							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

FUELED RESOURCES INC			288421																	
UNIVERSITY 24-11			WELL #:		3		RRCID -> 153205		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 3060		PERF. 2694 - 2888							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2							N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2							N	NO RPT					-0-	
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2							N	NO RPT					-0-	

UNIVERSITY 24-11			WELL #:		2		RRCID -> 153210		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2684 - 2874							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

SATANTA OIL COMPANY			748744																	
UNIVERSITY -29-			WELL #:		1		RRCID -> 019687		COMPL. DATE 02/28/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A							
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-15				28899 040 247756	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS								
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	20468 X	20468	-0-	-0-	-0-	18796	3	73	4	Y	1454	1603	1				98	
						1599	9											
*07	22506 X	19097	-0-	-3409	-0-	17390	3	46	4	Y	1510	1465	1				143	
						1661	9											
08	22506 X	16808	-0-	-5698	-0-	15083	3	7	4	Y	1562	1620	1				85	
						1718	9											
09	21780 X	14863	-0-	-6917	-0-	13474	3	1258	9	Y	1144	1082	1				147	
10	21142 X	17924	-0-	-3218	-0-	16267	3	1657	9	Y	1506	1496	1				157	
11	18960 X	NO RPT	-0-	-18960	-0-					Y	NO RPT						157	
UL G 1-28 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	288317	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL	DEPTH	10350	PERF.10630	-	17800			
06	18960 X	15720	-0-	-3240	-0-	14389	3	1331	9	Y	1210	1318	1				223	
		20643	-0-	-840	-0-	18153	3	2490	9	Y	2264	2268	1				219	
*07	21483 X	20643	-0-	-840	-0-	18153	3	2490	9	Y	2264	2268	1				219	
08	21638 X	19064	-0-	-2574	-0-	16946	3	2118	9	Y	1925	2031	1				113	
09	20940 X	17168	-0-	-3772	-0-	15070	3	2098	9	Y	1907	1682	1				338	
10	21638 X	18731	-0-	-2907	-0-	16983	3	1748	9	Y	1589	1712	1				215	
11	20040 X	NO RPT	-0-	-20040	-0-					Y	NO RPT						215	
UL G 1-15 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	288377	COMPL. DATE	04/26/2017	TOTAL	DEPTH	10496	PERF.10465	-	15831			
06	19860 X	17095	-0-	-2765	-0-	15516	3	61	4	Y	1380	1548	1				96	
						1518	9											
*07	18817 X	17910	-0-	-907	-0-	16077	3	41	4	Y	1629	1571	1				154	
						1792	9											
08	19273 X	19273	-0-	-0-	-0-	17649	3	7	4	Y	1470	1543	1				81	
						1617	9											
09	18360 X	17292	-0-	-1068	-0-	15656	3	1483	9	Y	1348	1258	1				171	
10	18972 X	18025	-0-	-947	-0-	16321	3	1704	9	Y	1549	1555	1				165	
11	18660 X	NO RPT	-0-	-18660	-0-					Y	NO RPT						165	
UL G 1-22 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	288381	COMPL. DATE	02/28/2018	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.10705	-	16575			
06	18900 X	16247	-0-	-2653	-0-	14522	3	57	4	Y	1516	1709	1				105	
						1668	9											
*07	19778 X	16383	-0-	-3395	-0-	14322	3	38	4	Y	1839	1771	1				173	
						2023	9											
08	19778 X	17240	-0-	-2538	-0-	15460	3	7	4	Y	1612	1696	1				89	
						1773	9											
09	16920 X	15131	-0-	-1789	-0-	13419	3	1581	9	Y	1437	1343	1				183	
10	17484 X	16612	-0-	-872	-0-	14661	3	1951	9	Y	1774	1769	1				188	
11	16680 X	NO RPT	-0-	-16680	-0-					Y	NO RPT						188	
UL G 1-28 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	288386	COMPL. DATE	08/11/2018	TOTAL	DEPTH	10852	PERF.10705	-	17515			
06	30063 X	30063	-0-	-0-	-0-	27499	3	2564	9	Y	2331	2368	1				400	
						28825	3	2461	9	Y	2237	2405	1				232	
*07	32891 X	31286	-0-	-1605	-0-	28825	3	2461	9	Y	2237	2405	1				232	
08	32891 X	32139	-0-	-752	-0-	29717	3	2422	9	Y	2202	2305	1				129	
09	30600 X	16062	-0-	-14538	-0-	14958	3	1104	9	Y	1004	970	1				163	
10	31062 X	22330	-0-	-8732	-0-	20427	3	1903	9	Y	1730	1682	1				211	
11	27780 X	NO RPT	-0-	-27780	-0-					Y	NO RPT						211	

EMMA (BARNETT SHALE)															//CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: ANDREWS																													
ELEVATION RESOURCES LLC															//CONT.// 247756																																												
UL G 9-35 UNIT															WELL #: 3H RRCID -> 289531															COMPL. DATE 07/11/2019															TOTAL DEPTH 10303 PERF.10521 - 18736														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE																																												
06	22080 X	112	-0-	-21968	-0-	54	3	1	4	Y	52	58	1		128																																												
						57	9																																																				
*07	21049 X	1198	-0-	-19851	-0-	510	3	15	4	Y	612	720	1		20																																												
						673	9																																																				
08	21049 X	2576	-0-	-18473	-0-	745	3	23	4	Y	1644	1615	1		49																																												
						1808	9																																																				
09	18810 X	3439	-0-	-15371	-0-	717	3	2626	9	Y	2387	2337	1		99																																												
10	9796 X	3846	-0-	-5950	-0-	890	3	2944	9	Y	2676	2721	1		54																																												
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT				54																																												
UL G 1-27 B															WELL #: 2H RRCID -> 289603															COMPL. DATE 11/15/2019															TOTAL DEPTH 10479 PERF.10435 - 20199														
06	28092 X	28092	-0-	-0-	-0-	23291	3	20	4	Y	4346	4578	1		425																																												
						4781	9																																																				
*07	27760 X	27760	-0-	-0-	-0-	23404	3	19	4	Y	3943	4131	1		237																																												
						4337	9																																																				
08	28079 X	28079	-0-	-0-	-0-	23771	3	1	4	Y	3915	3869	1		283																																												
						4307	9																																																				
09	25410 X	23004	-0-	-2406	-0-	19161	3	3830	9	Y	3482	3292	1		473																																												
10	26257 X	26220	-0-	-37	-0-	22156	3	4056	9	Y	3687	3751	1		409																																												
11	28080 X	NO RPT	-0-	-28080	-0-					Y	NO RPT				409																																												
UL G 1-15 S															WELL #: 6H RRCID -> 289634															COMPL. DATE 04/04/2019															TOTAL DEPTH 10538 PERF.10750 - 15221														
06	15900 X	12696	-0-	-3204	-0-	11814	3	46	4	Y	760	870	1		53																																												
						836	9																																																				
*07	14198 X	13805	-0-	-393	-0-	12837	3	34	4	Y	849	822	1		80																																												
						934	9																																																				
08	14723 X	14723	-0-	-0-	-0-	13781	3	6	4	Y	851	885	1		46																																												
						936	9																																																				
09	13620 X	11722	-0-	-1898	-0-	10849	3	767	9	Y	697	654	1		89																																												
*10	14762 X	14762	-0-	-0-	-0-	13803	3	959	9	Y	872	869	1		92																																												
11	14250 X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					Y	NO RPT				92																																												
UL G 1-15 S															WELL #: 5H RRCID -> 289663															COMPL. DATE 04/04/2019															TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15487														
06	14970 X	14270	-0-	-700	-0-	13178	3	51	4	Y	946	1051	1		64																																												
						1041	9																																																				
*07	15376 X	13540	-0-	-1836	-0-	12475	3	33	4	Y	938	913	1		89																																												
						1032	9																																																				
08	15376 X	11797	-0-	-3579	-0-	10950	3	5	4	Y	765	812	1		42																																												
						842	9																																																				
09	14880 X	13627	-0-	-1253	-0-	12509	3	996	9	Y	905	834	1		113																																												
10	14756 X	12299	-0-	-2457	-0-	11178	3	1121	9	Y	1019	1024	1		108																																												
11	14280 X	NO RPT	-0-	-14280	-0-					Y	NO RPT				108																																												
UL G 1-27 A															WELL #: 1H RRCID -> 289669															COMPL. DATE 11/15/2019															TOTAL DEPTH 10441 PERF.10375 - 20375														
06	28430 X	28430	-0-	-0-	-0-	23084	3	19	4	Y	4843	5132	1		477																																												
						5327	9																																																				
*07	28258 X	28258	-0-	-0-	-0-	23460	3	20	4	Y	4344	4559	1		262																																												
						4778	9																																																				
08	28210 X	26817	-0-	-1393	-0-	21958	3	4859	9	Y	4417	4361	1		318																																												
09	27300 X	23788	-0-	-3512	-0-	19512	3	4263	9	Y	3875	3667	1		526																																												
10	28210 X	24995	-0-	-3215	-0-	20590	3	4397	9	Y	3997	4078	1		445																																												
11	28440 X	NO RPT	-0-	-28440	-0-					Y	NO RPT				445																																												

EMMA (BARNETT SHALE)			//CONT.//		28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC			//CONT.//		247756												
UL G 1-33 UNIT			WELL #:		3H		RRCID -> 289817		COMPL. DATE 09/27/2019		TOTAL DEPTH 10774		PERF.10970 - 19292				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	24570 X	24480	-0-	-90	-0-	21394	3	43	4	Y	2766	2641	1			317	
*07	21638 X	18773	-0-	-2865	-0-	3043	9	106	4	Y	2580	2616	1			281	
08	21638 X	20060	-0-	-1578	-0-	15829	3	9	4	Y	2450	2625	1			106	
09	20880 X	17359	-0-	-3521	-0-	2838	9										
10	25296 X	19610	-0-	-5686	-0-	17356	3	2389	9	Y	2172	2034	1			244	
11	20760 X	NO RPT	-0-	-20760	-0-	2695	9	2608	9	Y	2371	2376	1			239	
NO RPT																	
UL 1-33 UNIT				WELL #:		4H		RRCID -> 289927		COMPL. DATE 09/27/2019		TOTAL DEPTH 10530		PERF.11110 - 21358			
06	38250 X	30937	-0-	-7313	-0-	26686	3	54	4	Y	3815	3661	1			440	
*07	39804 X	35242	-0-	-4562	-0-	4197	9	205	4	Y	4201	4192	1			449	
08	39804 X	33679	-0-	-6125	-0-	30416	3	15	4	Y	3859	4140	1			168	
09	37050 X	28705	-0-	-8345	-0-	4621	9										
10	34596 X	32427	-0-	-2169	-0-	29419	3	3768	9	Y	3425	3209	1			384	
11	33990 X	NO RPT	-0-	-33990	-0-	4245	9	4074	9	Y	3704	3715	1			373	
NO RPT																	
UL G 1-24 C				WELL #:		3H		RRCID -> 290270		COMPL. DATE 05/12/2020		TOTAL DEPTH 10735		PERF.10765 - 18866			
06	57630 X	47073	-0-	-10557	-0-	40710	3	31	4	Y	5756	5496	1			541	
*07	52390 X	44135	-0-	-8255	-0-	6332	9	107	4	Y	5459	5504	1			496	
08	52390 X	42085	-0-	-10305	-0-	38023	3	184	4	Y	5065	5339	1			222	
09	50700 X	35334	-0-	-15366	-0-	6005	9										
10	51584 X	38094	-0-	-13490	-0-	36329	3	4903	9	Y	4457	4288	1			391	
11	41010 X	NO RPT	-0-	-41010	-0-	5572	9	5774	9	Y	5249	5246	1			394	
NO RPT																	
UL G 1-24 D				WELL #:		4H		RRCID -> 290380		COMPL. DATE 05/12/2020		TOTAL DEPTH 10755		PERF.10700 - 19700			
06	62490 X	40221	-0-	-22269	-0-	34642	3	27	4	Y	5047	4808	1			473	
*07	64573 X	37346	-0-	-27227	-0-	5552	9	91	4	Y	4515	4576	1			412	
08	61380 X	36097	-0-	-25283	-0-	32288	3	159	4	Y	4118	4349	1			181	
09	53970 X	30280	-0-	-23690	-0-	4967	9										
10	50406 X	35802	-0-	-14604	-0-	31408	3	3915	9	Y	3559	3427	1			313	
11	33750 X	NO RPT	-0-	-33750	-0-	4530	9	4621	9	Y	4201	4199	1			315	
NO RPT																	
UL G 9-35 B				WELL #:		4H		RRCID -> 291454		COMPL. DATE 06/29/2021		TOTAL DEPTH 10233		PERF.10725 - 18287			
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	45059	3			Y	-0-					-0-	
07	0	72943	-0-	72943	72943	26533	9	1351	4	Y	24121	23473	1			648	
08	0	98001	-0-	98001	170944	71475	3	2205	4	Y	22110	22092	1			666	
09	253127 X	82183	-0-	-170944	-0-	24321	9										
10	123876 X	61252	-0-	-62624	-0-	59038	3	15260	9	Y	13873	13949	1			590	
11	119880 X	NO RPT	-0-	-119880	-0-	49448	3	11144	9	Y	10131	10511	1			210	
NO RPT																	

EMMA (BARNETT SHALE)			//CONT.// 28899 040			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS								
ELEVATION RESOURCES LLC			//CONT.// 247756																	
UL G 9-35 C			WELL #:			5H			RRCID -> 291457			COMPL. DATE 06/15/2021			TOTAL DEPTH 10272			PERF.10675 - 18236		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0								AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	
06	0		5334	-0-		5334	5334	3982	3	73	4	Y	1163	1157	1				6	
								1279	9											
07	0		50120	-0-		50120	55454	29610	3	888	4	Y	17838	17364	1				480	
								19622	9											
08	0		60699	-0-		60699	116153	43796	3	1351	4	Y	14138	14190	1				428	
								15552	9											
09	182427	X	66274	-0-		-116153	-0-	48247	3	11584	9	Y	10531	10514	1				445	
10	227013	X	52854	-0-		-174159	-0-	43940	3	8328	9	Y	7571	7859	1				157	
11	219690	X	NO RPT	-0-		-219690	-0-					Y	NO RPT						157	
ZARVONA ENERGY LLC			950523																	
UNIVERSITY 1-36 UNIT			WELL #:			5H			RRCID -> 288622			COMPL. DATE 10/10/2017			TOTAL DEPTH 10939			PERF.10916 - 16066		
06	9314	X	9314	-0-		-0-	-0-	8901	3	153	4	Y	236	290	1				47	
								260	9											
07	11036	X	11036	-0-		-0-	-0-	10461	3	444	4	Y	119	141	1				25	
								131	9											
08	24094	X	24094	-0-		-0-	-0-	259	1	22776	3	Y	904	797	1				132	
								65	4	994	9									
09	20250	X	20250	-0-		-0-	-0-	397	1	17405	3	Y	683	754	1				61	
								751	9											
10	18911	X	18911	-0-		-0-	-0-	406	1	17636	3	Y	788	790	1				59	
								867	9											
11	23070	X	8610	-0-		-14460	-0-	128	1	7751	3	Y	637	636	1				60	
								701	9											
UNIVERSITY 1-36 UNIT			WELL #:			2H			RRCID -> 288623			COMPL. DATE 05/09/2018			TOTAL DEPTH 11094			PERF.11132 - 15919		
06	1860	X	795	-0-		-1065	-0-	72	3	94	4	Y	572	580	1				114	
								629	9											
07	2638	N	2638	-0-		-0-	-0-	1958	3	83	4	Y	543	542	1				115	
								597	9											
08	1851	N	1851	-0-		-0-	-0-	1152	3	3	4	Y	633	655	1				93	
								696	9											
09	810	N	-0-	-0-		-810	-0-					Y	255	325	1				23	
10	1922	N	107	-0-		-1815	-0-	60	1	47	3	Y	-0-	23	1				-0-	
11	2550	X	1526	-0-		-1024	-0-	273	1	1248	3	Y	-0-						-0-	
UNIVERSITY 1-37 UNIT A			WELL #:			6H			RRCID -> 288723			COMPL. DATE 12/01/2018			TOTAL DEPTH 10830			PERF.10710 - 20987		
06	31740	X	15612	-0-		-16128	-0-	11947	3	25	4	Y	3309	3202	1				210	
								3640	9											
07	30814	X	14614	-0-		-16200	-0-	11366	3	2	4	Y	2951	2991	1				170	
								3246	9											
08	30814	X	16059	-0-		-14755	-0-	259	1	11882	3	Y	3555	3526	1				199	
								7	4	3911	9									
09	17010	X	13712	-0-		-3298	-0-	299	1	8855	3	Y	3160	3202	1				157	
								3476	9											
10	17577	X	12188	-0-		-5389	-0-	218	1	8611	3	Y	3054	3137	1				74	
								3359	9											
11	15600	X	11332	-0-		-4268	-0-	148	1	7893	3	Y	2992	2922	1				144	
								3291	9											

EMMA (BARNETT SHALE)														
ZARVONA ENERGY LLC														
UNIVERSITY 1-30 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 288737 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11136 - 16711														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	8985	3	1293	9	N	1175	1084	1	494
07	10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	9353	3	1620	9	N	1473	1536	1	431
08	6107 X	5896	-0-	-211	-0-	326	1	5380	3	N	173	345	1	259
09	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	190	9							
						462	1	8732	3	N	1793	1895	1	157
10	13345 X	13345	-0-	-0-	-0-	1972	9							
						471	1	11291	3	N	1439	1022	1	574
*11	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	1583	9							
						441	1	10396	3	N	1352	1368	1	558
						1487	9							
UNIVERSITY 1-36 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 288827 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11225 - 15878														
06	5820 X	3857	-0-	-1963	-0-	2893	3	67	4	Y	815	1042	1	386
07	14401 X	14401	-0-	-0-	-0-	897	9							
						13153	3	266	4	Y	893	680	1	599
08	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	982	9							
						475	1	5911	3	Y	745	855	1	489
09	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	4	4	820	9					
						406	1	2915	3	Y	671	865	1	295
10	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	738	9							
						424	1	5778	3	Y	736	667	1	364
11	10800 X	6015	-0-	-4785	-0-	810	9							
						198	1	5083	3	Y	627	679	1	312
						690	9							
UNIVERSITY 1-37 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 288901 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10802 - 17959														
06	21360 X	13009	-0-	-8351	-0-	11266	3	24	4	Y	1563	1512	1	99
07	21731 X	7089	-0-	-14642	-0-	1719	9							
						5556	3	1	4	Y	1393	1412	1	80
08	21731 X	14780	-0-	-6951	-0-	1532	9							
						337	1	12689	3	Y	1587	1579	1	88
09	14250 X	13329	-0-	-921	-0-	8	4	1746	9					
						286	1	10379	3	Y	1270	1295	1	63
10	14725 X	11465	-0-	-3260	-0-	1397	9							
						284	1	9747	3	Y	1304	1336	1	31
11	13980 X	11271	-0-	-2709	-0-	1434	9							
						215	1	9626	3	Y	1300	1269	1	62
						1430	9							
UNIVERSITY 1-36 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 289221 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11039 - 15851														
06	4110 X	733	-0-	-3377	-0-	72	3	86	4	Y	523	530	1	104
07	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	575	9							
						6689	3	284	4	Y	496	495	1	105
08	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	546	9							
						4466	3	13	4	Y	784	774	1	115
09	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	862	9							
10	8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	2781	3	650	9	Y	591	653	1	53
						152	1	8233	3	Y	367	393	1	27
*11	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	404	9							
						254	1	6798	3	Y	434	420	1	41
						477	9							

EMMA (BARNETT SHALE)		28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		//CONT.//		950523										
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 290490		COMPL. DATE 05/09/2018		TOTAL DEPTH 10883		PERF.10714 - 15774				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	9060 X	1553	-0-	-7507	-0-		72	3	114	4	Y	1243	1261	1		247
07	9362 X	1777	-0-	-7585	-0-		1367	9				1183	1179	1		251
08	9362 X	1337	-0-	-8025	-0-		457	3	19	4	Y					
09	2670 X	440	-0-	-2230	-0-		1301	9				963	1073	1		141
10	1767 X	1202	-0-	-565	-0-		277	3	1	4	Y	388	495	1		34
11	1710 X	960	-0-	-750	-0-		1059	9				400	404	1		30
							12	3	427	9	Y					
							120	1	642	3	Y					
							440	9								
							288	1	672	9	Y	611	584	1		57
UNIVERSITY 1-3C				WELL #:		5H		RRCID -> 290613		COMPL. DATE 06/29/2019		TOTAL DEPTH 10737		PERF.10985 - 17005		
06	360117 X	10323	-0-	-349794	-0-		7754	3	2569	9	Y	2335	2618	1		402
07	12462 X	10141	-0-	-2321	-0-		7434	3	3	4	Y	2458	2361	1		499
08	15268 X	15268	-0-	-0-	-0-		2704	9								
09	12060 X	10198	-0-	-1862	-0-		407	1	12482	3	Y	2139	2407	1		231
10	11594 X	9916	-0-	-1678	-0-		26	4	2353	9						
11	14370 X	8356	-0-	-6014	-0-		427	1	6306	3	Y	1901	1992	1		140
							2091	9				1974	1917	1		197
							440	1	7305	3	Y					
							2171	9								
							421	1	4843	3	Y	1648	1698	1		147
							1813	9								
UNIVERSITY 1-3D				WELL #:		7H		RRCID -> 290740		COMPL. DATE 06/02/2019		TOTAL DEPTH 10738		PERF.10589 - 16618		
06	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-		6042	3	2082	9	Y	1893	2123	1		326
07	7987 X	7987	-0-	-0-	-0-		5793	3	2	4	Y	1993	1915	1		404
08	7626 X	5890	-0-	-1736	-0-		2192	9								
09	7380 X	4108	-0-	-3272	-0-		4011	3	8	4	Y	1701	1921	1		184
10	7626 X	3864	-0-	-3762	-0-		1871	9								
11	7380 X	3236	-0-	-4144	-0-		2008	3	1662	9	Y	1511	1584	1		111
							1935	3	1929	9	Y	1754	1691	1		174
							1283	3	1614	9	Y	1467	1510	1		131
UNIVERSITY 1-3 A				WELL #:		1H		RRCID -> 290785		COMPL. DATE 07/12/2019		TOTAL DEPTH 10658		PERF.11010 - 18524		
06	0 W	8847	-0-	8847	418293		6622	3	2225	9	Y	2023	2268	1		349
07	0 W	8692	-0-	8692	426985		6347	3	3	4	Y	2129	2046	1		432
08	436502 X	9517	-0-	-426985	-0-		2342	9								
09	10590 X	6229	-0-	-4361	-0-		851	1	6540	3	Y	1920	2145	1		207
10	9920 X	8160	-0-	-1760	-0-		14	4	2112	9						
11	8850 X	6910	-0-	-1940	-0-		362	1	3275	3	Y	1707	1788	1		126
							1878	9				2443	2325	1		244
							331	1	5142	3	Y					
							2687	9				2041	2103	1		182
							356	1	3409	3	Y					
							2245	9								
EMMA (CHARGED SAND)		28899 083		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ANDREWS						
CAPTUREPOINT LLC		130545														
COWDEN, EMMA, TRACT -A-		WELL #:		W 1S		RRCID -> 038841		COMPL. DATE 08/20/1965		TOTAL DEPTH 1300		PERF. N/A				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

EMMA (DEVONIAN)														
ELEVATION RESOURCES LLC														
UNIVERSITY F														
28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS														
WELL #: 1541 RRCID -> 281706 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10838 - 10872														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5190 #	4451	-0-	-739	-0-	4269	3	182	9	Y	165	146	1	92
*07	6283 R	6283	-0-	-0-	-0-	6030	3	14	4	Y	217	191	1	118
						239	9							
08	7890 R	7890	-0-	-0-	-0-	7752	3	138	9	Y	125	195	1	48
09	5949 R	5949	-0-	-0-	-0-	5629	3	173	9	Y	157	129	1	76
*10	5153 R	5153	-0-	-0-	-0-	4908	3	245	9	Y	223	227	1	72
11	7650 #	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT			72
UNIVERSITY 28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282287 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989														
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-			89
*07	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-			89
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-			89
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-			89
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-			89
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	537158					Y	NO RPT			89
UNIVERSITY 1-20 WELL #: 3H RRCID -> 283296 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11075 - 15529														
06	10170 #	8251	-0-	-1919	-0-	7980	3	271	9	Y	246	153	1	247
*07	10986 R	10986	-0-	-0-	-0-	10513	3	473	9	Y	430	573	1	104
08	10292 #	10200	-0-	-92	-0-	9845	3	355	9	Y	323	227	1	200
09	9660 #	9002	-0-	-658	-0-	8781	3	221	9	Y	201	240	1	161
10	9982 #	8984	-0-	-998	-0-	8708	3	276	9	Y	251	341	1	71
11	10680 #	NO RPT	-0-	-10680	-0-					Y	NO RPT			71
UNIVERSITY 1-20 WELL #: 4H RRCID -> 283297 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16358														
06	13710 #	12489	-0-	-1221	-0-	11763	3	726	9	Y	660	405	1	651
*07	13702 #	12427	-0-	-1275	-0-	11932	3	495	9	Y	450	931	1	170
08	13939 R	13939	-0-	-0-	-0-	13276	3	663	9	Y	603	410	1	363
09	14745 R	14745	-0-	-0-	-0-	13934	3	811	9	Y	737	659	1	441
10	13516 #	13177	-0-	-339	-0-	12577	3	600	9	Y	545	816	1	170
11	13500 #	NO RPT	-0-	-13500	-0-					Y	NO RPT			170
UNIVERSITY 1-20 WELL #: 5H RRCID -> 283298 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10870 - 12479														
06	4800 #	3013	-0-	-1787	-0-	2858	3	155	9	Y	141	103	1	165
*07	4619 #	2602	-0-	-2017	-0-	2549	3	53	9	Y	48	180	1	33
08	4619 #	4560	-0-	-59	-0-	4224	3	336	9	Y	305	179	1	159
09	4572 R	4572	-0-	-0-	-0-	4275	3	297	9	Y	270	257	1	172
*10	4858 R	4858	-0-	-0-	-0-	4543	3	315	9	Y	286	379	1	79
11	4410 #	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT			79
UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283300 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11400 - 17586														
06	5313 R	5313	-0-	-0-	-0-	5024	3	6	4	Y	257	294	1	38
						283	9							
*07	5425 #	4478	-0-	-947	-0-	4148	3	55	4	Y	250	241	1	47
						275	9							
08	5425 #	4788	-0-	-637	-0-	4524	3	264	9	Y	240	255	1	32
09	4980 #	2555	-0-	-2425	-0-	2389	3	166	9	Y	151	140	1	43
10	5487 #	4469	-0-	-1018	-0-	4186	3	283	9	Y	257	263	1	37
11	4050 #	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT			37

EMMA (DEVONIAN)														
ELEVATION RESOURCES LLC														
UNIVERSITY 1-10 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283472 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10848 - 15084														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	22650 #	20523	-0-	-2127	-0-	19816 3	707 9	Y	643	507 1	328			
*07	24056 #	20034	-0-	-4022	-0-	19499 3	50 4	Y	441	475 1	294			
						485 9								
08	24056 #	19083	-0-	-4973	-0-	18740 3	343 9	Y	312	489 1	117			
09	19980 #	18633	-0-	-1347	-0-	17652 3	518 9	Y	471	371 1	217			
10	21204 #	19592	-0-	-1612	-0-	18895 3	697 9	Y	634	630 1	221			
11	20520 #	NO RPT	-0-	-20520	-0-			Y	NO RPT		221			
UNIVERSITY 1-26 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 283482 COMPL. DATE 01/15/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11450 - 17704														
06	13110 #	10315	-0-	-2795	-0-	9875 3	11 4	Y	390	519 1	66			
						429 9								
*07	13547 #	6176	-0-	-7371	-0-	5720 3	76 4	Y	345	344 1	67			
						380 9								
08	13547 #	9156	-0-	-4391	-0-	8566 3	590 9	Y	536	535 1	68			
09	13110 #	8359	-0-	-4751	-0-	7671 3	688 9	Y	625	531 1	162			
10	13547 #	8722	-0-	-4825	-0-	8191 3	531 9	Y	483	565 1	80			
11	10320 #	NO RPT	-0-	-10320	-0-			Y	NO RPT		80			
UNIVERSITY 1-28A UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283654 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11420 - 16724														
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		128			
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		128			
08	2933 R	2933	-0-	-0-	-0-	2919 3	14 4	Y	-0-	58 1	70			
09	4326 R	4326	-0-	-0-	-0-	4231 3	95 9	Y	86	131 1	25			
*10	3583 R	3583	-0-	-0-	-0-	3370 3	213 9	Y	194	178 1	41			
11	2850 #	NO RPT	-0-	-2850	-0-			Y	NO RPT		41			
UNIVERSITY 9-35														
WELL #: 1H RRCID -> 284502 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11985 - 14985														
06	7452 R	7452	-0-	-0-	-0-	6799 3	653 9	Y	594	600 1	81			
*07	6789 #	3421	-0-	-3368	-0-	3080 3	341 9	Y	310	269 1	122			
08	7037 #	7007	-0-	-30	-0-	6413 3	594 9	Y	540	363 1	299			
09	6810 #	6093	-0-	-717	-0-	5481 3	612 9	Y	556	709 1	146			
10	7688 #	6001	-0-	-1687	-0-	5312 3	689 9	Y	626	693 1	79			
11	7350 #	NO RPT	-0-	-7350	-0-			Y	NO RPT		79			
UNIVERSITY 1-26 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 284546 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11376 - 17934														
06	10050 #	8044	-0-	-2006	-0-	7241 3	8 4	Y	723	810 1	104			
						795 9								
*07	8773 #	7149	-0-	-1624	-0-	6449 3	86 4	Y	558	554 1	108			
						614 9								
08	8649 #	7181	-0-	-1468	-0-	6481 3	700 9	Y	636	660 1	84			
09	8220 #	7190	-0-	-1030	-0-	5084 3	890 9	Y	809	684 1	209			
10	8494 #	5808	-0-	-2686	-0-	5266 3	542 9	Y	493	615 1	87			
11	7410 #	NO RPT	-0-	-7410	-0-			Y	NO RPT		87			

EMMA (MISSISSIPPIAN) ZARVONA ENERGY LLC BIG MAX 1-1 UNIT				28899 581 950523	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	5544 3	340 4	N	2170	2835 1			726
07	8246 X	8014	-0-	-232	-0-	2387 9	281 4	N	2122	2097 1			751
08	8246 X	7238	-0-	-1008	-0-	5399 3	2180 9	N	1982	1383 1			1350
09	8280 X	7051	-0-	-1229	-0-	2334 9	2345 9	N	2132	3098 1			384
10	8556 X	8146	-0-	-410	-0-	5058 3	2369 9	N	2154	1718 1			820
11	8280 X	7301	-0-	-979	-0-	4706 3	2198 9	N	1998	1394 1			1424
06	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	5777 3	2198 9	N	1998	1394 1			1424
07	8246 X	8014	-0-	-232	-0-	5103 3	2198 9	N	1998	1394 1			1424
08	8246 X	7238	-0-	-1008	-0-	5058 3	2180 9	N	1982	1383 1			1350
09	8280 X	7051	-0-	-1229	-0-	4706 3	2345 9	N	2132	3098 1			384
10	8556 X	8146	-0-	-410	-0-	5777 3	2369 9	N	2154	1718 1			820
11	8280 X	7301	-0-	-979	-0-	5103 3	2198 9	N	1998	1394 1			1424
UNIVERSITY 1 30				WELL #: 8H	RRCID -> 290590	COMPL. DATE 03/09/2019	TOTAL DEPTH 10973	PERF.10896 - 20992					
06	30730 X	30730	-0-	-0-	-0-	25991 3	54 4	Y	4259	4121 1			270
07	31465 X	30132	-0-	-1333	-0-	4685 9	4 4	Y	3798	3849 1			219
08	31465 X	30521	-0-	-944	-0-	25950 3	16 4	Y	4062	4054 1			227
09	30450 X	23617	-0-	-6833	-0-	4178 9	3972 9	Y	3611	3659 1			179
10	31465 X	27222	-0-	-4243	-0-	26037 3	3816 9	Y	3469	3565 1			83
11	28140 X	24724	-0-	-3416	-0-	4468 9	3891 9	Y	3537	3450 1			170
UNIVERSITY 1 30				WELL #: 6H	RRCID -> 290596	COMPL. DATE 03/09/2019	TOTAL DEPTH 11024	PERF.10955 - 20555					
06	1091879 X	21182	-0-	-1070697	-0-	17135 3	36 4	Y	3646	3528 1			231
07	25001 X	25001	-0-	-0-	-0-	4011 9	4 4	Y	3252	3295 1			188
08	25330 X	25330	-0-	-0-	-0-	21420 3	21313 3	Y	3237	3244 1			181
09	23160 X	21843	-0-	-1317	-0-	3577 9	3561 9	Y	2878	2916 1			143
10	24986 X	23902	-0-	-1084	-0-	443 1	16277 3	Y	2846	2921 1			68
11	24180 X	21295	-0-	-2885	-0-	13 4	20556 3	Y	2903	2831 1			140
UNIVERSITY 1 37 UNIT C				WELL #: 3H	RRCID -> 290615	COMPL. DATE 09/29/2019	TOTAL DEPTH 10728	PERF.11024 - 21311					
06	604085 X	19050	-0-	-585035	-0-	14678 3	240 4	Y	3756	3809 1			747
07	28721 X	28721	-0-	-0-	-0-	4132 9	1010 4	Y	3571	3561 1			757
08	27218 X	25028	-0-	-2190	-0-	23783 3	21714 3	Y	2951	3276 1			432
09	26340 X	18643	-0-	-7697	-0-	3928 9	3246 9	Y	2229	2463 1			198
10	28706 X	16197	-0-	-12509	-0-	5 1	14712 3	Y	2574	2580 1			192
11	27780 X	16595	-0-	-11185	-0-	63 4	13299 3	Y	2496	2453 1			235
EMMA (YATES) CARRUTH OIL & GAS, LLC COWDEN, W. F.				28899 913 135967	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDREWS						
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2	08/02/1963		-0-				-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2			-0-				-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2			-0-				-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2			-0-				-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2			-0-				-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	283 2			-0-				-0-

EMMA (YATES)		//CONT.//		28899 913	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS							
CARRUTH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		135967												
COWDEN, W. F.		WELL #:		2	RRCID -> 134351		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 5474		PERF. 2745 - 2933					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(I) (CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-				-0-
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-				-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-				-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-				-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-				-0-
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-				-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726												
UNIVERSITY -F-				WELL #:		8	RRCID -> 019690		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 2796 - 3004	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
EMMA, N.(YATES)				28900 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: ANDREWS
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685												
UNIV. A 36 GAO				WELL #:		3	RRCID -> 091986		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2756 - 3080			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
FDL OPERATING, LLC				263924												
UNIVERSITY B 36				WELL #:		2	RRCID -> 091997		COMPL. DATE 08/14/1980		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2834 - 3157			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P.				500794												
UNIVERSITY AZ				WELL #:		1	RRCID -> 264357		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 4737		PERF. 2847 - 3064			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
UNIVERSITY AZ				WELL #:		5	RRCID -> 270064		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 3232		PERF. 2883 - 3075			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

EMMA, N.(YATES)		//CONT.//		28900 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
REVERENCE OPERATING LLC				703827													
UNIVERSITY 9-19				WELL #:		3 U		RRCID -> 119785		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH 5029		PERF. 3080 - 3104			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
EMPEROR (DEVONIAN)				28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125													
MCCABE				WELL #:		3 U		RRCID -> 019780		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 11481		PERF. N/A			
06	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3				N	-0-					-0-
07	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3				N	-0-					-0-
08	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	3				N	-0-					-0-
09	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3				N	-0-					-0-
10	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	3				N	-0-					-0-
*11	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	3				N	-0-					-0-
APACHE CORPORATION				027200													
BROWN-ALTMAN				WELL #:		22 U		RRCID -> 019759		COMPL. DATE 10/13/1958		TOTAL DEPTH 11323		PERF. N/A			
06	23841 X	23841	-0-	-0-	-0-	23841	3				Y	-0-					-0-
07	23576 X	23576	-0-	-0-	-0-	23576	3				Y	-0-					-0-
08	22755 X	22755	-0-	-0-	-0-	22755	3				Y	-0-					-0-
09	17610 X	15276	-0-	-2334	-0-	15276	3				Y	-0-					-0-
10	18414 X	18414	-0-	-0-	-0-	18414	3				Y	-0-					-0-
11	23850 X	NO RPT	-0-	-23850	-0-						Y	NO RPT					-0-
HENDRICK OPERATING AREA -A-				WELL #:		1 U		RRCID -> 019762		COMPL. DATE 01/31/1959		TOTAL DEPTH 11440		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
HENDRICK OPERATING AREA -C-				WELL #:		1 U		RRCID -> 019764		COMPL. DATE 07/23/1958		TOTAL DEPTH 11324		PERF. N/A			
06	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	3				Y	-0-					-0-
07	6293 X	6167	-0-	-126	-0-	6167	3				Y	-0-					-0-
08	6293 X	5850	-0-	-443	-0-	5850	3				Y	-0-					-0-
09	6090 X	5573	-0-	-517	-0-	5573	3				Y	-0-					-0-
10	6293 X	5565	-0-	-728	-0-	5565	3				Y	-0-					-0-
11	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-						Y	NO RPT					-0-
COWDEN, E. W.				WELL #:		27		RRCID -> 149606		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 8990 - 9130			
06	15120 X	7033	-0-	-8087	-0-	7033	3				N	-0-					-0-
07	11563 X	7485	-0-	-4078	-0-	7485	3				N	-0-					-0-
08	9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	9543	3				N	-0-					-0-
09	12549 X	12549	-0-	-0-	-0-	12549	3				N	-0-					-0-
10	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	15307	3				N	-0-					-0-
11	9240 X	NO RPT	-0-	-9240	-0-						N	NO RPT					-0-

EMPEROR (DEVONIAN)				//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200											
COWDEN, E. W.				WELL #: 28		RRCID -> 155476		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8962 - 9100			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC				033149											
MCCABE, F. P.				WELL #: 28		RRCID -> 019766		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9084 - 9093			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			92
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			92
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			92
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862											
COWDEN, E. W. -A-				WELL #: 1 U		RRCID -> 019770		COMPL. DATE 03/13/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8994 - 9148			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
COWDEN, E. W. UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 068925		COMPL. DATE 01/08/1992		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8958 - 9050			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
HALLEY, S. M.				WELL #: 165		RRCID -> 019781		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11358		PERF. 8983 - 9170	
06	30837 X	30837	-0-	-0-	-0-	30823	3	14	9	N	13				30
07	37454 X	37454	-0-	-0-	-0-	37430	3	24	9	N	22				52
08	35490 X	35490	-0-	-0-	-0-	35478	3	12	9	N	11				63
09	34208 X	34208	-0-	-0-	-0-	34205	3	3	9	N	3				66
10	33006 X	33006	-0-	-0-	-0-	33004	3	2	9	N	2				68
*11	34983 X	34983	-0-	-0-	-0-	34976	3	7	9	N	6				74
HALLEY, S.				WELL #: 11		RRCID -> 019789		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 11514		PERF. 9181 - 9328			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113															
HALLEY, S. M.		WELL #: 260		RRCID -> 099545		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
COMAL OPERATING LLC		169379															
COWDEN -S-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019745		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A									
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-	
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-	
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-	
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-	
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-	
*11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-	
IRON ORCHARD OPERATING LLC		426412															
BROWN-ALTMAN ACCT. 7		WELL #: 7		RRCID -> 019793		COMPL. DATE 07/27/1958		TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MECO IV HOLDCO, LLC		557074															
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 019746		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A									
06	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	1954	3	49	4	Y	-0-					-0-	
07	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2166	3	86	4	Y	-0-					-0-	
08	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2584	3	106	4	Y	-0-					-0-	
09	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2010	3			Y	-0-					-0-	
10	2046 X	1792	-0-	-254	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-	
11	2610 X	2134	-0-	-476	-0-	2000	3			Y	-0-					-0-	
HALLEY, S. M. -B-		WELL #: 41		RRCID -> 163252		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090									
06	10879 X	10879	-0-	-0-	-0-	10879	3			N	-0-					-0-	
07	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	3			N	-0-					-0-	
08	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	3			N	-0-					-0-	
09	18079 X	18079	-0-	-0-	-0-	18079	3			N	-0-					-0-	
10	29534 X	29534	-0-	-0-	-0-	29534	3			N	-0-					-0-	
*11	31698 X	31698	-0-	-0-	-0-	31698	3			N	-0-					-0-	
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183533		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

EMPEROR (DEVONIAN)			//CONT.//		28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
XTO ENERGY INC.					945936														
BROWN & ALTMAN			GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1 U		RRCID -> 019751		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8916 - 9120				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
BROWN & ALTMAN			GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1		RRCID -> 019752		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 8960 - 9150				
06		2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	-0-		2192	3				Y	-0-				-0-
07		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	-0-		2893	3				Y	-0-				-0-
08		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	-0-		2998	3				Y	-0-				-0-
09		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	-0-		2827	3				Y	-0-				-0-
10		2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	-0-		2006	3				Y	-0-				-0-
*11		3000 N	3354	-0-	354	354	-0-		3354	3				Y	-0-				-0-
BROWN & ALTMAN			GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1 U		RRCID -> 019754		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A				
06		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	-0-		5511	3				Y	-0-				-0-
07		6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	-0-		6207	3				Y	-0-				-0-
08		5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	-0-		5835	3				Y	-0-				-0-
09		6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	-0-		6045	3				Y	-0-				-0-
10		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	-0-		4678	3				Y	-0-				-0-
*11		16228 X	16228	-0-	-0-	-0-	-0-		16228	3				Y	-0-				-0-
BROWN & ALTMAN			GAS UNIT NO. 7		WELL #:		1		RRCID -> 019756		COMPL. DATE 01/21/1959		TOTAL DEPTH 9435		PERF. N/A				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
BROWN-ALTMAN CONS			GAS UNIT NO. 8		WELL #:		2		RRCID -> 063657		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 11535		PERF. 9020 - 9219				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
BROWN-ALTMAN CONS			GAS UNIT NO. 8		WELL #:		4		RRCID -> 163446		COMPL. DATE 03/22/1997		TOTAL DEPTH 9165		PERF. 8974 - 9165				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-

EMPEROR (ELLENBURGER)				28961 426		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125											
MCCABE				WELL #:		3 L RRCID -> 019824		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.				945936											
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5				WELL #:		1 L RRCID -> 019814		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A					
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
EMPEROR (FUSSELMAN)				28961 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER					
OXY USA WTP LP				630555											
COWDEN, S.				WELL #:		1 RRCID -> 036018		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A					
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
EMPEROR (MISS.)				28961 657		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER					
APACHE CORPORATION				027200											
COWDEN, E.W.				WELL #:		8 RRCID -> 160276		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7877 - 8271					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
HALLEY, S.				WELL #:		701 RRCID -> 272621		COMPL. DATE 07/22/2013		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224					
06	17910 #	14781	-0-	-3129	-0-	14618	3	163	9	Y	148	179	1		318
07	18507 #	9885	-0-	-8622	-0-	9804	3	81	9	Y	74	168	1		224
08	18507 #	17984	-0-	-523	-0-	17710	3	274	9	Y	249	174	1		299
09	17700 #	15187	-0-	-2513	-0-	14982	3	205	9	Y	186	178	1		307
10	18290 #	18165	-0-	-125	-0-	17887	3	278	9	Y	253	353	1		207
11	17400 #	17212	-0-	-188	-0-	16963	3	249	9	Y	226	179	1		254
EMPEROR (PENNSYLVANIAN)				28961 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER					
APACHE CORPORATION				027200											
HENDRICK OPERATING AREA -D-				WELL #:		2 RRCID -> 106908		COMPL. DATE 03/22/1983		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7829 - 7834					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

EMPEROR (SIMPSON)														28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
CAMTERRA RESOURCES, INC.														129004									
COWDEN														WELL #: 1		RRCID -> 189128		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 11610		PERF.11229 - 11314	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE							
06		2610 X	1787	-0-	-823	-0-	1744	2	43	9	N	39				254							
07		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3950	2	2	9	N	2	184	1		72							
08		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4311	2	91	9	N	83				155							
09		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3534	2	85	9	N	77				232							
10		2697 X	1343	-0-	-1354	-0-	1285	2	58	9	N	53	151	1		134							
11		2610 X	1336	-0-	-1274	-0-	1274	2	62	9	N	56				190							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														147862		RRCID -> 229182		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 11245		PERF.11028 - 11127	
PURE														WELL #: 2601									
06		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2599	2	11	9	Y	10				51							
07		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2738	2	9	9	Y	8				59							
08		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2498	2	23	9	Y	21				80							
09		2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2489	2	25	9	Y	23				103							
10		1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1846	2	12	9	Y	11				114							
11		2670 X	817	-0-	-1853	-0-	816	2	1	9	Y	1				115							
CHEVRON U. S. A. INC.														148113		RRCID -> 166715		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 11428		PERF.10824 - 11177	
HALLEY, S.														WELL #: 12									
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-				-0-							
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-				-0-							
08		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-				-0-							
09		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-				-0-							
10		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-				-0-							
11		240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3			Y	-0-				-0-							
HALLEY, S.														WELL #: 13		RRCID -> 172725		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10976 - 11343	
06		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2006	3	15	9	N	14				265							
07		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1851	3	8	9	N	7				272							
08		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2024	3	6	9	N	5				277							
09		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2129	3	19	9	N	17				294							
10		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2131	3	3	9	N	3				297							
*11		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1919	3	7	9	N	6				303							
MAXWELL "18"														WELL #: 1		RRCID -> 174840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11779		PERF.11452 - 11467	
06		1410 N	981	-0-	-429	-0-	911	3	70	9	N	64	180	1		126							
07		1364 N	1226	-0-	-138	-0-	1159	3	67	9	N	61				187							
08		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1367	3	100	9	N	91	176	1		102							
09		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1243	3	85	9	N	77				179							
10		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1330	3	95	9	N	86				265							
11		1410 N	1320	-0-	-90	-0-	1230	3	90	9	N	82	181	1		166							
HALLEY, S. M.														WELL #: 1301		RRCID -> 180876		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 11630		PERF.11208 - 11560	
06		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3550	3	33	9	N	30				262							
07		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4429	3	22	9	N	20				282							
08		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3217	3	1	9	N	1				283							
09		2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-				283							
10		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2744	3	7	9	N	6				289							
*11		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2781	3	12	9	N	11				300							

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HALLEY, S. M.		WELL #: 601		RRCID -> 183097		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 11074	
								PERF.10682 - 11016	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1277 3	15 9	N	106
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1300 3	18 9	N	122
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	993 3	9 9	N	130
09	930 N	768	-0-	-162	-0-	768 3		N	130
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1100 3	1 9	N	131
*11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1092 3	3 9	N	134

MAXWELL "23"		WELL #: 3		RRCID -> 186443		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 11550	
								PERF.11372 - 11416	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	120

HALLEY, S. M.		WELL #: 247		RRCID -> 186673		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11550	
								PERF.11156 - 11465	
06	1650 N	1398	-0-	-252	-0-	1396 3	2 9	N	178
07	1612 N	1497	-0-	-115	-0-	1490 3	7 9	N	184
08	1612 N	1430	-0-	-182	-0-	1428 3	2 9	N	186
09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 3		N	186
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3		N	186
11	1380 N	835	-0-	-545	-0-	817 3	18 9	N	202

MAXWELL "18"		WELL #: 3		RRCID -> 195445		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 11597	
								PERF.11048 - 11418	
06	4050 X	3517	-0-	-533	-0-	3503 3	14 9	Y	258
07	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4889 3	23 9	Y	279
08	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4954 3	34 9	Y	135
09	4050 X	2587	-0-	-1463	-0-	2559 3	28 9	Y	160
10	4185 X	3404	-0-	-781	-0-	3394 3	10 9	Y	169
11	2970 X	153	-0-	-2817	-0-	150 3	3 9	Y	172

EMPEROR "24"		WELL #: 1		RRCID -> 203835		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11445	
								PERF.11259 - 11313	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56

MECO IV HOLDCO, LLC		557074							
HALLEY, S. M. -B-		WELL #: 58		RRCID -> 285348		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 11333	
								PERF.10908 - 11271	
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

EMPEROR (WADDELL-OIL)														28961 781 ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WINKLER							
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION														003125															
MCCABE														WELL #: 1				RRCID -> 237075				COMPL. DATE 07/18/1982				TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
06		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-			3301 3		6 9	N	5						94										
07		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-			3259 3			N	-0-						94										
08		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-			3188 3			N	-0-						94										
09		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-			2996 3			N	-0-						94										
*10		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-			3022 3			N	-0-						94										
*11		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-			2883 3			N	-0-						94										
APACHE CORPORATION														027200															
HENDRICK OPERATING AREA -B-														WELL #: 1				RRCID -> 158067				COMPL. DATE 03/14/1996				TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-										
MCDANIEL COMPANY, INC., THE														545300															
HENDRICK, IDA & T. J.														WELL #: 1				RRCID -> 148807				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138			
06		1530 N	940	-0-	-590	-0-			940 2			N	-0-						181										
07		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-			1198 2			N	-0-						181										
08		2542 N	769	-0-	-1773	-0-			769 2			N	-0-						181										
09		930 N	929	-0-	-1	-0-			929 2			N	-0-						181										
*10		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-			1975 2			N	-0-						181										
*11		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-			2001 2			N	-0-						181										
EMPEROR (WICHITA ALBANY)														28961 800 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WINKLER							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														147862															
COWDEN, E. W. UNIT														WELL #: 1				RRCID -> 160214				COMPL. DATE 04/23/2009				TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435			
06		410 N	410	-0-	-0-	-0-			398 2		12 9	Y	11						39										
07		434 N	379	-0-	-55	-0-			368 2		11 9	Y	10						49										
08		403 N	280	-0-	-123	-0-			268 2		12 9	Y	11						60										
09		420 N	351	-0-	-69	-0-			343 2		8 9	Y	7						67										
*10		372 N	78	-0-	-294	-0-			74 2		4 9	Y	4						71										
*11		342 N	342	-0-	-0-	-0-			341 2		1 9	Y	1						72										
CHEVRON U. S. A. INC.														148113															
MAXWELL 18														WELL #: 2				RRCID -> 191652				COMPL. DATE 05/16/2002				TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
EMPEROR (WOLFCAMP)														28961 852 ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WINKLER							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														147862															
E. W. COWDEN UNIT														WELL #: 1				RRCID -> 171453				COMPL. DATE 12/02/1998				TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										

EMPEROR (WOLFCAMP)														CNTY: WINKLER	
MECO IV HOLDCO, LLC															
BROWN-ALTMAN UNIT															
//CONT.// 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY															
WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	2610 X	1684	-0-	-926	-0-	1643 3	41 4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	2697 X	1710	-0-	-987	-0-	1645 3	65 4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	2697 X	1794	-0-	-903	-0-	1723 3	71 4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	2550 X	1427	-0-	-1123	-0-	1340 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1984 X	1156	-0-	-828	-0-	1085 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1740 X	1280	-0-	-460	-0-	1200 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
EMPEROR (YATES)														CNTY: WINKLER	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.															
COWDEN, E. W.															
WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC															
HALLEY, S. M.															
WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
LDF ENERGY, LLC															
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2															
WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
BROWN-ALTMAN -E- A/C 1															
WELL #: 6 RRCID -> 134350 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
BROWN ALTMAN "D"															
WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550															
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
LDF ENERGY, LLC		//CONT.//		491588								
BROWN-ALTMAN "E"		WELL #:		1	RRCID -> 137197		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH		4902 PERF. 2418 - 2552	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2		WELL #:		5	RRCID -> 159891		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH		3300 PERF. 2506 - 2526	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN ALTMAN "B"		WELL #:		4W	RRCID -> 160407		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH		3167 PERF. 2490 - 2510	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN-ALTMAN "C"		WELL #:		5	RRCID -> 160408		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH		3104 PERF. 2500 - 2520	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		617011										
VEST -A-		WELL #:		1	RRCID -> 019712		COMPL. DATE 12/06/1956		TOTAL DEPTH		2660 PERF. N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46

EMPEROR, DEEP (YATES)		28962 500			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION		027200										
COWDEN, E. W.		WELL #:		15	RRCID -> 134177		COMPL. DATE 11/01/1989		TOTAL DEPTH		3110 PERF. 2376 - 2605	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.//		28962 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
COWDEN, E. W.		WELL #:		13	RRCID -> 134178		COMPL. DATE 11/01/1989		TOTAL DEPTH	3135	PERF. 2403 - 2612		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BLACK ARROW OPERATING, LLC				072503									
COWDEN -37-				WELL #:	2	RRCID -> 019708		COMPL. DATE 04/19/1989		TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2370 - 2520	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
COWDEN -37-				WELL #:	3	RRCID -> 131033		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH	2699	PERF. 2383 - 2684	
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3			N	-0-			-0-
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3			N	-0-			-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3			N	-0-			-0-
09	600 N	440	-0-	-160	-0-	440 3			N	-0-			-0-
10	465 N	106	-0-	-359	-0-	106 3			N	-0-			-0-
*11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3			N	-0-			-0-
K3 PRODUCTIONS LLC				449236									
BROWN-ALTMAN "B"				WELL #:	1	RRCID -> 124649		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2411 - 2680	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LDF ENERGY, LLC				491588									
BROWN-ALTMAN -A-				WELL #:	1	RRCID -> 019703		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	50	-0-	50	100	50 3			N	-0-			-0-
07	14B DENY	50	-0-	50	150	50 3			N	-0-			-0-
08	14B DENY	50	-0-	50	200	50 3			N	-0-			-0-
09	14B DENY	50	-0-	50	250	50 3			N	-0-			-0-
10	300 X	50	-0-	-250	-0-	50 3			N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3			N	-0-			-0-
BROWN-ALTMAN A				WELL #:	8	RRCID -> 019704		COMPL. DATE 09/30/1954		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588														
BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 019705		COMPL. DATE 08/13/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 12		RRCID -> 019713		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 2638		PERF. N/A						
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 14		RRCID -> 019715		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A						
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 16		RRCID -> 019717		COMPL. DATE 10/31/1961		TOTAL DEPTH 2621		PERF. N/A						
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2		WELL #: 17		RRCID -> 019718		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 2653		PERF. N/A						
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 019720		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 2890		PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 019721		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 2605		PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588														
BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019722		COMPL. DATE 06/20/1953		TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 4		RRCID -> 019724		COMPL. DATE 03/19/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1		WELL #: 5		RRCID -> 019725		COMPL. DATE 12/27/1959		TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A								
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
BROWN-ALTMAN -H- A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019726		COMPL. DATE 09/07/1953		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A								
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 019729		COMPL. DATE 01/16/1960		TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		617011														
COWDEN, E. W. -D-		WELL #: 1		RRCID -> 019706		COMPL. DATE 03/03/1937		TOTAL DEPTH 3148 PERF. N/A								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.)														
TWO P PARTNERS, LLC														
HATHAWAY, J. F.														
WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			187
07	527 #	401	-0-	-126	-0-	401	2			N	-0-			187
08	527 #	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-			187
09	510 #	473	-0-	-37	-0-	473	2			N	-0-			187
10	527 #	306	-0-	-221	-0-	306	2			N	-0-			187
*11	587 R	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			187
JOHNSON, W. D.														
WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130														
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS)														
ICE BROTHERS, INC.														
JOHNSON, W. D. -E-														
WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544														
06	240 N	8	-0-	-232	-0-	8	3			N	-0-			116
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			116
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-			116
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			116
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			116
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			116
SUNDOWN ENERGY LP														
ESTES, E. W.														
WELL #: 2002 RRCID -> 286281 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7367 - 9241														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EVETTS (PENNSYLVANIAN)														
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.														
BOYD 35 SWD														
WELL #: 084596 RRCID -> 281270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 10145 - 14185														
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COG OPERATING LLC														
BOYD 35 SWD														
WELL #: 166150 RRCID -> 281271 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5170 - 6280														
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EVELTS (PENNSYLVANIAN) COLGATE OPERATING, LLC HALEY UNIT										//CONT.//	29739 610 167327	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER				
										WELL #:	1702	RRCID -> 074251	COMPL. DATE 11/09/1977	TOTAL DEPTH 18342	PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	57	-0-	57	472		49	2	8	4	Y	-0-					9
07		526 X	54	-0-	-472	-0-		47	2	7	4	Y	-0-					9
*08		54 X	54	-0-	-0-	-0-		43	2	11	4	Y	-0-					9
*09		54 N	54	-0-	-0-	-0-		47	2			Y	-0-					9
*10		47 N	47	-0-	-0-	-0-		43	2			Y	-0-					9
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					9

HALEY UNIT										WELL #:	501	RRCID -> 083298	COMPL. DATE 07/12/1979	TOTAL DEPTH 18530	PERF.14666 - 14684			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9

HALEY UNIT										WELL #:	502	RRCID -> 134824	COMPL. DATE 03/22/1990	TOTAL DEPTH 18330	PERF.14548 - 14562			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9

ATHEY, CHARLES B.										WELL #:	1	RRCID -> 142304	COMPL. DATE 06/17/1992	TOTAL DEPTH 21195	PERF.14129 - 14216			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9

HALEY UNIT										WELL #:	801	RRCID -> 179198	COMPL. DATE 10/07/2004	TOTAL DEPTH 20512	PERF.13120 - 14657			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					9

HALEY UNIT 8										WELL #:	2H	RRCID -> 256356	COMPL. DATE 11/17/2009	TOTAL DEPTH 12148	PERF.13112 - 13128			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EETTS (SILURIAN)													29739 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
AMEREDEV OPERATING, LLC													019802		RRCID -> 177488		COMPL. DATE 03/12/2001		TOTAL DEPTH 17596		PERF.17022 - 18214		
HALEY, J.													WELL #: 605										
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.													147862		RRCID -> 161375		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 20600		PERF.16649 - 17622		
HALEY													WELL #: 1302										
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
COLGATE OPERATING, LLC													167327		RRCID -> 181387		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF.17458 - 18384		
HALEY 18													WELL #: 1										
06	3000 N	24033	-0-	21033	45684	20532	2	3501	4	Y		-0-						9					
07	3100 N	23889	-0-	20789	66473	20917	2	2972	4	Y		-0-						9					
*08	88373 X	21900	-0-	-66473	-0-	17397	2	4459	4	Y		40			29	0		20					
						44	9																
*09	20564 X	20564	-0-	-0-	-0-	18002	2			Y		-0-			11	0		9					
*10	20939 X	20939	-0-	-0-	-0-	18978	2			Y		-0-						9					
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y		NO RPT						9					
XTO ENERGY INC.													945936		RRCID -> 050227		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 21150		PERF.17691 - 17696		
HALEY UNIT													WELL #: 1										
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
PLUGGED AND ABANDONED													03/16/2020										
FASKEN (PENN.)													30394 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.													263696		RRCID -> 290487		COMPL. DATE 03/16/1984		TOTAL DEPTH 10495		PERF.10336 - 10354		
FEE -ZG-													WELL #: 19										
06	3000 N	1122	-0-	-1878	7239	562	3	360	4	N		182						183					
						200	9																
07	1000 N	-0-	-0-	-1000	6239					N		32			122	1		93					
08	3100 N	965	-0-	-2135	4104	965	3			N		-0-			14	1		79					
09	3000 N	697	-0-	-2303	1801	697	3			N		-0-			32	1		47					
10	2665 N	864	-0-	-1801	-0-	864	3			N		-0-						47					
11	930 N	791	-0-	-139	-0-	791	3			N		-0-						47					
SLANT OPERATING, LLC													786697		RRCID -> 147101		COMPL. DATE 05/22/1985		TOTAL DEPTH 10670		PERF.10429 - 10457		
MIDLAND FARMS COMPANY "C"													WELL #: 1										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					

FELMONT (STRAWN)				30583 667	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER			
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.				561146							
FELMONT OIL CORP.				WELL #: 1	RRCID -> 064271	COMPL. DATE 09/10/1975	TOTAL DEPTH 21080	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
FLYING -W- (WOLFCAMP)				31768 666	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WINKLER			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478							
KEYSTONE CATTLE COMPANY "25"				WELL #: 1H	RRCID -> 290572	COMPL. DATE 04/27/1990	TOTAL DEPTH 8453	PERF. 8490 - 9200			
06	0	135	-0-	135 B	580	79 1	56 2	Y	-0-		-0-
07	0	155	-0-	155 B	735	87 1	68 2	Y	-0-		-0-
08	895 N	160	-0-	-735 B	-0-	93 1	48 2	Y	-0-		-0-
						19 4					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
*11	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	90 1	52 2	Y	-0-		-0-
FORD (CHANNEL)				31907 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
CHINA DRAW 26				WELL #: 1	RRCID -> 174459	COMPL. DATE 06/12/1999	TOTAL DEPTH 12400	PERF.11879 - 12036			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23"				WELL #: 1	RRCID -> 179788	COMPL. DATE 09/18/2000	TOTAL DEPTH 12174	PERF.11932 - 12052			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47				WELL #: 1	RRCID -> 182363	COMPL. DATE 02/08/2001	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11990 - 12145			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
STATE OF TEXAS 48				WELL #: 1	RRCID -> 182364	COMPL. DATE 03/16/2001	TOTAL DEPTH 12325	PERF.12002 - 12040			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FORD (CHANNEL)			//CONT.//		31907 200	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.//		172232													
CHINA DRAW 26			WELL #:		2	RRCID -> 186692		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12118		PERF.11932 - 12020						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1					WELL #:	1	RRCID -> 187633		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 12382		PERF.11990 - 12216					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
STATE OF TEXAS 48					WELL #:	2	RRCID -> 188133		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 12336		PERF.12106 - 12167					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CHINA DRAW 26					WELL #:	3	RRCID -> 188147		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12170		PERF. 9534 - 11970			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37					WELL #:	1	RRCID -> 188149		COMPL. DATE 09/03/2001		TOTAL DEPTH 12250		PERF.12030 - 12146					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37					WELL #:	2	RRCID -> 189600		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 12280		PERF.12084 - 12190					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
RAMSEY "38"					WELL #:	3	RRCID -> 190255		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 3495 - 3575					
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORD (CHANNEL)			//CONT.//			31907 200	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.//			172232														
RAMSEY 14			WELL #:			1	RRCID -> 190701			COMPL. DATE 03/06/2002			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25			WELL #:			1H	RRCID -> 195777			COMPL. DATE 07/15/2002			TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346							
06	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
FORD, WEST (4100)						31913 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: CULBERSON							
KIMLAR OIL COMPANY, INC.						462980														
TXL 27			WELL #:			1	RRCID -> 101836			COMPL. DATE 08/05/1981			TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
RING ENERGY, INC.						712382														
CULBERSON "V" FEE			WELL #:			5	RRCID -> 093672			COMPL. DATE 02/24/1981			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
FORD, WEST (WOLFCAMP)						31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
APR OPERATING LLC						028612														
OATMAN WC 3			WELL #:			1H	RRCID -> 274211			COMPL. DATE 04/30/2014			TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 13427							
06	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-		-0-	508	1	6044	3	N	241	219	1				124	
								20	4	265	9									
07	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-		-0-	541	1	6013	3	N	244	227	1				141	
								31	4	268	9									
08	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-		-0-	565	1	5721	3	N	229	231	1				139	
								63	4	252	9									
09	4950 X	NO RPT	-0-	-0-	-4950		-0-					N	NO RPT						139	
10	5115 X	NO RPT	-0-	-0-	-5115		-0-					N	NO RPT						139	
11	4950 X	NO RPT	-0-	-0-	-4950		-0-					N	NO RPT						139	
WISE WEST STATE UNIT			WELL #:			1H	RRCID -> 275636			COMPL. DATE 10/10/2016			TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9765 - 15517							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		363					Y	-0-						-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		363					Y	-0-						-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		363					Y	-0-						-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		363					Y	-0-						-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		363					Y	NO RPT						-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		363					Y	NO RPT						-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
APR OPERATING LLC														
PYTHIAN UNIT A 10-3														
WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	10554 X	7752	-0-	-2802	-0-	572 1	6796 3	Y	328	329 1				154
07	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	23 4	361 9	Y	207	168 1				193
08	10509 X	6059	-0-	-4450	-0-	760 1	8454 3	Y	341	437 1				97
09	9990 X	NO RPT	-0-	-9990	-0-	43 4	228 9	Y	NO RPT					97
10	10013 X	NO RPT	-0-	-10013	-0-	506 1	5122 3	Y	NO RPT					97
11	9180 X	NO RPT	-0-	-9180	-0-	56 4	375 9	Y	NO RPT					97

DALTEX MUNN UNIT 43-6														
WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520														
06	9270 X	8933	-0-	-337	-0-	671 1	7973 3	Y	239	234 1				204
07	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	26 4	263 9	Y	255	239 1				220
08	9393 X	8971	-0-	-422	-0-	745 1	8287 3	Y	246	224 1				242
09	9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-	42 4	281 9	Y	NO RPT					242
10	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-	774 1	7840 3	Y	NO RPT					242
11	9060 X	NO RPT	-0-	-9060	-0-	86 4	271 9	Y	NO RPT					242

DALTEX MUNN 42-43														
WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

OATMAN UNIT 11-2														
WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

SMITHER STATE 1														
WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
APR OPERATING LLC														
OATMAN STATE UNIT 11-14														
WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	10020 X	8170	-0-	-1850	-0-	599 1	7117 3	24 4	Y	391	490 1			240
07	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	624 1	6934 3	35 4	Y	539	399 1			380
08	9486 X	8159	-0-	-1327	-0-	679 1	6870 3	76 4	Y	485	773 1			92
09	8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-				Y	NO RPT				92
10	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-				Y	NO RPT				92
11	8160 X	NO RPT	-0-	-8160	-0-				Y	NO RPT				92
OATMAN UNIT 29														
WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851														
06	10980 X	9185	-0-	-1795	-0-	685 1	8140 3	27 4	N	303	244 1			250
07	10106 X	9921	-0-	-185	-0-	770 1	8559 3	66 4	N	478	444 1			284
08	10106 X	8933	-0-	-1173	-0-	787 1	7964 3	88 4	N	85	53 1			316
09	9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-				N	NO RPT				316
10	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-				N	NO RPT				316
11	9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-				N	NO RPT				316
OATMAN UNIT 33-28														
WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507														
06	19996 X	19544	-0-	-452	-0-	1438 1	17104 3	254 4	Y	680	927 1			167
07	19674 X	19674	-0-	-0-	-0-	1560 1	17343 3	88 4	Y	621	495 1			293
08	19685 X	19534	-0-	-151	-0-	1674 1	16952 3	186 4	Y	656	622 1			327
09	19530 X	NO RPT	-0-	-19530	-0-				Y	NO RPT				327
10	20181 X	NO RPT	-0-	-20181	-0-				Y	NO RPT				327
11	19530 X	NO RPT	-0-	-19530	-0-				Y	NO RPT				327
DALTEX MUNN UNIT 44-5														
WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504														
06	13890 X	13533	-0-	-357	-0-	1020 1	12132 3	40 4	N	310	260 1			292
07	14353 X	13921	-0-	-432	-0-	1114 1	12393 3	63 4	N	319	459 1			152
08	14353 X	13136	-0-	-1217	-0-	1139 1	11531 3	127 4	N	308	269 1			191
09	13530 X	NO RPT	-0-	-13530	-0-				N	NO RPT				191
10	13981 X	NO RPT	-0-	-13981	-0-				N	NO RPT				191
11	13530 X	NO RPT	-0-	-13530	-0-				N	NO RPT				191
OATMAN UNIT 33-40														
WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450														
06	18913 X	18547	-0-	-366	-0-	1357 1	16132 3	253 4	Y	732	968 1			168
07	18632 X	18632	-0-	-0-	-0-	1474 1	16396 3	83 4	Y	617	490 1			295
08	18414 X	17987	-0-	-427	-0-	1546 1	15655 3	172 4	Y	558	527 1			326
09	18540 X	NO RPT	-0-	-18540	-0-				Y	NO RPT				326
10	19158 X	NO RPT	-0-	-19158	-0-				Y	NO RPT				326
11	18540 X	NO RPT	-0-	-18540	-0-				Y	NO RPT				326

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
APR OPERATING LLC		//CONT.//		028612											
WISE WEST STATE UNIT		WELL #:		703H	RRCID ->	281264	COMPL. DATE	10/27/2016	TOTAL	DEPTH	9850	PERF. 8986	- 17851		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30320 X	30320	-0-	-0-	-0-		1962 1	27187 3	58 4	1113 9	Y	1012	351 1		805
07	31266 X	31266	-0-	-0-	-0-		1821 1	25955 3	25 4	3465 9	Y	3150	3559 1		396
08	30812 X	30812	-0-	-0-	-0-		2265 1	25127 3	3420 9		Y	3109	2800 1		705
09	28500 X	NO RPT	-0-	-28500	-0-						Y	NO RPT			705
10	29450 X	NO RPT	-0-	-29450	-0-						Y	NO RPT			705
11	28500 X	NO RPT	-0-	-28500	-0-						Y	NO RPT			705
SMITHER STATE UNIT 47-38		WELL #:		6H	RRCID ->	281635	COMPL. DATE	12/30/2016	TOTAL	DEPTH	9643	PERF.10055	- 18176		
06	59293 X	59293	-0-	-0-	-0-		4164 1	49517 3	248 4	5364 9	Y	4876	4424 0	309 1	2222
07	53773 X	53773	-0-	-0-	-0-		3942 1	43839 3	499 4	5493 9	Y	4994	4276 0	299 1	2641
08	54137 X	54137	-0-	-0-	-0-		4451 1	45060 3	497 4	4129 9	Y	3754	3876 0	308 1	2211
09	59280 X	NO RPT	-0-	-59280	-0-						Y	NO RPT			2211
10	61256 X	NO RPT	-0-	-61256	-0-						Y	NO RPT			2211
11	59280 X	NO RPT	-0-	-59280	-0-						Y	NO RPT			2211
WISE UNIT		WELL #:		103 H	RRCID ->	281678	COMPL. DATE	01/22/2017	TOTAL	DEPTH	8998	PERF. 9485	- 15906		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			194
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			194
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			194
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			194
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			194
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			194
COTTONWOOD WEST		WELL #:		2406H	RRCID ->	282301	COMPL. DATE	06/03/2017	TOTAL	DEPTH	10590	PERF. 9827	- 14139		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			245
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			245
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			245
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			245
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			245
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			245
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2021															
SMITHER STATE UNIT 12-13		WELL #:		2H	RRCID ->	282655	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL	DEPTH	9770	PERF.10259	- 18311		
06	60810 X	60810	-0-	-0-	-0-		4639 1	55161 3	632 4	378 9	Y	344	344 1		1499
07	42275 X	42275	-0-	-0-	-0-		3241 1	36045 3	310 4	2679 9	Y	2435	2111 0	324 1	1499
08	54188 X	4251	-0-	-49937	-0-		378 1	3828 3	45 4		Y	-0-	150 0	26 1	1323
09	60810 X	NO RPT	-0-	-60810	-0-						Y	NO RPT			1323
10	62837 X	NO RPT	-0-	-62837	-0-						Y	NO RPT			1323
11	60810 X	NO RPT	-0-	-60810	-0-						Y	NO RPT			1323

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
APR OPERATING LLC														
OATMAN UNIT 11-2														
WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	6000 X	4229	-0-	-1771	-0-	307 1	3646 3	12 4	Y	240	235 1			109
07	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	102 1	1137 3	6 4	Y	93	102 1			100
08	4960 X	305	-0-	-4655	-0-	27 1	275 3	3 4	Y	-0-				100
09	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-				Y	NO RPT				100
10	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-				Y	NO RPT				100
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-				Y	NO RPT				100
DR PEPPER UNIT 46-39														
WELL #: 2H RRCID -> 282849 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099														
06	59550 X	45771	-0-	-13779	-0-	3057 1	36355 3	2936 4	N	3112	2792 0	227 1		1658
07	61535 X	43125	-0-	-18410	-0-	3275 1	36425 3	303 4	N	2838	2586 0	244 1		1666
08	54064 X	42596	-0-	-11468	-0-	3488 1	35313 3	735 4	N	2782	2577 0	238 1		1633
09	47940 X	NO RPT	-0-	-47940	-0-				N	NO RPT				1633
10	48298 X	NO RPT	-0-	-48298	-0-				N	NO RPT				1633
11	45780 X	NO RPT	-0-	-45780	-0-				N	NO RPT				1633
DALTEX MUNN UNIT 44-41														
WELL #: 5H RRCID -> 282918 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721														
06	35400 X	29741	-0-	-5659	-0-	2143 1	25479 3	84 4	N	1850	1854 0	159 1		214
07	33883 X	29271	-0-	-4612	-0-	2236 1	24866 3	145 4	N	1840	1729 0	167 1		158
08	33883 X	24993	-0-	-8890	-0-	2042 1	20677 3	372 4	N	1729	1480 0	139 1		268
09	31020 X	NO RPT	-0-	-31020	-0-				N	NO RPT				268
10	31961 X	NO RPT	-0-	-31961	-0-				N	NO RPT				268
11	29730 X	NO RPT	-0-	-29730	-0-				N	NO RPT				268
COTTONWOOD WEST														
WELL #: 1606H RRCID -> 283036 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9549 PERF.10071 - 16197														
06	16710 X	11455	-0-	-5255	-0-	774 1	9202 3	34 4	Y	1314	1345 0	58 1		191
07	12516 X	12516	-0-	-0-	-0-	877 1	9758 3	70 4	Y	1646	1541 0	65 1		231
08	14570 X	12174	-0-	-2396	-0-	905 1	9159 3	124 4	Y	1805	1788 0	62 1		186
09	13110 X	NO RPT	-0-	-13110	-0-				Y	NO RPT				186
10	12803 X	NO RPT	-0-	-12803	-0-				Y	NO RPT				186
11	12120 X	NO RPT	-0-	-12120	-0-				Y	NO RPT				186
WISE WEST STATE														
WELL #: 1206H RRCID -> 283188 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9349 - 18322														
06	32220 X	30864	-0-	-1356	-0-	1916 1	26545 3	1069 4	N	1213	1469 1			497
07	29698 X	29438	-0-	-260	-0-	1802 1	25685 3	771 4	N	1073	1269 1			301
08	29698 X	29679	-0-	-19	-0-	2367 1	26252 3	1060 9	N	964	796 1			469
09	30870 X	NO RPT	-0-	-30870	-0-				N	NO RPT				469
10	31899 X	21851	-0-	-10048	-0-	2207 1	18564 3	1080 9	N	982	1187 1			180
11	30870 X	22364	-0-	-8506	-0-	2079 1	19373 3	912 9	N	829	736 1			273

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
APR OPERATING LLC														
DUBLIN STATE UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 283275 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10113 - 16323														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
06	44670 X	19999	-0-	-24671	-0-	1413	1	16798	3	N	1032	837	0	885
07	30845 X	17571	-0-	-13274	-0-	653	4	1135	9					
08	28272 X	2724	-0-	-25548	-0-	1338	1	14881	3	N	848	706	0	927
09	24780 X	NO RPT	-0-	-24780	-0-	419	4	933	9					
10	22723 X	NO RPT	-0-	-22723	-0-	185	1	1870	3	N	309	529	0	694
11	20010 X	NO RPT	-0-	-20010	-0-	329	4	340	9					
										N	NO RPT			694
										N	NO RPT			694
										N	NO RPT			694
OATMAN UNIT 11-2														
WELL #: 6H RRCID -> 283330 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
07	T. A.	1090	-0-	1090	1090	54	1	598	3	Y	-0-			51
08	T. A.	600	-0-	600	1690	438	4							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1690	53	1	541	3	Y	-0-			51
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1690	6	4			Y	NO RPT			51
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1690					Y	NO RPT			51
AT LANDS STATE UNIT														
WELL #: 406H RRCID -> 283427 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9558 - 15838														
06	17070 X	16690	-0-	-380	-0-	1243	1	14774	3	N	464	846	1	419
07	22103 X	21246	-0-	-857	-0-	163	4	510	9					
08	23064 X	20089	-0-	-2975	-0-	1681	1	18695	3	N	639	664	1	394
09	22320 X	NO RPT	-0-	-22320	-0-	167	4	703	9					
10	23064 X	NO RPT	-0-	-23064	-0-	1716	1	17372	3	N	667	673	1	388
11	20550 X	NO RPT	-0-	-20550	-0-	267	4	734	9					
										N	NO RPT			388
										N	NO RPT			388
										N	NO RPT			388
SMITHER STATE 1														
WELL #: 6H RRCID -> 283439 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10614 - 17099														
06	31212 X	31212	-0-	-0-	-0-	1815	1	21581	3	N	6632	6655	0	744
07	26528 X	26528	-0-	-0-	-0-	521	4	7295	9					
08	27497 X	25676	-0-	-1821	-0-	1930	1	21461	3	N	2637	2571	0	566
09	31200 X	NO RPT	-0-	-31200	-0-	236	4	2901	9					
10	32240 X	NO RPT	-0-	-32240	-0-	1976	1	20002	3	N	3162	2507	0	1075
11	31200 X	NO RPT	-0-	-31200	-0-	220	4	3478	9					
										N	NO RPT			1075
										N	NO RPT			1075
										N	NO RPT			1075
COTTONWOOD WEST STATE UNIT														
WELL #: 807H RRCID -> 283442 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9412 PERF.10088 - 17202														
06	30210 X	15815	-0-	-14395	-0-	1136	1	13510	3	Y	867	890	1	214
07	14418 X	14418	-0-	-0-	-0-	215	4	954	9					
08	27745 X	16510	-0-	-11235	-0-	1145	1	12736	3	Y	429	499	1	144
09	26850 X	NO RPT	-0-	-26850	-0-	65	4	472	9					
10	27745 X	NO RPT	-0-	-27745	-0-	1423	1	14410	3	Y	377	401	1	120
11	15990 X	NO RPT	-0-	-15990	-0-	262	4	415	9					
										Y	NO RPT			120
										Y	NO RPT			120
										Y	NO RPT			120

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
APR OPERATING LLC				//CONT.//	028612												
DALTEX MUNN UNIT 44-5				WELL #:	5H	RRCID ->	283451	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL	DEPTH	9454	PERF.10126	-	17309		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	32160 X	14942	-0-	-17218	-0-	1083	1	12878	3	N	853	665	0	80	1	348	
07	26288 X	20797	-0-	-5491	-0-	43	4	938	9								
08	26288 X	15373	-0-	-10915	-0-	1622	1	18035	3	N	953	857	0	121	1	323	
09	23190 X	NO RPT	-0-	-23190	-0-	92	4	1048	9								
10	20863 X	NO RPT	-0-	-20863	-0-	1299	1	13151	3	N	707	695	0	89	1	246	
11	20130 X	NO RPT	-0-	-20130	-0-	145	4	778	9								
										N	NO RPT					246	
										N	NO RPT					246	
										N	NO RPT					246	
WISE WEST STATE UNIT				WELL #:	1201H	RRCID ->	283511	COMPL. DATE	02/13/2018	TOTAL	DEPTH	8413	PERF. 9087	-	18018		
06	31830 X	11617	-0-	-20213	-0-	693	1	9608	3	N	827	1561	1			289	
07	39455 X	39455	-0-	-0-	-0-	406	4	910	9								
08	27903 X	27903	-0-	-0-	-0-	2398	1	34174	3	N	2453	2402	1			340	
09	18180 X	15841	-0-	-2339	-0-	185	4	2698	9								
10	39463 X	6319	-0-	-33144	-0-	2177	1	24145	3	N	1437	1341	1			436	
11	38190 X	NO RPT	-0-	-38190	-0-	1581	9										
						1391	1	13035	3	N	1286	1149	1			573	
						1415	9										
						555	1	4669	3	N	995	1217	1			351	
						1095	9										
										N	NO RPT					351	
WISE WEST STATE UNIT				WELL #:	801H	RRCID ->	283565	COMPL. DATE	05/25/2018	TOTAL	DEPTH	8665	PERF. 9266	-	18690		
06	44702 X	44702	-0-	-0-	-0-	2697	1	37369	3	N	4160	4493	1			322	
07	42749 X	38507	-0-	-4242	-0-	60	4	4576	9								
08	42749 X	33439	-0-	-9310	-0-	2406	1	34288	3	N	1625	1812	1			135	
09	44700 X	NO RPT	-0-	-44700	-0-	25	4	1788	9								
10	46190 X	NO RPT	-0-	-46190	-0-	2657	1	29471	3	N	1192	1115	1			212	
11	44700 X	NO RPT	-0-	-44700	-0-	1311	9										
										N	NO RPT					212	
										N	NO RPT					212	
										N	NO RPT					212	
SMITHER STATE UNIT 47-38				WELL #:	2H	RRCID ->	283923	COMPL. DATE	04/11/2018	TOTAL	DEPTH	9572	PERF.11364	-	17287		
06	40065 X	40065	-0-	-0-	-0-	2830	1	33656	3	N	3046	2708	0	210	1	3049	
07	42563 X	38494	-0-	-4069	-0-	228	4	3351	9								
08	44857 X	35618	-0-	-9239	-0-	2923	1	32503	3	N	2612	2481	0	218	1	2962	
09	43410 X	NO RPT	-0-	-43410	-0-	195	4	2873	9								
10	44857 X	NO RPT	-0-	-44857	-0-	2934	1	29704	3	N	2383	2280	0	200	1	2865	
11	40080 X	NO RPT	-0-	-40080	-0-	359	4	2621	9								
										N	NO RPT					2865	
										N	NO RPT					2865	
										N	NO RPT					2865	
COSMO DALTEX UNIT 45-4				WELL #:	10H	RRCID ->	283928	COMPL. DATE	02/18/2018	TOTAL	DEPTH	9501	PERF. 9838	-	14146		
06	28920 X	26056	-0-	-2864	-0-	1794	1	21332	3	Y	1255	1109	0	134	1	290	
07	25109 X	25109	-0-	-0-	-0-	1549	4	1381	9								
08	90148 X	23041	-0-	-67107	-0-	1929	1	21446	3	Y	1442	1250	0	144	1	338	
09	87240 X	NO RPT	-0-	-87240	-0-	148	4	1586	9								
10	26939 X	NO RPT	-0-	-26939	-0-	1942	1	19661	3	Y	1072	1028	0	132	1	250	
11	26070 X	NO RPT	-0-	-26070	-0-	259	4	1179	9								
										Y	NO RPT					250	
										Y	NO RPT					250	
										Y	NO RPT					250	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
APR OPERATING LLC														
BIG RED STATE UNIT 32														
WELL #: 5H RRCID -> 284035 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9987 - 19720														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	120600 X	101830	-0-	-18770	-0-	7415 1	88169 3	322 4	5924 9	N	5385	4890 0	550 1	518
07	124620 X	102047	-0-	-22573	-0-	7860 1	87409 3	479 4	6299 9	N	5726	4998 0	587 1	659
08	124620 X	94600	-0-	-30020	-0-	7944 1	80430 3	885 4	5341 9	N	4855	4445 0	543 1	526
09	111750 X	NO RPT	-0-	-111750	-0-					N	NO RPT			526
10	114638 X	NO RPT	-0-	-114638	-0-					N	NO RPT			526
11	101820 X	NO RPT	-0-	-101820	-0-					N	NO RPT			526
DALTEX MUNN UNIT 44-41														
WELL #: 8H RRCID -> 284169 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10163 - 16708														
06	40509 X	40509	-0-	-0-	-0-	2922 1	34741 3	117 4	2729 9	N	2481	2236 0	217 1	1078
07	37242 X	37242	-0-	-0-	-0-	2880 1	32032 3	211 4	2119 9	N	1926	1800 0	215 1	989
08	33878 X	33878	-0-	-0-	-0-	2836 1	28717 3	316 4	2009 9	N	1826	1579 0	194 1	1042
09	30900 X	NO RPT	-0-	-30900	-0-					N	NO RPT			1042
10	31930 X	NO RPT	-0-	-31930	-0-					N	NO RPT			1042
11	30900 X	NO RPT	-0-	-30900	-0-					N	NO RPT			1042
DALTEX MUNN UNIT 44-41														
WELL #: 28H RRCID -> 284171 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10179 - 16913														
06	61020 X	49029	-0-	-11991	-0-	3696 1	43948 3	149 4	1236 9	N	1124	904 0	274 1	429
07	58869 X	50735	-0-	-8134	-0-	4041 1	44940 3	276 4	1478 9	N	1344	1003 0	302 1	468
08	56916 X	48032	-0-	-8884	-0-	4154 1	42060 3	463 4	1355 9	N	1232	833 0	284 1	583
09	51990 X	NO RPT	-0-	-51990	-0-					N	NO RPT			583
10	53165 X	NO RPT	-0-	-53165	-0-					N	NO RPT			583
11	49110 X	NO RPT	-0-	-49110	-0-					N	NO RPT			583
ORANGE CRUSH UNIT														
WELL #: 901H RRCID -> 284561 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9858 - 20005														
06	32756 X	21095	-0-	-11661	-0-	1512 1	17982 3	414 4	1187 9	Y	1079	1104 1		268
07	29603 X	29603	-0-	-0-	-0-	2266 1	25196 3	265 4	1876 9	Y	1705	1517 1		456
08	28799 X	14581	-0-	-14218	-0-	1228 1	12429 3	211 4	713 9	Y	648	826 1		278
09	27870 X	NO RPT	-0-	-27870	-0-					Y	NO RPT			278
10	29605 X	NO RPT	-0-	-29605	-0-					Y	NO RPT			278
11	28650 X	NO RPT	-0-	-28650	-0-					Y	NO RPT			278
SAVAGE UNIT														
WELL #: 1708H RRCID -> 285346 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9365 PERF.10022 - 14700														
06	31950 X	20266	-0-	-11684	-0-	1402 1	16675 3	410 4	1779 9	Y	1617	1452 1		405
07	24524 X	24524	-0-	-0-	-0-	1866 1	20746 3	242 4	1670 9	Y	1518	1473 1		450
08	25037 X	25037	-0-	-0-	-0-	2071 1	20969 3	305 4	1692 9	Y	1538	1439 1		549
09	20430 X	NO RPT	-0-	-20430	-0-					Y	NO RPT			549
10	24521 X	NO RPT	-0-	-24521	-0-					Y	NO RPT			549
11	24240 X	NO RPT	-0-	-24240	-0-					Y	NO RPT			549

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
APR OPERATING LLC														
RED BULL STATE UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 285407 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10045 - 19445														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	28830 X	19732	-0-	-9098	-0-	1431 1	17020 3	184 4	1097 9	N	997	1231 1		700
07	19871 X	16315	-0-	-3556	-0-	1212 1	13480 3	171 4	1452 9	N	1320	1454 1		566
08	28644 X	1801	-0-	-26843	-0-	160 1	1615 3	26 4		N	-0-			566
09	27720 X	NO RPT	-0-	-27720	-0-					N	NO RPT			566
10	28644 X	NO RPT	-0-	-28644	-0-					N	NO RPT			566
11	19740 X	NO RPT	-0-	-19740	-0-					N	NO RPT			566
OATMAN UNIT 33-40														
WELL #: 3H RRCID -> 285572 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9970 - 17159														
06	39453 X	39453	-0-	-0-	-0-	2895 1	34418 3	120 4	2020 9	Y	1836	1861 0	214 1	500
07	52360 X	52360	-0-	-0-	-0-	3979 1	44247 3	236 4	3898 9	Y	3544	2948 0	297 1	799
08	50530 X	45692	-0-	-4838	-0-	3791 1	38385 3	440 4	3076 9	Y	2796	2681 0	259 1	655
09	48900 X	NO RPT	-0-	-48900	-0-					Y	NO RPT			655
10	50530 X	NO RPT	-0-	-50530	-0-					Y	NO RPT			655
11	48900 X	NO RPT	-0-	-48900	-0-					Y	NO RPT			655
LEE CALDWELL STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 285682 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9490 - 18506														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OATMAN STATE UNIT 11-14														
WELL #: RRCID -> 286603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10284 - 20459														
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OATMAN STATE UNIT 11-14														
WELL #: 8H RRCID -> 286655 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9999 - 17600														
06	74130 X	63996	-0-	-10134	-0-	4647 1	55252 3	183 4	3914 9	N	3558	3362 0	345 1	1436
07	76601 X	76368	-0-	-233	-0-	5870 1	65273 3	331 4	4894 9	N	4449	4236 0	438 1	1211
08	98311 X	98311	-0-	-0-	-0-	8213 1	83156 3	915 4	6027 9	N	5479	4876 0	561 1	1253
09	64320 X	NO RPT	-0-	-64320	-0-					N	NO RPT			1253
10	76353 X	NO RPT	-0-	-76353	-0-					N	NO RPT			1253
11	95130 X	NO RPT	-0-	-95130	-0-					N	NO RPT			1253

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
APR OPERATING LLC														
COSMO DALTEX UNIT 45-4														
WELL #: 5H RRCID -> 286659 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9725 - 16689														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	50850 X	33316	-0-	-17534	-0-	2389	1	28409	3	N	2204	2001	0	276
						94	4	2424	9					
07	52545 X	17115	-0-	-35430	-0-	1332	1	14811	3	N	811	875	0	113
						80	4	892	9					
08	47306 X	27824	-0-	-19482	-0-	2314	1	23424	3	N	1630	1511	0	74
						293	4	1793	9					
09	39420 X	NO RPT	-0-	-39420	-0-					N	NO RPT			74
10	40734 X	NO RPT	-0-	-40734	-0-					N	NO RPT			74
11	33330 X	NO RPT	-0-	-33330	-0-					N	NO RPT			74
MAVERICK STATE UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 286663 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 10688 - 17735														
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2021														
COSMO DALTEX UNIT 45-4														
WELL #: 24WB RRCID -> 286787 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9815 - 17174														
06	70380 X	60139	-0-	-10241	-0-	4494	1	53431	3	N	1852	1461	0	207
						177	4	2037	9					
07	64449 X	50513	-0-	-13936	-0-	4003	1	44516	3	N	1604	1359	0	153
						230	4	1764	9					
08	63674 X	42700	-0-	-20974	-0-	3659	1	37041	3	N	1448	1174	0	177
						407	4	1593	9					
09	60150 X	NO RPT	-0-	-60150	-0-					N	NO RPT			177
10	62155 X	NO RPT	-0-	-62155	-0-					N	NO RPT			177
11	60150 X	NO RPT	-0-	-60150	-0-					N	NO RPT			177
DALTEX MUNN UNIT 42-43														
WELL #: 8H RRCID -> 286917 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9807 - 17209														
06	66660 X	48273	-0-	-18387	-0-	3464	1	41191	3	N	3142	3218	0	454
						162	4	3456	9					
07	65286 X	43901	-0-	-21385	-0-	3323	1	36956	3	N	3041	2673	0	573
						277	4	3345	9					
08	60760 X	35920	-0-	-24840	-0-	2983	1	30199	3	N	2074	1937	0	507
						457	4	2281	9					
09	58110 X	NO RPT	-0-	-58110	-0-					N	NO RPT			507
10	54064 X	NO RPT	-0-	-54064	-0-					N	NO RPT			507
11	48270 X	NO RPT	-0-	-48270	-0-					N	NO RPT			507
SMITHER STATE UNIT 47-38														
WELL #: 28WB RRCID -> 287107 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 10169 - 20277														
06	142680 X	119124	-0-	-23556	-0-	8869	1	105457	3	N	3579	2927	0	1243
						861	4	3937	9					
07	126263 X	114218	-0-	-12045	-0-	9040	1	100527	3	N	3606	2881	0	1293
						684	4	3967	9					
08	118420 X	108977	-0-	-9443	-0-	9397	1	95143	3	N	3079	2440	0	1290
						1050	4	3387	9					
09	119130 X	NO RPT	-0-	-119130	-0-					N	NO RPT			1290
10	123101 X	NO RPT	-0-	-123101	-0-					N	NO RPT			1290
11	119130 X	NO RPT	-0-	-119130	-0-					N	NO RPT			1290

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC WISE WEST STATE UNIT				//CONT.// //CONT.//	31913 800 028612	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
				WELL #:	1803H	RRCID ->	287114	COMPL. DATE	08/01/2018	TOTAL	DEPTH	8600	PERF.	12502 - 17449				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

DUBLIN STATE UNIT				WELL #:	8WA	RRCID ->	287289	COMPL. DATE	04/13/2019	TOTAL	DEPTH	9583	PERF.	9919 - 16893				
06	56850	X	40353	-0-	-16497	-0-		2918	1	34699	3	N	2310	2206	0	217	1	487
								195	4	2541	9							
07	54126	X	40562	-0-	-13564	-0-		3162	1	35158	3	N	1779	1718	0	237	1	311
								285	4	1957	9							
08	54126	X	41410	-0-	-12716	-0-		3479	1	35218	3	N	1992	1771	0	238	1	294
								522	4	2191	9							
09	40350	X	NO RPT	-0-	-40350	-0-						N	NO RPT					294
10	41695	X	NO RPT	-0-	-41695	-0-						N	NO RPT					294
11	40350	X	NO RPT	-0-	-40350	-0-						N	NO RPT					294

DUBLIN STATE UNIT				WELL #:	7RA	RRCID ->	287290	COMPL. DATE	04/13/2019	TOTAL	DEPTH	9575	PERF.	9753 - 16920				
06	52050	X	28326	-0-	-23724	-0-		2070	1	24608	3	N	1343	1185	0	154	1	265
								171	4	1477	9							
07	53785	X	28597	-0-	-25188	-0-		2236	1	24865	3	N	1147	1029	0	167	1	216
								234	4	1262	9							
08	39432	X	12200	-0-	-27232	-0-		1014	1	10264	3	N	614	650	0	69	1	111
								247	4	675	9							
09	28320	X	NO RPT	-0-	-28320	-0-						N	NO RPT					111
10	29264	X	NO RPT	-0-	-29264	-0-						N	NO RPT					111
11	28320	X	NO RPT	-0-	-28320	-0-						N	NO RPT					111

DUBLIN STATE UNIT				WELL #:	28WB	RRCID ->	287636	COMPL. DATE	04/13/2019	TOTAL	DEPTH	9755	PERF.	9967 - 17049				
06	87990	X	71876	-0-	-16114	-0-		5380	1	63971	3	N	2029	1556	0	399	1	373
								293	4	2232	9							
07	90923	X	81242	-0-	-9681	-0-		6346	1	70570	3	N	3509	2868	0	474	1	540
								466	4	3860	9							
08	90923	X	72665	-0-	-18258	-0-		6158	1	62342	3	N	3040	2699	0	421	1	460
								821	4	3344	9							
09	71880	X	NO RPT	-0-	-71880	-0-						N	NO RPT					460
10	81251	X	NO RPT	-0-	-81251	-0-						N	NO RPT					460
11	78630	X	NO RPT	-0-	-78630	-0-						N	NO RPT					460

LEE CALDWELL STATE UNIT				WELL #:	4WA	RRCID ->	287846	COMPL. DATE	10/28/2019	TOTAL	DEPTH	9265	PERF.	11185 - 20591				
06	27030	X	12074	-0-	-14956	-0-		853	1	10140	3	N	903	979	1			942
								88	4	993	9							
07	27931	X	6671	-0-	-21260	-0-		522	1	5802	3	N	197	397	1			742
								130	4	217	9							
08	19840	X	4940	-0-	-14900	-0-		398	1	4033	3	N	342	594	1			490
								133	4	376	9							
09	13680	X	NO RPT	-0-	-13680	-0-						N	NO RPT					490
10	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-						N	NO RPT					490
11	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-						N	NO RPT					490

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
APR OPERATING LLC														
COSMO DALTEX UNIT 45-4														
WELL #: 2WA RRCID -> 287887 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9925 - 17420														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	32506 X	32506	-0-	-0-	-0-	2352 1	27967 3	93 4	2094 9	N	1904	1543 0	175 1	212
07	23179 X	23179	-0-	-0-	-0-	1769 1	19670 3	103 4	1637 9	N	1488	1412 0	132 1	156
08	20398 X	2297	-0-	-18101	-0-	204 1	2070 3	23 4		N	-0-	14 1		142
09	32520 X	NO RPT	-0-	-32520	-0-					N	NO RPT			142
10	33604 X	NO RPT	-0-	-33604	-0-					N	NO RPT			142
11	32520 X	NO RPT	-0-	-32520	-0-					N	NO RPT			142
COSMO DALTEX UNIT 45-4														
WELL #: 22WB RRCID -> 287888 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 10127 - 17622														
06	61332 X	61332	-0-	-0-	-0-	4618 1	54915 3	182 4	1617 9	N	1470	1176 0	343 1	170
07	71220 X	71220	-0-	-0-	-0-	5626 1	62564 3	321 4	2709 9	N	2463	1975 0	420 1	238
08	44736 X	44736	-0-	-0-	-0-	3880 1	39282 3	432 4	1142 9	N	1038	880 0	266 1	130
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
ORANGE CRUSH UNIT														
WELL #: 928WB RRCID -> 287906 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9922 - 20260														
06	93370 X	93370	-0-	-0-	-0-	6942 1	82548 3	277 4	3603 9	Y	3275	2856 0	515 1	381
07	92944 X	92944	-0-	-0-	-0-	7339 1	81612 3	466 4	3527 9	Y	3206	2614 0	549 1	424
08	88062 X	88062	-0-	-0-	-0-	7584 1	76783 3	905 4	2790 9	Y	2536	2125 0	518 1	317
09	89760 X	NO RPT	-0-	-89760	-0-					Y	NO RPT			317
10	92752 X	NO RPT	-0-	-92752	-0-					Y	NO RPT			317
11	89760 X	NO RPT	-0-	-89760	-0-					Y	NO RPT			317
WISE WEST STATE UNIT														
WELL #: 714WA RRCID -> 287993 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8732 - 15451														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WISE WEST STATE UNIT														
WELL #: 705WA RRCID -> 288173 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8889 - 15557														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WISE WEST STATE UNIT														
WELL #: 706WA RRCID -> 288803 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8929 - 14166														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
APR OPERATING LLC				//CONT.//	028612									
WISE WEST STATE UNIT				WELL #:	717WA	RRCID ->	288804	COMPL. DATE	12/04/2019	TOTAL DEPTH	8541	PERF.	8797	- 14056
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE		M	PROD	AMT CODE AMT CODE		BALANCE	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

STRATEGY STATE UNIT				WELL #:	4WA	RRCID ->	289504	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	10035	- 20110
06	246150 X	116951	-0-	-129199	-0-	8132	1 96693 3	N	10732	10227	0	603	1	372
						321	4 11805 9							
07	254355 X	110376	-0-	-143979	-0-	8058	1 89606 3	N	10966	10411	0	602	1	325
						649	4 12063 9							
08	254355 X	119709	-0-	-134646	-0-	9511	1 96290 3	N	11679	11009	0	650	1	345
						1061	4 12847 9							
09	233730 X	NO RPT	-0-	-233730	-0-			N	NO RPT					345
10	216287 X	NO RPT	-0-	-216287	-0-			N	NO RPT					345
11	116940 X	NO RPT	-0-	-116940	-0-			N	NO RPT					345

ORANGE CRUSH UNIT				WELL #:	923WB	RRCID ->	289514	COMPL. DATE	12/25/2019	TOTAL DEPTH	9739	PERF.	10202	- 20337
06	105690 X	20351	-0-	-85339	-0-	1534	1 18243 3	N	467	506	1			244
						60	4 514 9							
07	93620 X	27206	-0-	-66414	-0-	2149	1 23900 3	N	942	851	1			335
						121	4 1036 9							
08	81964 X	48614	-0-	-33350	-0-	4134	1 41852 3	N	1064	1028	1			371
						1458	4 1170 9							
09	75990 X	NO RPT	-0-	-75990	-0-			N	NO RPT					371
10	64015 X	NO RPT	-0-	-64015	-0-			N	NO RPT					371
11	47040 X	NO RPT	-0-	-47040	-0-			N	NO RPT					371

COSMO DALTEX UNIT 45-4				WELL #:	28WB	RRCID ->	289664	COMPL. DATE	01/14/2020	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	10102	- 15430
06	72900 X	46564	-0-	-26336	-0-	3458	1 41112 3	Y	1687	1458	0	257	1	355
						138	4 1856 9							
07	75330 X	47240	-0-	-28090	-0-	3731	1 41490 3	Y	1579	1303	0	278	1	353
						282	4 1737 9							
08	53661 X	44924	-0-	-8737	-0-	3824	1 38720 3	Y	1610	1374	0	262	1	327
						609	4 1771 9							
09	51900 X	NO RPT	-0-	-51900	-0-			Y	NO RPT					327
10	52359 X	NO RPT	-0-	-52359	-0-			Y	NO RPT					327
11	46560 X	NO RPT	-0-	-46560	-0-			Y	NO RPT					327

BIG RED STATE UNIT 32				WELL #:	8WA	RRCID ->	289794	COMPL. DATE	06/12/2020	TOTAL DEPTH	9526	PERF.	9694	- 19933
06	104100 X	93284	-0-	-10816	-0-	6537	1 77730 3	N	7475	6946	0	485	1	512
						794	4 8223 9							
07	125953 X	77900	-0-	-48053	-0-	5793	1 64423 3	N	6518	5981	0	433	1	616
						514	4 7170 9							
08	125953 X	81000	-0-	-44953	-0-	6563	1 66442 3	N	6431	6040	0	448	1	559
						921	4 7074 9							
09	121890 X	NO RPT	-0-	-121890	-0-			N	NO RPT					559
10	117986 X	NO RPT	-0-	-117986	-0-			N	NO RPT					559
11	93270 X	NO RPT	-0-	-93270	-0-			N	NO RPT					559

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
APR OPERATING LLC														
BIG RED STATE UNIT 32														
WELL #: 27WB RRCID -> 289861 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9824 - 20024														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	160110 X	117163	-0-	-42947	-0-	8571 1	101912 3			N	5274	4610 0	636 1	341
						879 4	5801 9							
07	155000 X	113035	-0-	-41965	-0-	8799 1	97855 3			N	5177	4406 0	658 1	454
						686 4	5695 9							
08	147529 X	101897	-0-	-45632	-0-	8603 1	87101 3			N	4586	4067 0	588 1	385
						1148 4	5045 9							
09	133080 X	NO RPT	-0-	-133080	-0-					N	NO RPT			385
10	131285 X	NO RPT	-0-	-131285	-0-					N	NO RPT			385
11	117150 X	NO RPT	-0-	-117150	-0-					N	NO RPT			385
DUBLIN STATE UNIT														
WELL #: 7WA RRCID -> 289892 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 1010 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STRATEGERY STATE UNIT														
WELL #: 23WB RRCID -> 289911 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9950 - 20263														
06	287850 X	136480	-0-	-151370	-0-	9960 1	118429 3			N	6998	6330 0	738 1	235
						393 4	7698 9							
07	297445 X	115517	-0-	-181928	-0-	8939 1	99408 3			N	5883	5285 0	667 1	166
						699 4	6471 9							
08	297445 X	118674	-0-	-178771	-0-	9903 1	100260 3			N	6733	6033 0	677 1	189
						1105 4	7406 9							
09	269730 X	NO RPT	-0-	-269730	-0-					N	NO RPT			189
10	252991 X	NO RPT	-0-	-252991	-0-					N	NO RPT			189
11	136470 X	NO RPT	-0-	-136470	-0-					N	NO RPT			189
SMITHER STATE UNIT 47-38														
WELL #: 8WA RRCID -> 289923 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9998 - 18245														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BPX OPERATING COMPANY														
DELA STATE 58-T2-48														
WELL #: 085408 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 10536 - 14635														
06	9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	9463 3	73 4			N	225	183 1		271
						248 9								
07	10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	10335 3	92 4			N	328	557 1		42
						361 9								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	350			392
09	84 X	84	-0-	-0-	-0-	69 3	15 4			N	-0-			392
*10	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	6752 3	581 4			N	107			499
						118 9								
*11	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	9107 3	132 4			N	328	378 1		449
						361 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
BETTYE HANSARD STATE 45-3														
WELL #: 1H RRCID -> 270785 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2021														
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10														
WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040														
06	24277 X	24277	-0-	-0-	-0-	20113	3	1279	4	N	2623	2598	1	350
						2885	9							
07	25538 X	25538	-0-	-0-	-0-	22756	3	135	4	N	2406	2606	1	150
						2647	9							
08	26073 X	26073	-0-	-0-	-0-	23117	3	120	4	N	2578	2360	1	368
						2836	9							
09	13949 X	13949	-0-	-0-	-0-	12458	3	75	4	N	1287	1561	1	94
						1416	9							
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
*11	17538 X	17538	-0-	-0-	-0-	13894	3	943	4	N	2455	2058	1	491
						2701	9							
HUDSON 0-66X67														
WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941														
06	25545 X	25545	-0-	-0-	-0-	22672	3	169	4	N	2458	2468	1	468
						2704	9							
07	25544 X	23367	-0-	-2177	-0-	20123	3	150	4	N	2813	3180	1	101
						3094	9							
08	26784 X	24126	-0-	-2658	-0-	20678	3	490	4	N	2689	2486	1	304
						2958	9							
09	27095 X	27095	-0-	-0-	-0-	23184	3	1000	4	N	2646	2657	1	293
						2911	9							
*10	33917 X	33917	-0-	-0-	-0-	30266	3	151	4	N	3182	3222	1	253
						3500	9							
11	25560 X	21167	-0-	-4393	-0-	18462	3	132	4	N	2339	2280	1	312
						2573	9							
STATE CRIMM 0-65X67														
WELL #: 1H RRCID -> 282025 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279														
06	36390 X	27247	-0-	-9143	-0-	1038	1	21236	3	N	2860	2707	1	314
						1827	4							
07	37603 X	34951	-0-	-2652	-0-	1454	1	29721	3	N	3272	3158	1	428
						177	4							
08	42608 X	42608	-0-	-0-	-0-	3069	1	34660	3	N	3519	3633	1	314
						1008	4							
09	36390 X	35114	-0-	-1276	-0-	2858	1	28137	3	N	2987	2984	1	317
						833	4							
*10	37603 X	35666	-0-	-1937	-0-	3173	1	28349	3	N	2991	2810	1	498
						854	4							
11	41220 X	29194	-0-	-12026	-0-	1805	1	23995	3	N	2434	2621	1	311
						717	4							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
HS STATE 113-22X15														
WELL #: 1H RRCID -> 282831 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9182 - 16519														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	69791 X	69791	-0-	-0-	-0-	66387 3	661 4	Y	2494	2583	1			63
07	79414 X	79414	-0-	-0-	-0-	2743 9								
08	63451 X	63451	-0-	-0-	-0-	75754 3	538 4	Y	2838	2779	1			122
09	59220 X	26405	-0-	-32815	-0-	3122 9								
*10	61194 X	476	-0-	-60718	-0-	60276 3	505 4	Y	2427	2217	1			332
11	59220 X	41414	-0-	-17806	-0-	2670 9								
						24167 3	373 4	Y	1695	1940	1			87
						1865 9								
						236 3	240 4	Y	-0-					87
						38370 3	499 4	Y	2314	2241	1			160
						2545 9								
HS STATE 113-24X13														
WELL #: 1H RRCID -> 282866 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 11685 - 16691														
06	36510 X	20864	-0-	-15646	-0-	19257 3	9 4	Y	1453	837	1			626
07	51373 X	51373	-0-	-0-	-0-	1598 9								
08	80997 X	80997	-0-	-0-	-0-	47449 3	20 4	Y	3549	3894	1			281
09	15386 X	15386	-0-	-0-	-0-	3904 9								
*10	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-	75534 3	9 4	Y	4958	4877	1			362
11	6480 X	6199	-0-	-281	-0-	5454 9								
						14668 3	8 4	Y	645	968	1			39
						710 9								
								Y	9					48
						4899 3	45 4	Y	1141	1007	1			182
						1255 9								
HS STATE 114-13X12														
WELL #: 1H RRCID -> 283533 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8901 - 19042														
06	29003 X	29003	-0-	-0-	-0-	975 1	26582 3	Y	1064	817	1			557
07	34207 X	34207	-0-	-0-	-0-	276 4	1170 9							
08	32178 X	30286	-0-	-1892	-0-	1255 1	32576 3	Y	11	561	1			7
09	31140 X	25533	-0-	-5607	-0-	364 4	12 9							
10	32178 X	24516	-0-	-7662	-0-	1230 1	27317 3	Y	1295	1174	1			128
11	31140 X	26286	-0-	-4854	-0-	314 4	1425 9							
						872 1	23458 3	Y	856	699	1			285
						261 4	942 9							
						857 1	22388 3	Y	905	925	1			265
						275 4	996 9							
						663 1	24527 3	Y	630	632	1			263
						403 4	693 9							
HS STATE 114-24														
WELL #: 1H RRCID -> 283884 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8803 - 13650														
06	24030 X	12128	-0-	-11902	-0-	471 1	10354 3	Y	1064	689	1			557
07	14384 X	4740	-0-	-9644	-0-	133 4	1170 9							
08	14384 X	13355	-0-	-1029	-0-	266 1	3830 3	Y	501	737	1			321
09	13920 X	8537	-0-	-5383	-0-	93 4	551 9							
10	12524 X	9465	-0-	-3059	-0-	505 1	12266 3	Y	415	695	1			41
11	12930 X	4336	-0-	-8594	-0-	127 4	457 9							
						408 1	7683 3	Y	287	232	1			96
						130 4	316 9							
						470 1	8383 3	Y	424	396	1			124
						146 4	466 9							
						105 1	3501 3	Y	617	484	1			257
						51 4	679 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
HS STATE 113-16		WELL #:		W108H	RRCID ->	285075	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL	DEPTH	8914	PERF. 9261 - 14021
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	47880 X	30789	-0-	-17091	-0-	1254 1	25351 3	Y	3726	3452	1	433
						85 4	4099 9					
07	47027 X	37780	-0-	-9247	-0-	1106 1	32677 3	Y	3248	3559	1	122
						424 4	3573 9					
08	47027 X	28989	-0-	-18038	-0-	1021 1	25252 3	Y	2333	2260	1	195
						150 4	2566 9					
09	45510 X	16511	-0-	-28999	-0-	906 1	14358 3	Y	1131	1273	1	53
						3 4	1244 9					
*10	43772 X	403	-0-	-43369	-0-	36 1	336 3	Y	25	71	1	7
						3 4	28 9					
11	36570 X	18114	-0-	-18456	-0-	1717 1	14130 3	Y	2013	1817	1	203
						53 4	2214 9					

HS STATE 113-9		WELL #:		W108H	RRCID ->	285128	COMPL. DATE	08/25/2018	TOTAL	DEPTH	8946	PERF. 9214 - 13974
06	44940 X	30857	-0-	-14083	-0-	1317 1	25360 3	Y	3727	3524	1	433
						80 4	4100 9					
07	41261 X	38471	-0-	-2790	-0-	1122 1	32743 3	Y	3821	4111	1	143
						403 4	4203 9					
08	41261 X	36526	-0-	-4735	-0-	1448 1	31394 3	Y	3212	3086	1	269
						151 4	3533 9					
09	39360 X	16172	-0-	-23188	-0-	908 1	13872 3	Y	1263	1473	1	59
						3 4	1389 9					
*10	40672 X	42	-0-	-40630	-0-	8 1	12 3	Y	20	74	1	5
						22 9						
11	37230 X	11656	-0-	-25574	-0-	984 1	8372 3	Y	2069	1865	1	209
						24 4	2276 9					

HS STATE 113-24X13		WELL #:		W102H	RRCID ->	285800	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL	DEPTH	9145	PERF. 9434 - 16842
06	24147 X	24147	-0-	-0-	-0-	22539 3	10 4	Y	1453	1806	1	626
						1598 9						
07	28721 X	28721	-0-	-0-	-0-	23427 3	6 4	Y	4807	5052	1	381
						5288 9						
08	32249 X	32249	-0-	-0-	-0-	25666 3	4 4	Y	5981	5925	1	437
						6579 9						
09	24150 X	9213	-0-	-14937	-0-	7769 3	6 4	Y	1307	1666	1	78
						1438 9						
*10	28706 X	28	-0-	-28678	-0-	18 3	10 9	Y	9			87
11	29430 X	14853	-0-	-14577	-0-	11161 3	147 4	Y	3223	2796	1	514
						3545 9						

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #:		2H	RRCID ->	288203	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL	DEPTH	9052	PERF. 9448 - 15896
06	88050 X	68890	-0-	-19160	-0-	66017 3	201 4	Y	2429	1956	1	604
						2672 9						
07	74462 X	58998	-0-	-15464	-0-	56057 3	209 4	Y	2484	3030	1	58
						2732 9						
08	84878 X	59525	-0-	-25353	-0-	55539 3	803 4	Y	2894	2496	1	456
						3183 9						
09	82140 X	653	-0-	-81487	-0-	300 4	353 9	Y	321	514	1	263
*10	84878 X	-0-	-0-	-84878	-0-			Y	1760	1335	1	688
11	68880 X	-0-	-0-	-68880	-0-			Y	294	777	1	205

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10														
WELL #: 3H RRCID -> 288204 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9508 - 16617														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	44550 X	817	-0-	-43733	-0-	143 3	2 4	Y			611	643 1		152
07	37076 X	7105	-0-	-29971	-0-	672 9								
08	37076 X	3092	-0-	-33984	-0-	4074 3	14 4	Y			2743	2831 1		64
09	35880 X	368	-0-	-35512	-0-	3017 9								
*10	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-	143 3	2 4	Y			2679	2321 1		422
11	6870 X	-0-	-0-	-6870	-0-	2947 9								
						108 4	260 9	Y			236	465 1		193
								Y			395	434 1		154
								Y			63	173 1		44
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10														
WELL #: 4H RRCID -> 288213 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9566 - 14990														
06	55380 X	31863	-0-	-23517	-0-	29214 3	91 4	Y			2325	1852 1		578
07	35867 X	26171	-0-	-9696	-0-	2558 9								
08	35867 X	21247	-0-	-14620	-0-	24001 3	93 4	Y			1888	2422 1		44
09	34710 X	857	-0-	-33853	-0-	2077 9								
*10	34937 X	-0-	-0-	-34937	-0-	19358 3	277 4	Y			1465	1278 1		231
11	31860 X	-0-	-0-	-31860	-0-	1612 9								
						551 4	306 9	Y			278	281 1		228
								Y			1126	914 1		440
								Y			699	652 1		487
STATE HOPE SPRINGS 113-23X14														
WELL #: W108H RRCID -> 288428 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9303 - 19288														
06	70740 X	60413	-0-	-10327	-0-	7203 1	44855 3	N			6995	7458 1		148
07	72943 X	48014	-0-	-24929	-0-	660 4	7695 9							
08	101605 X	101605	-0-	-0-	-0-	5253 1	35916 3	N			4409	4102 1		455
09	75195 X	75195	-0-	-0-	-0-	1995 4	4850 9							
*10	66836 X	59581	-0-	-7255	-0-	9744 1	80501 3	N			10326	9701 1		1080
11	70740 X	17248	-0-	-53492	-0-	1 4	11359 9							
						6466 1	61222 3	N			6209	6417 1		872
						677 4	6830 9							
						7057 1	46754 3	N			4781	5261 1		392
						511 4	5259 9							
						3846 1	11130 3	N			1958	2071 1		279
						118 4	2154 9							
HS STATE 113-16														
WELL #: W107H RRCID -> 289953 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9304 - 13755														
06	109530 X	48906	-0-	-60624	-0-	1912 1	42785 3	Y			3727	3735 1		433
07	113181 X	66108	-0-	-47073	-0-	109 4	4100 9							
08	113181 X	50008	-0-	-63173	-0-	1857 1	57409 3	Y			5632	5854 1		211
09	104130 X	42732	-0-	-61398	-0-	647 4	6195 9							
*10	81840 X	31254	-0-	-50586	-0-	1913 1	43169 3	Y			4254	4109 1		356
11	63990 X	28510	-0-	-35480	-0-	247 4	4679 9							
						3643 1	36212 3	Y			2605	2839 1		122
						11 4	2866 9							
						3811 1	25207 3	Y			2016	1589 1		549
						18 4	2218 9							
						2884 1	21373 3	Y			3820	3983 1		386
						51 4	4202 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 113-16														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 085408 WELL #: W106H RRCID -> 289973 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9379 - 14009														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	115950 X	62533	-0-	-53417	-0-	2613 149	1 4	55672 4099	3 9	Y	3726	3654	1	433
07	145545 X	93798	-0-	-51747	-0-	2646 811	1 4	82727 7614	3 9	Y	6922	7095	1	260
08	145545 X	65270	-0-	-80275	-0-	2443 346	1 4	57264 5217	3 9	Y	4743	4606	1	397
09	115200 X	34217	-0-	-80983	-0-	4646 15	1 4	27435 2121	3 9	Y	1928	2235	1	90
*10	101432 X	9093	-0-	-92339	-0-	1399 7	1 4	6682 1005	3 9	Y	914	755	1	249
11	90780 X	10569	-0-	-80211	-0-	1085 19	1 4	8566 899	3 9	Y	817	983	1	83
BRAHMAN OIL & GAS, LLC DF RANCH STATE 62-22														
088581 WELL #: 1HA RRCID -> 290009 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7176 - 17041														
06	102133 X	102133	-0-	-0-	-0-	100570 597	3 9	966	4	N	543	515	1	332
07	122543 X	98113	-0-	-24430	-0-	94568 790	3 9	2755	4	N	718	659	0	391
08	122543 X	90944	-0-	-31599	-0-	90459 477	3 9	8	4	N	434	144	0	681
09	118590 X	82742	-0-	-35848	-0-	81725 620	3 1	602	9	N	547	754	0	474
10	118978 X	80138	-0-	-38840	-0-	620 487	1 9	79031	3	N	443	639	1	278
11	102120 X	73481	-0-	-28639	-0-	600 411	1 9	72470	3	N	374	554	1	98
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED DALE STATE														
130061 WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9900 - 13246														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			919
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			919
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			919
09	175 X	175	-0-	-0-	-0-	5	1	164	2	N	-0-			919
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			919
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			919
GEORGETTE STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
W A STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 10303 - 13984														
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	1	4	1	9	N	1			615
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	4	3	9	N	3			618
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	3			621
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	9			N	3			624
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	3	9			N	3			627
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			627

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
W A STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8827 - 14864														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	20283 X	20283	-0-	-0-	-0-	489 1	15804 2	N	1095	1157	0			1427
07	18025 X	18025	-0-	-0-	-0-	2785 4	1205 9	N	847	770	0			1504
08	28268 X	28268	-0-	-0-	-0-	385 1	12529 2	N	1435	1534	0	3	8	1402
09	38647 X	38647	-0-	-0-	-0-	4179 4	932 9	N	1935	1883	0	2	8	1452
10	38508 X	38508	-0-	-0-	-0-	792 1	24964 2	N	1665	1637	0			1480
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	933 4	1579 9	N	NO RPT					1480
						1132 1	35274 2	N						
						2129 9								
						1143 1	35438 2	N						
						1832 9								
TYSON FEE 44														
WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531														
06	19140 X	15205	-0-	-3935	-0-	255 1	12620 2	N	1350	1266	0			215
07	18966 X	18966	-0-	-0-	-0-	217 4	628 5	N	1730	1719	0			226
08	18197 X	18147	-0-	-50	-0-	307 1	16597 2	N	1716	1656	0	2	8	284
09	17807 X	17807	-0-	-0-	-0-	67 4	92 5	N	1558	1603	0	1	8	238
10	18972 X	17895	-0-	-1077	-0-	268 1	15916 2	N	1538	1531	0			245
11	18360 X	NO RPT	-0-	-18360	-0-	11 4	64 5	N	NO RPT					245
						272 1	15807 2	N						
						1714 9								
						298 1	15470 2	N						
						370 5	1692 9	N						
SCOTT FEE 36														
WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298														
06	17017 X	17017	-0-	-0-	-0-	113 1	5378 2	N	1053	1030	0			264
07	23775 X	23775	-0-	-0-	-0-	5408 4	4960 5	N	1539	1579	0			224
08	25393 X	25393	-0-	-0-	-0-	232 1	12211 2	N	2087	2070	0	3	8	238
09	24495 X	24495	-0-	-0-	-0-	5165 4	4474 5	N	1849	1845	0	1	8	241
10	20226 X	20226	-0-	-0-	-0-	380 1	22714 2	N	1457	1430	0			268
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 4	2296 9	N	NO RPT					268
						372 1	21765 2	N						
						19 5	2034 9	N						
						362 1	18235 2	N						
						1603 9								
AVA STATE 36														
WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801														
06	23332 X	23332	-0-	-0-	-0-	416 1	20276 2	N	2400	2450	0			644
07	23841 X	23841	-0-	-0-	-0-	2640 9		N	2459	2456	0			647
08	24036 X	24036	-0-	-0-	-0-	389 1	20746 2	N	2466	2415	0	3	8	695
09	22563 X	22563	-0-	-0-	-0-	1 4	2705 9	N	2316	2248	0	1	8	762
10	22491 X	22491	-0-	-0-	-0-	357 1	20966 2	N	2262	2356	0			668
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2713 9	19673 2	N	NO RPT					668
						342 1								
						2548 9	19621 2	N						
						382 1								
						2488 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
LAUREN STATE 30														
WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9724 - 13464														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
06	18011 X	18011	-0-	-0-	-0-	320	1	15555	2	N	1797	1767	0	1910
07	18284 X	18284	-0-	-0-	-0-	138	4	21	5	N	1826	1737	0	1999
08	17944 X	17944	-0-	-0-	-0-	299	1	15888	2	N	1791	1873	0	1915
09	17026 X	17026	-0-	-0-	-0-	77	4	11	5	N	1672	1690	0	1896
10	18415 X	18415	-0-	-0-	-0-	268	1	15706	2	N	1812	1811	0	1897
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1970	9	1993	9	N	NO RPT			1897
						258	1	14858	2	N				
						28	5	1839	9					
						313	1	16098	2	N				
						3	5							
GEORGETTE STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996														
06	41490 X	13846	-0-	-27644	-0-	389	1	12493	2	N	396	447	0	281
07	43245 X	4477	-0-	-38768	-0-	359	4	169	5	N	81	28	0	334
08	45880 X	30620	-0-	-15260	-0-	124	1	3976	2	N	1023	713	0	638
09	48340 X	48340	-0-	-0-	-0-	288	4	89	9	N	1668	1581	0	721
10	53058 X	53058	-0-	-0-	-0-	904	1	28512	2	N	1381	1381	0	721
11	13860 X	NO RPT	-0-	-13860	-0-	32	4	47	5	N	NO RPT			721
						1415	1	44226	2	N				
						1835	9							
						1604	1	49838	2	N				
						1519	9							
DOROTHY STATE 12														
WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712														
06	23910 X	19572	-0-	-4338	-0-	533	1	13186	2	N	1064	1030	0	211
07	25506 X	25506	-0-	-0-	-0-	2751	4	1932	5	N	1396	1404	0	203
08	25277 X	25277	-0-	-0-	-0-	922	1	23044	2	N	1377	1364	0	214
09	24382 X	24382	-0-	-0-	-0-	4	4	1536	9	N	1455	1338	0	330
10	25513 X	24494	-0-	-1019	-0-	848	1	22711	2	N	1207	1220	0	317
11	24690 X	NO RPT	-0-	-24690	-0-	203	4	1515	9	N	NO RPT			317
						765	1	21929	2	N				
						35	5	1601	9					
						849	1	22159	2	N				
						125	5	1328	9					
RYLAN FEE 44														
WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391														
06	24690 X	20233	-0-	-4457	-0-	545	1	17634	2	N	1010	1066	0	3434
07	24614 X	20918	-0-	-3696	-0-	943	4	1111	9	N	1155	1087	0	3502
08	24614 X	20072	-0-	-4542	-0-	592	1	18977	2	N	1235	1384	0	3350
09	22320 X	13088	-0-	-9232	-0-	78	4	1271	9	N	669	678	0	3340
10	21638 X	20901	-0-	-737	-0-	561	1	17662	2	N	1070	1039	0	3371
11	20250 X	NO RPT	-0-	-20250	-0-	490	4	1359	9	N	NO RPT			3371
						360	1	11235	2	N				
						736	9							
						597	1	18587	2	N				
						1177	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
KAREN FEE 17														
WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 10478 - 14965														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	27180 X	21509	-0-	-5671	-0-	600 1	19441 2	1239 9	1239 9	N	1126	1156 0		1356
07	28086 X	21770	-0-	-6316	-0-	229 4	1239 9	19833 2	1255 9	N	1141	1099 0		1398
08	28086 X	22262	-0-	-5824	-0-	618 1	19833 2	20129 2	1255 9	N	1179	1207 0	3 8	1367
09	22590 X	20499	-0-	-2091	-0-	64 4	1255 9	1297 9	1297 9	N	1050	1001 0	1 8	1415
10	23002 X	21206	-0-	-1796	-0-	638 1	20129 2	18517 2	1297 9	N	1077	1009 0		1483
11	21510 X	NO RPT	-0-	-21510	-0-	198 4	1297 9	1155 9	1185 9	N	NO RPT			1483
PHILLIPS, H. W. STATE														
WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478														
06	50 X	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48 2	7375 2	7375 2	N	-0-	26 0		264
07	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	236 1	7375 2	757 4	757 4	N	-0-			264
08	22186 X	22186	-0-	-0-	-0-	695 1	21482 2	9 4	9 4	N	-0-			264
09	16127 X	16127	-0-	-0-	-0-	509 1	15560 2	58 9	58 9	N	53			317
10	15066 X	15066	-0-	-0-	-0-	476 1	14520 2	70 9	70 9	N	64			381
11	8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					N	NO RPT			381
PAT FEE 4														
WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558														
06	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	846 4	4761 5	13278 2	1756 5	N	-0-	26 0		327
07	21745 X	21745	-0-	-0-	-0-	543 1	13278 2	4442 4	1756 5	N	1569	1453 0		443
08	31586 X	31586	-0-	-0-	-0-	1046 1	27739 2	494 4	88 5	N	2017	2042 0	4 8	414
09	30477 X	30477	-0-	-0-	-0-	965 1	27468 2	1905 9	1010 1	N	1732	1730 0	2 8	414
10	29424 X	29424	-0-	-0-	-0-	1010 1	26181 2	200 5	1766 9	N	1605	1588 0		431
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			431
WILLIAM FEE 32														
WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636														
06	16079 X	16079	-0-	-0-	-0-	263 1	12451 2	1453 5	1453 5	N	1732	1566 0		634
07	21187 X	21187	-0-	-0-	-0-	344 1	17330 2	243 4	116 5	N	2867	2964 0		537
08	22313 X	22313	-0-	-0-	-0-	321 1	18870 2	3122 9	300 1	N	2838	2870 0	3 8	502
09	20440 X	20440	-0-	-0-	-0-	2910 9	17230 2	341 1	3010 9	N	2645	2646 0	1 8	500
10	21296 X	21296	-0-	-0-	-0-	435 5	17509 2			N	2736	2704 0		532
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			532

FORD, WEST (WOLFCAMP) CAPITAN ENERGY, INCORPORATED W A STATE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 130061 3H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
						RRCID ->	279156	COMPL. DATE	09/20/2015	TOTAL	DEPTH	8419	PERF.	8764	-	15956	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	36797	X	36797	-0-	-0-	-0-	1020	1	33026	2	N	1032	1042	0			491
07	37684	X	37684	-0-	-0-	-0-	1616	4	1135	9							521
08	45143	X	45143	-0-	-0-	-0-	1094	1	35122	2	N	1047	1017	0			458
09	44772	X	44772	-0-	-0-	-0-	316	4	1152	9							498
10	32317	X	32317	-0-	-0-	-0-	1336	1	42082	2	N	1113	1173	0	3	8	504
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	501	4	1224	9							504
							1343	1	41955	2	N	1014	973	0	1	8	
							1115	9									
							972	1	30164	2	N	690	684	0			
							759	9			N	NO RPT					
JESS FEE 40					WELL #:	1H	RRCID ->	279168	COMPL. DATE	08/20/2015	TOTAL	DEPTH	8608	PERF.	9594	-	13954
06	25020	X	22921	-0-	-2099	-0-	401	1	19846	2	N	2308	2373	0			351
07	25854	X	23432	-0-	-2422	-0-	135	4	2539	9							370
08	25606	X	22324	-0-	-3282	-0-	376	1	20338	2	N	2268	2249	0			467
09	23760	X	21381	-0-	-2379	-0-	223	4	2495	9							418
10	24149	X	22488	-0-	-1661	-0-	317	1	19035	2	N	2177	2077	0	3	8	462
11	22920	X	NO RPT	-0-	-22920	-0-	577	4	2395	9							462
							315	1	18548	2	N	2081	2129	0	1	8	
							2289	9									
							373	1	19569	2	N	2110	2066	0			
							61	5	2321	9	N	NO RPT					
STATE ALEXANDRA 14-11					WELL #:	1H	RRCID ->	279176	COMPL. DATE	10/09/2015	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	9597	-	16971
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JAMES FEE 6					WELL #:	1H	RRCID ->	279288	COMPL. DATE	06/30/2015	TOTAL	DEPTH	9340	PERF.	9498	-	17874
06	59243	X	59243	-0-	-0-	-0-	2088	1	51069	2	N	4594	4517	0			814
07	62193	X	62193	-0-	-0-	-0-	1033	4	5053	9							795
08	61225	X	60866	-0-	-359	-0-	2203	1	54365	2	N	4642	4661	0			785
09	59250	X	57896	-0-	-1354	-0-	519	4	5106	9							797
10	62186	X	58397	-0-	-3789	-0-	2016	1	53385	2	N	4507	4512	0	5	8	824
11	60180	X	NO RPT	-0-	-60180	-0-	507	4	4958	9							824
							1805	1	51349	2	N	4237	4223	0	2	8	
							4661	9									
							1995	1	51562	2	N	4219	4192	0			
							4641	9			N	NO RPT					

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				//CONT.// 130061									
ALICE FEE 34				WELL #:		1H	RRCID -> 279309	COMPL. DATE 12/23/2015	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 9509	- 13937	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	21008 X	21008	-0-	-0-	-0-	371 1	18034 2	N	2323	2296 0			592
07	21312 X	21312	-0-	-0-	-0-	48 5	2555 9	N	2362	2368 0			586
08	20854 X	20854	-0-	-0-	-0-	346 1	18368 2	N	2408	2418 0	3 8		573
09	19734 X	19734	-0-	-0-	-0-	2598 9	17901 2	N	2205	2184 0	1 8		593
10	13283 X	13283	-0-	-0-	-0-	304 1	17013 2	N	1445	1450 0			588
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2649 9	1590 9	N	NO RPT				588
						295 1							
						2426 9							
						213 1							
						441 5							
ROXANNE FEE 46				WELL #:		1H	RRCID -> 279347	COMPL. DATE 11/25/2015	TOTAL DEPTH	9397	PERF. 9756	- 14633	
06	24316 X	24316	-0-	-0-	-0-	433 1	21222 2	N	2392	2317 0			149
07	24778 X	24778	-0-	-0-	-0-	1 4	29 5	N	2290	2255 0			184
08	24118 X	24118	-0-	-0-	-0-	408 1	21851 2	N	2206	2189 0	3 8		198
09	23045 X	23045	-0-	-0-	-0-	2519 9	21329 2	N	2127	2061 0	1 8		263
10	23304 X	23304	-0-	-0-	-0-	362 1	20351 2	N	2064	2124 0			203
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2427 9	2270 9	N	NO RPT				203
						354 1							
						2340 9							
						402 1							
						33 5							
SHELLY FEE 40				WELL #:		1H	RRCID -> 279456	COMPL. DATE 12/02/2015	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9746	- 14152	
06	11490 X	11490	-0-	-0-	-0-	186 1	9111 2	N	1992	1959 0			509
07	16443 X	16443	-0-	-0-	-0-	2 4	2191 9	N	2155	2106 0			558
08	21777 X	21777	-0-	-0-	-0-	259 1	13810 2	N	2085	2025 0	3 8		615
09	20419 X	20419	-0-	-0-	-0-	3 4	2371 9	N	1979	1979 0	2 8		613
10	19521 X	19521	-0-	-0-	-0-	327 1	19148 2	N	1893	1932 0			574
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8 4	2294 9	N	NO RPT				574
						312 1	17919 2						
						2177 9							
						334 1	17080 2						
						2082 9							
STATE J. E. LILES 6				WELL #:		1H	RRCID -> 279686	COMPL. DATE 11/03/2015	TOTAL DEPTH	10681	PERF. 9604	- 13605	
06	26757 X	26757	-0-	-0-	-0-	901 1	22086 2	N	1950	2004 0			230
07	26348 X	26348	-0-	-0-	-0-	1625 4	2145 9	N	1944	1914 0			260
08	25165 X	25165	-0-	-0-	-0-	875 1	21665 2	N	1821	1830 0	2 8		249
09	23971 X	23971	-0-	-0-	-0-	1670 4	2138 9	N	1678	1648 0	1 8		278
10	24277 X	24277	-0-	-0-	-0-	817 1	21698 2	N	1736	1759 0			255
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	647 4	2003 9	N	NO RPT				255
						735 1	20986 2						
						1846 9							
						797 1	20693 2						
						1910 9							
H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4				WELL #:		94H	RRCID -> 279733	COMPL. DATE 12/26/2014	TOTAL DEPTH	9378	PERF. 8925	- 15484	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14				14
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				14

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
STATE MIKE 3														
WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9574 - 13998														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	26340 X	22312	-0-	-4028	-0-	761	1	19622	2	N	938	954	0	630
07	24786 X	24786	-0-	-0-	-0-	897	4	1032	9	N	1013	957	0	686
08	24676 X	18027	-0-	-6649	-0-	733	1	20676	2	N	728	757	0	656
09	22470 X	10	-0-	-22460	-0-	2263	4	1114	9	N	-0-	35	0	621
10	36184 X	36184	-0-	-0-	-0-	481	1	15173	2	N	1733	1693	0	661
11	24000 X	NO RPT	-0-	-24000	-0-	1572	4	801	9	N	NO RPT			661
						7	2							
						1047	1	32637	2	N				
						1906	9							
STATE MATTIE 2														
WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994														
06	25708 X	25708	-0-	-0-	-0-	610	1	19752	2	N	1344	1329	0	533
07	26508 X	26508	-0-	-0-	-0-	566	4	3302	5	N	1347	1430	0	450
08	22776 X	22776	-0-	-0-	-0-	633	1	20322	2	N	1138	1113	0	473
09	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	615	4	3456	5	N	126	117	0	482
10	37508 X	37508	-0-	-0-	-0-	550	1	17345	2	N	1789	1775	0	496
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	552	4	3077	5	N	NO RPT			496
						125	1	3886	2	N				
						439	5	139	9					
						1095	1	34126	2	N				
						171	5	1968	9	N				
J. S. BLAIR FEE 2														
WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997														
06	46488 X	46488	-0-	-0-	-0-	1650	1	40211	2	N	3538	3443	0	1054
07	49757 X	49757	-0-	-0-	-0-	735	4	3892	9	N	3598	3653	0	999
08	50953 X	50953	-0-	-0-	-0-	1776	1	43778	2	N	3638	3553	0	1080
09	46155 X	46155	-0-	-0-	-0-	245	4	3958	9	N	3291	3337	0	1032
10	41760 X	41760	-0-	-0-	-0-	1709	1	45186	2	N	3027	2955	0	1104
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	56	4	4002	9	N	NO RPT			1104
						1441	1	40978	2	N				
						3620	9							
						1337	1	34542	2	N				
						3330	9							
CLIFF FEE 4														
WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554														
06	57926 X	57926	-0-	-0-	-0-	2049	1	49837	2	N	4517	4443	0	346
07	57122 X	57122	-0-	-0-	-0-	1071	4	4969	9	N	4356	4383	0	319
08	53946 X	53946	-0-	-0-	-0-	2031	1	49946	2	N	4081	4061	0	333
09	43474 X	43474	-0-	-0-	-0-	353	4	4792	9	N	3065	3113	0	283
10	51160 X	51160	-0-	-0-	-0-	1793	1	47203	2	N	3952	3912	0	323
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	461	4	4489	9	N	NO RPT			323
						1204	1	34873	2	N				
						1760	5	3372	9					
						1727	1	44467	2	N				
						4347	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)										CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
MOTHER FEE 28														
WELL #: 1H										RRCID -> 279887		COMPL. DATE 12/24/2015		
TOTAL DEPTH 9373										PERF. 9750 - 14564				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		20778 X	20778	-0-	-0-	-0-	363 1	17589 2	2819 9	N	2563	2494 0		753
07		21421 X	21421	-0-	-0-	-0-	341 1	18018 2	3053 9	N	2775	2784 0		744
08		14154 X	14154	-0-	-0-	-0-	199 1	11753 2	275 5	N	1745	1798 0	2 8	689
09		1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	16 1	926 2	277 9	N	252	43 0		898
10		14797 X	14797	-0-	-0-	-0-	235 1	12143 2	2130 9	N	1936	2073 0		761
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	287 5			N	NO RPT			761

JESS FEE 40										WELL #: 2H		RRCID -> 280741		
												COMPL. DATE 05/26/2016		
												TOTAL DEPTH 9294		
												PERF. 9735 - 14150		
06		21840 X	19743	-0-	-2097	-0-	323 1	15954 2	360 5	N	1888	1881 0		413
07		22568 X	19754	-0-	-2814	-0-	1029 4	17005 2	57 5	N	1997	1928 0		482
08		22351 X	19176	-0-	-3175	-0-	315 1	16571 2	216 4	N	1870	1813 0	3 8	536
09		21090 X	18499	-0-	-2591	-0-	281 1	15640 2	142 5	N	1760	1818 0	1 8	477
10		21010 X	21010	-0-	-0-	-0-	358 1	18479 2	30 5	N	1815	1813 0		479
11		19740 X	NO RPT	-0-	-19740	-0-		1997 9		N	NO RPT			479

W A STATE										WELL #: 1WS		RRCID -> 281231		
												COMPL. DATE 12/05/2015		
												TOTAL DEPTH 4545		
												PERF. 2098 - 2272		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAM FEE 32										WELL #: 2H		RRCID -> 284898		
												COMPL. DATE 03/29/2018		
												TOTAL DEPTH 9282		
												PERF. 9675 - 14076		
06		43920 X	37867	-0-	-6053	-0-	648 1	32141 2	4941 9	N	4492	4509 0		171
07		45384 X	37751	-0-	-7633	-0-	137 4	32121 2	4949 9	N	4499	4462 0		208
08		44950 X	39042	-0-	-5908	-0-	587 1	33617 2	4786 9	N	4351	4278 0	4 8	277
09		41040 X	38455	-0-	-2585	-0-	94 4	33468 2	586 1	N	4001	4069 0	2 8	207
10		41974 X	39547	-0-	-2427	-0-	4401 9	34295 2	670 1	N	4031	3990 0		248
11		37860 X	NO RPT	-0-	-37860	-0-	4434 9			N	NO RPT			248

FORD, WEST (WOLFCAMP)															CAPACITY															CNTY: CULBERSON									
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED															NON-ASSOCIATED																								
MOTHER FEE 28															RRCID -> 284899															COMPL. DATE 03/29/2018					TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891				
WELL #: 2H																																							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
JAMES FEE 6														
WELL #: 2H RRCID -> 285079 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 17875														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	58890 X	57024	-0-	-1866	-0-	2011 1	48903 2	5446 9	5446 9	N	4951	4923 0		1533
07	62984 X	62984	-0-	-0-	-0-	2216 1	54551 2	5894 9	5894 9	N	5358	5346 0		1545
08	62076 X	62076	-0-	-0-	-0-	2037 1	53734 2	5695 9	5695 9	N	5177	5185 0	7 8	1530
09	59155 X	59155	-0-	-0-	-0-	1832 1	51857 2	5211 9	5211 9	N	4737	4732 0	3 8	1532
10	62992 X	60041	-0-	-2951	-0-	2039 1	52509 2	5254 9	5254 9	N	4776	4742 0		1566
11	60960 X	NO RPT	-0-	-60960	-0-					N	NO RPT			1566
AVA STATE 36														
WELL #: 2H RRCID -> 285162 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9878 - 14350														
06	41130 X	35050	-0-	-6080	-0-	615 1	29608 2	4773 9	4773 9	N	4339	4268 0		949
07	42501 X	37290	-0-	-5211	-0-	597 1	31400 2	4872 9	4872 9	N	4429	4439 0		939
08	39370 X	35800	-0-	-3570	-0-	533 1	30498 2	4755 9	4755 9	N	4323	4308 0	4 8	950
09	36420 X	33688	-0-	-2732	-0-	504 1	28815 2	4355 9	4355 9	N	3959	3897 0	2 8	1010
10	37293 X	34317	-0-	-2976	-0-	577 1	29235 2	4380 9	4380 9	N	3982	4006 0		986
11	36090 X	NO RPT	-0-	-36090	-0-					N	NO RPT			986
ROXANNE FEE 46														
WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285														
06	41280 X	35624	-0-	-5656	-0-	637 1	31192 2	3780 9	3780 9	N	3436	3426 0		364
07	42656 X	35576	-0-	-7080	-0-	589 1	31247 2	3736 9	3736 9	N	3396	3348 0		412
08	42222 X	34517	-0-	-7705	-0-	520 1	30435 2	3543 9	3543 9	N	3221	3214 0	4 8	415
09	38370 X	32697	-0-	-5673	-0-	499 1	28843 2	3352 9	3352 9	N	3047	3092 0	2 8	368
10	38068 X	33055	-0-	-5013	-0-	562 1	29062 2	3410 9	3410 9	N	3100	3038 0		430
11	35610 X	NO RPT	-0-	-35610	-0-					N	NO RPT			430
PAT FEE 4														
WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545														
06	42900 X	15978	-0-	-26922	-0-	136 1	4576 2	7541 5	7541 5	N	797	827 0		300
07	44330 X	19177	-0-	-25153	-0-	2848 4	7541 5	12357 4	12357 4	N	2053	2010 0		343
08	43896 X	19815	-0-	-24081	-0-	4561 5	2258 9	13019 4	4870 5	N	1751	1804 0	4 8	286
09	32970 X	20390	-0-	-12580	-0-	1926 9	1635 2	57 1	1822 9	N	1656	1577 0	2 8	363
10	28508 X	28508	-0-	-0-	-0-	4796 5	1822 9	833 1	21656 2	N	1737	1760 0		340
11	18570 X	NO RPT	-0-	-18570	-0-	845 5	1911 9			N	NO RPT			340

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
W A STATE														
WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	38217 X	38217	-0-	-0-	-0-	1082	1	34994	2	N	1759	1739	0	99
07	35431 X	35431	-0-	-0-	-0-	206	4	1935	9	N	1779	1754	0	124
08	35904 X	35904	-0-	-0-	-0-	997	1	32453	2	N	1822	1814	0	129
09	33918 X	33918	-0-	-0-	-0-	24	4	1957	9	N	1626	1633	0	120
10	35397 X	35397	-0-	-0-	-0-	1042	1	32856	2	N	1704	1613	0	211
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	4	2004	9	N	NO RPT			211
						999	1	31123	2	N				
						1789	9							
						1047	1	32424	2	N				
						1874	9							
PAT FEE 4														
WELL #: 3H RRCID -> 286198 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385														
06	29425 X	29425	-0-	-0-	-0-	1065	1	26139	2	N	1809	1811	0	624
07	29171 X	28095	-0-	-1076	-0-	231	4	1990	9	N	1743	1753	0	614
08	29078 X	24763	-0-	-4315	-0-	1012	1	25089	2	N	1500	1453	0	659
09	29430 X	24602	-0-	-4828	-0-	77	4	1917	9	N	1477	1507	0	628
10	30411 X	23732	-0-	-6679	-0-	788	1	21288	2	N	1414	1403	0	639
11	29430 X	NO RPT	-0-	-29430	-0-	157	4	880	5	N	NO RPT			639
						777	1	22152	2	N				
						1625	9							
						784	1	20335	2	N				
						1555	9							
SCOTT FEE 36														
WELL #: 2H RRCID -> 286228 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9360 - 13845														
06	39810 X	35595	-0-	-4215	-0-	610	1	29748	2	N	4130	4060	0	627
07	39959 X	36151	-0-	-3808	-0-	694	4	4543	9	N	4197	4249	0	575
08	40641 X	35786	-0-	-4855	-0-	581	1	30948	2	N	4096	4119	0	548
09	39330 X	33384	-0-	-5946	-0-	5	4	4617	9	N	3710	3657	0	599
10	40641 X	34010	-0-	-6631	-0-	524	1	30756	2	N	3793	3737	0	655
11	35610 X	NO RPT	-0-	-35610	-0-	4506	9			N	NO RPT			655
						491	1	28176	2	N				
						4081	9							
						569	1	29248	2	N				
						4172	9							
STATE RAY 12														
WELL #: 1H RRCID -> 286245 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9676 - 13998														
06	45810 X	9965	-0-	-35845	-0-	11	2	3947	4	N	7	81	0	988
07	52738 X	52738	-0-	-0-	-0-	5999	5	8	9	N	1858	1820	0	1026
08	57743 X	57743	-0-	-0-	-0-	1520	1	34386	2	N	2460	2385	0	1095
09	43449 X	43449	-0-	-0-	-0-	4329	4	10459	5	N	2141	2193	0	1040
10	47616 X	34914	-0-	-12702	-0-	1968	1	52476	2	N	1968	1973	0	1035
11	46080 X	NO RPT	-0-	-46080	-0-	593	4	2706	9	N	NO RPT			1035
						1371	1	39290	2	N				
						2355	9							
						1203	1	31440	2	N				
						2165	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED															
STATE RAY 12															
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 130061															
WELL #: 2H RRCID -> 286302 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9662 - 14072															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	43637 X	43637	-0-	-0-	-0-	1119	1	27515	2	N	2132	2117	0	521	
						729	4	11929	5						
07	40083 X	37646	-0-	-2437	-0-	864	1	21470	2	N	1928	1922	0	527	
						848	4	12343	5						
08	49487 X	49487	-0-	-0-	-0-	505	1	13479	2	N	1663	1702	0	483	5 8
						1914	4	31760	5						
09	45660 X	30729	-0-	-14931	-0-	675	1	19382	2	N	1139	1101	0	519	2 8
						9116	5	1253	9						
10	47182 X	20961	-0-	-26221	-0-	668	1	17501	2	N	898	945	0	472	
						988	9								
11	43650 X	NO RPT	-0-	-43650	-0-					N	NO RPT			472	
CLIFF FEE 4														WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 10323 - 17995	
06	60540 X	19494	-0-	-41046	-0-	528	1	12864	2	N	1231	1276	0	808	
						4748	4	1354	9						
07	62341 X	10450	-0-	-51891	-0-	275	1	6774	2	N	-0-	48	0	760	
						3401	4								
08	61752 X	10561	-0-	-51191	-0-	382	1	10078	2	N	6	20	0	740	6 8
						94	4	7	9						
09	56490 X	1434	-0-	-55056	-0-	3	9			N	3	3	8	740	
10	56761 X	-0-	-0-	-56761	-0-					N	-0-			740	
11	19500 X	NO RPT	-0-	-19500	-0-					N	NO RPT			740	
J. S. BLAIR FEE 2														WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825	
06	63030 X	56942	-0-	-6088	-0-	1875	1	45757	2	N	4262	4248	0	1127	
						4622	4	4688	9						
07	65131 X	27908	-0-	-37223	-0-	921	1	22732	2	N	1819	1850	0	1096	
						2254	4	2001	9						
08	64480 X	9310	-0-	-55170	-0-	68	1	3319	2	N	1	19	0	1077	1 8
						642	4	5280	5						
09	59550 X	4530	-0-	-55020	-0-	21	1	1193	2	N	1			1078	
						3314	5	1	9						
10	60264 X	1558	-0-	-58706	-0-	1540	5			N	-0-			1078	
11	56940 X	NO RPT	-0-	-56940	-0-					N	NO RPT			1078	
J. S. BLAIR FEE 2														WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105	
06	60600 X	54204	-0-	-6396	-0-	1950	1	47577	2	N	4085	4100	0	745	
						183	4	4494	9						
07	62620 X	57020	-0-	-5600	-0-	2036	1	50275	2	N	4235	4257	0	723	
						50	4	4659	9						
08	59024 X	56510	-0-	-2514	-0-	1845	1	49562	2	N	4168	4139	0	747	5 8
						518	4	4585	9						
09	54960 X	54254	-0-	-706	-0-	1664	1	48263	2	N	3916	3903	0	758	2 8
						4308	9								
10	57009 X	55313	-0-	-1696	-0-	1871	1	49096	2	N	3939	3930	0	767	
						4333	9								
11	55170 X	NO RPT	-0-	-55170	-0-					N	NO RPT			767	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
ALICE FEE 34														
WELL #: 2H RRCID -> 286344 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	40860 X	36265	-0-	-4595	-0-	643 1	30867 2	4749 9		N	4317	4354 0		1434
07	41044 X	37311	-0-	-3733	-0-	600 1	31286 2	4824 9		N	4385	4378 0		1441
08	40641 X	36282	-0-	-4359	-0-	545 1	30986 2	4748 9		N	4316	4318 0	4 8	1435
09	37530 X	35107	-0-	-2423	-0-	539 1	30083 2			N	4072	4084 0	2 8	1421
10	38192 X	29106	-0-	-9086	-0-	4479 9				N	3337	3331 0		1427
11	36270 X	NO RPT	-0-	-36270	-0-	493 1	24930 2			N	NO RPT			1427
						3671 9								
STATE J. E. LILES 6														
WELL #: 2H RRCID -> 286346 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9785 - 14515														
06	29675 X	29675	-0-	-0-	-0-	1013 1	24507 2	3144 9		N	2858	2883 0		366
07	29317 X	29317	-0-	-0-	-0-	1011 4	25304 2	2841 9		N	2583	2506 0		443
08	28397 X	28397	-0-	-0-	-0-	141 4	24559 2	2659 9		N	2417	2543 0	7 8	310
09	26497 X	26497	-0-	-0-	-0-	932 1	22102 2			N	1981	1791 0	3 8	497
10	27515 X	27515	-0-	-0-	-0-	247 4	2179 9			N	2272	2225 1		544
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	782 1	24046 2			N	NO RPT			544
						1390 5								
						935 1								
						2499 9								
LAUREN STATE 30														
WELL #: 3H RRCID -> 286414 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 10395 - 14803														
06	94950 X	81629	-0-	-13321	-0-	1531 1	78040 2	1981 9		N	1801	1735 0		1008
07	98115 X	82085	-0-	-16030	-0-	77 4	78776 2	1924 9		N	1749	1799 0		958
08	97061 X	79890	-0-	-17171	-0-	1382 1	76794 2	1890 9		N	1718	1664 0	4 8	1008
09	83670 X	75758	-0-	-7912	-0-	3 4	72860 2			N	1590	1653 0	2 8	943
10	85436 X	65667	-0-	-19769	-0-	1204 1	62690 2			N	1628	1553 0		1018
11	81630 X	NO RPT	-0-	-81630	-0-	1132 1				N	NO RPT			1018
						1749 9								
						1185 1								
						1791 9								
LAUREN STATE 30														
WELL #: 4H RRCID -> 286415 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9510 - 13975														
06	43230 X	37889	-0-	-5341	-0-	667 1	32277 2	4876 9		N	4433	4420 0		607
07	48794 X	43344	-0-	-5450	-0-	69 4	36815 2	5744 9		N	5222	5246 0		583
08	48081 X	46533	-0-	-1548	-0-	695 1	39356 2	6397 9		N	5815	5761 0	3 8	634
09	46530 X	43524	-0-	-3006	-0-	90 4	36849 2			N	5392	5352 0	1 8	673
10	43338 X	43268	-0-	-70	-0-	673 1	36554 2			N	5366	5315 0		724
11	41940 X	NO RPT	-0-	-41940	-0-	107 4				N	NO RPT			724
						645 1								
						5931 9								
						717 1								
						5903 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				//CONT.//	130061								
ALICE FEE 34				WELL #:	3H	RRCID ->	286419	COMPL. DATE	10/12/2018	TOTAL	DEPTH	9430	PERF. 9840 - 14286
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	39660 X	34214	-0-	-5446	-0-	608	1	29430	2	N	3792	3767 0	2506
						5	4	4171	9				
07	40982 X	34893	-0-	-6089	-0-	568	1	30146	2	N	3791	3791 0	2506
						9	4	4170	9				
08	40579 X	33989	-0-	-6590	-0-	500	1	29376	2	N	3727	3711 0	4 8 2518
						13	4	4100	9				
09	35820 X	32242	-0-	-3578	-0-	485	1	27919	2	N	3476	3451 0	2 8 2541
						3824	9						
10	36146 X	32866	-0-	-3280	-0-	554	1	28462	2	N	3493	3519 0	2515
						3842	9						
11	34200 X	NO RPT	-0-	-34200	-0-					N	NO RPT		2515
SHELLY FEE 40				WELL #:	2H	RRCID ->	286440	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL	DEPTH	9357	PERF. 9722 - 14180
06	31770 X	29419	-0-	-2351	-0-	523	1	25768	2	N	2482	2503 0	782
						398	4	2730	9				
07	32829 X	29504	-0-	-3325	-0-	489	1	26348	2	N	2402	2394 0	790
						25	4	2642	9				
08	32519 X	27513	-0-	-5006	-0-	414	1	24562	2	N	2294	2046 0	4 8 1034
						14	4	2523	9				
09	30270 X	25378	-0-	-4892	-0-	386	1	22476	2	N	2140	2049 0	2 8 1123
						46	5	2354	9				
10	30907 X	25067	-0-	-5840	-0-	426	1	22148	2	N	2095	2098 0	1120
						2305	9						
11	29430 X	NO RPT	-0-	-29430	-0-					N	NO RPT		1120
J. S. BLAIR FEE 2				WELL #:	4H	RRCID ->	286444	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL	DEPTH	9573	PERF. 9935 - 18111
06	73530 X	62511	-0-	-11019	-0-	2214	1	53953	2	N	5151	5191 0	735
						678	4	5666	9				
07	71703 X	67227	-0-	-4476	-0-	2338	1	58017	2	N	5317	5224 0	828
						143	4	880	5				
08	70990 X	65314	-0-	-5676	-0-	2106	1	55636	2	N	5143	5169 0	6 8 796
						1915	4	5657	9				
09	63840 X	62928	-0-	-912	-0-	1953	1	55472	2	N	4871	4865 0	3 8 799
						5358	9						
10	67239 X	63971	-0-	-3268	-0-	2182	1	56337	2	N	4844	4767 0	876
						5328	9						
11	65070 X	NO RPT	-0-	-65070	-0-					N	NO RPT		876
ALICE FEE 34				WELL #:	4H	RRCID ->	286511	COMPL. DATE	10/12/2018	TOTAL	DEPTH	9499	PERF. 9980 - 14390
06	42360 X	35837	-0-	-6523	-0-	647	1	31543	2	N	3303	3301 0	1304
						14	4	3633	9				
07	43772 X	36234	-0-	-7538	-0-	612	1	32119	2	N	3164	3155 0	1313
						23	4	3480	9				
08	43338 X	35617	-0-	-7721	-0-	532	1	31688	2	N	3086	3038 0	4 8 1357
						2	4	3395	9				
09	37530 X	33283	-0-	-4247	-0-	519	1	29627	2	N	2852	2926 0	2 8 1281
						3137	9						
10	37572 X	33818	-0-	-3754	-0-	583	1	30091	2	N	2858	2851 0	1288
						3144	9						
11	35850 X	NO RPT	-0-	-35850	-0-					N	NO RPT		1288

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
AVA STATE 36														
WELL #: 3H RRCID -> 286604 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9930 - 14446														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	40770 X	34785	-0-	-5985	-0-	622 1	30103 2	31 4	N	3663	3728 0			1571
07	38874 X	35359	-0-	-3515	-0-	593 1	30834 2	25 4	N	3552	3548 0			1575
08	37944 X	34768	-0-	-3176	-0-	522 1	30482 2	3764 9	N	3422	3378 0	4 8		1615
09	35370 X	31758	-0-	-3612	-0-	487 1	27871 2	3400 9	N	3091	3060 0	2 8		1644
10	36239 X	33788	-0-	-2451	-0-	582 1	29691 2	3515 9	N	3195	3274 0			1565
11	34800 X	NO RPT	-0-	-34800	-0-				N	NO RPT				1565
AVA STATE 36														
WELL #: 4H RRCID -> 286605 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 10310 - 14645														
06	61950 X	53751	-0-	-8199	-0-	992 1	49187 2	75 4	N	3179	3201 0			938
07	60729 X	54894	-0-	-5835	-0-	933 1	50409 2	3552 9	N	3229	3296 0			871
08	59675 X	41967	-0-	-17708	-0-	620 1	37022 2	892 5	N	3121	2969 0	6 8		1017
09	55680 X	38504	-0-	-17176	-0-	604 1	34723 2	3177 9	N	2888	2926 0	3 8		976
10	56916 X	51186	-0-	-5730	-0-	908 1	46766 2	3468 9	N	3153	3120 0			1009
11	53760 X	NO RPT	-0-	-53760	-0-				N	NO RPT				1009
AVA STATE 36														
WELL #: 5H RRCID -> 286775 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 10122 - 14472														
06	42690 X	38678	-0-	-4012	-0-	692 1	33631 2	4355 9	N	3959	4017 0			974
07	44420 X	44420	-0-	-0-	-0-	731 1	38915 2	4774 9	N	4340	4331 0			983
08	43679 X	31589	-0-	-12090	-0-	487 1	28474 2	193 4	N	2214	2087 0	3 8		1107
09	51801 X	51801	-0-	-0-	-0-	811 1	46566 2	4423 9	N	4021	4088 0	2 8		1038
10	44423 X	42344	-0-	-2079	-0-	720 1	37283 2	4341 9	N	3946	3970 0			1014
11	42990 X	NO RPT	-0-	-42990	-0-				N	NO RPT				1014
SCOTT FEE 36														
WELL #: 6H RRCID -> 288566 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9475 - 14616														
06	122460 X	103643	-0-	-18817	-0-	1973 1	99609 2	55 4	N	1824	1874 0			334
07	126170 X	102295	-0-	-23875	-0-	1786 1	98546 2	45 4	N	1744	1759 0			319
08	124806 X	98294	-0-	-26512	-0-	1559 1	94739 2	34 4	N	1784	1660 0	6 8		437
09	114720 X	91291	-0-	-23429	-0-	1477 1	88046 2	1632 9	N	1484	1432 0	3 8		486
10	112313 X	90863	-0-	-21450	-0-	1611 1	85541 2	1686 9	N	1533	1579 0			440
11	103650 X	NO RPT	-0-	-103650	-0-				N	NO RPT				440

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				//CONT.//	130061								
SCOTT FEE 36				WELL #:	4H	RRCID ->	288567	COMPL. DATE	10/15/2019	TOTAL	DEPTH	9542	PERF. 9555 - 14378
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	71940 X	60556	-0-	-11384	-0-	1088	1	53997	2	N	4847	4818 0	840
						139	4	5332	9				
07	71052 X	60874	-0-	-10178	-0-	1006	1	54536	2	N	4736	4781 0	795
						122	4	5210	9				
08	68231 X	59262	-0-	-8969	-0-	889	1	53234	2	N	4557	4479 0	868
						126	4	5013	9			5 8	
09	63750 X	56160	-0-	-7590	-0-	859	1	50342	2	N	4224	4195 0	895
						4646	9					2 8	
10	64573 X	57344	-0-	-7229	-0-	989	1	51695	2	N	4198	4255 0	838
						4618	9						
11	60570 X	NO RPT	-0-	-60570	-0-					N	NO RPT		838
SCOTT FEE 36				WELL #:	5H	RRCID ->	288589	COMPL. DATE	10/11/2019	TOTAL	DEPTH	8962	PERF. 9360 - 14034
06	38280 X	33078	-0-	-5202	-0-	586	1	28194	2	N	3885	3786 0	244
						24	4	4274	9				
07	38409 X	33608	-0-	-4801	-0-	547	1	28778	2	N	3893	3938 0	199
						1	4	4282	9				
08	38068 X	32320	-0-	-5748	-0-	479	1	27781	2	N	3690	3716 0	169
						1	4	4059	9			4 8	
09	35100 X	30967	-0-	-4133	-0-	459	1	26092	2	N	3476	3439 0	204
						3824	9					2 8	
10	35402 X	28866	-0-	-6536	-0-	447	1	23581	2	N	3063	3051 0	216
						880	5	3369	9				
11	33090 X	NO RPT	-0-	-33090	-0-					N	NO RPT		216
W A STATE				WELL #:	7H	RRCID ->	288603	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL	DEPTH	8781	PERF. 9262 - 16729
06	107880 X	98685	-0-	-9195	-0-	2730	1	88335	2	N	6423	6327 0	2916
						555	4	7065	9				
07	110112 X	100489	-0-	-9623	-0-	2827	1	90716	2	N	6314	6364 0	2866
						1	4	6945	9				
08	110112 X	96463	-0-	-13649	-0-	2770	1	87321	2	N	5735	5745 0	2849
						63	4	6309	9			7 8	
09	103470 X	90258	-0-	-13212	-0-	2592	1	80797	2	N	5478	5440 0	2884
						6026	9					3 8	
10	104036 X	91683	-0-	-12353	-0-	2666	1	82768	2	N	5542	5496 0	2930
						6096	9						
11	98700 X	NO RPT	-0-	-98700	-0-					N	NO RPT		2930
ROXANNE FEE 46				WELL #:	4H	RRCID ->	288671	COMPL. DATE	05/22/2019	TOTAL	DEPTH	9364	PERF. 9680 - 14250
06	43050 X	38294	-0-	-4756	-0-	682	1	33023	2	N	4144	4158 0	2682
						31	4	4558	9				
07	39595 X	39595	-0-	-0-	-0-	648	1	34290	2	N	4129	4080 0	2731
						115	4	4542	9				
08	39959 X	38628	-0-	-1331	-0-	576	1	33636	2	N	3916	3930 0	2711
						108	4	4308	9			6 8	
09	38670 X	36843	-0-	-1827	-0-	561	1	32151	2	N	3728	3772 0	2664
						4101	9					3 8	
10	39959 X	37344	-0-	-2615	-0-	637	1	32523	2	N	3735	3707 0	2692
						4109	9						
11	38310 X	NO RPT	-0-	-38310	-0-					N	NO RPT		2692

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
MOTHER FEE 28														
WELL #: 4H RRCID -> 288677 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 14414														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	44880 X	39195	-0-	-5685	-0-	668 1	32033 2	1080 4	N	4922	4860 0			2513
07	45725 X	40149	-0-	-5576	-0-	649 1	33745 2	16 4	N	5217	5265 0			2465
08	45291 X	39046	-0-	-6245	-0-	576 1	32945 2	13 4	N	5011	4955 0	5 8		2516
09	41160 X	37065	-0-	-4095	-0-	557 1	31226 2	5174 9	N	4704	4695 0	2 8		2523
10	41943 X	37604	-0-	-4339	-0-	638 1	31642 2	5171 9	N	4701	4718 0			2506
11	39210 X	NO RPT	-0-	-39210	-0-				N	NO RPT				2506
MOTHER FEE 28														
WELL #: 3H RRCID -> 288678 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9695 - 14701														
06	55170 X	45528	-0-	-9642	-0-	778 1	37466 2	89 4	N	6541	6576 0			1022
07	53134 X	46391	-0-	-6743	-0-	732 1	38577 2	94 4	N	6353	6382 0			993
08	52638 X	44681	-0-	-7957	-0-	646 1	37552 2	86 4	N	5815	5928 0	5 8		875
09	48270 X	47038	-0-	-1232	-0-	700 1	39882 2	6389 9	N	5808	5907 0	2 8		774
10	48577 X	47227	-0-	-1350	-0-	778 1	39752 2	6621 9	N	6019	5929 0			864
11	45540 X	NO RPT	-0-	-45540	-0-				N	NO RPT				864
ROXANNE FEE 46														
WELL #: 3H RRCID -> 288706 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314														
06	41160 X	35908	-0-	-5252	-0-	636 1	31060 2	46 4	N	3787	3767 0			389
07	38843 X	37651	-0-	-1192	-0-	615 1	32678 2	145 4	N	3830	3822 0			397
08	38285 X	37220	-0-	-1065	-0-	559 1	32484 2	148 4	N	3663	3615 0	5 8		440
09	37050 X	35372	-0-	-1678	-0-	541 1	31040 2	3747 9	N	3406	3398 0	2 8		446
10	38161 X	34542	-0-	-3619	-0-	592 1	30226 2	3662 9	N	3329	3488 0			287
11	36450 X	NO RPT	-0-	-36450	-0-				N	NO RPT				287
W A STATE														
WELL #: 6H RRCID -> 288724 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 10028 - 17445														
06	134130 X	116156	-0-	-17974	-0-	3457 1	111853 2	68 4	N	707	843 0			564
07	138601 X	115371	-0-	-23230	-0-	3468 1	111281 2	622 9	N	565	574 0			555
08	138601 X	111436	-0-	-27165	-0-	3399 1	107151 2	354 4	N	484	453 0	7 8		579
09	118620 X	104705	-0-	-13915	-0-	3230 1	100684 2	579 9	N	526	452 0	3 8		650
10	122109 X	104063	-0-	-18046	-0-	3225 1	100139 2	506 9	N	460	432 0			678
11	116160 X	NO RPT	-0-	-116160	-0-				N	NO RPT				678

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
STATE JUDY 3														
WELL #: 1H RRCID -> 288793 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9314 - 14108														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	85320 X	73714	-0-	-11606	-0-	2023 1	65426 2	847 4	5418 9	N	4925	4870 0		3136
07	85405 X	74369	-0-	-11036	-0-	2074 1	66517 2	398 4	5380 9	N	4891	4937 0		3090
08	83700 X	3500	-0-	-80200	-0-	104 1	3275 2	33 4	88 9	N	80	24 0		3146
09	78390 X	42096	-0-	-36294	-0-	1202 1	37529 2	3232 9		N	2938	2899 0	4 8	3181
10	78182 X	53508	-0-	-24674	-0-	1518 1	47291 2	4564 9		N	4149	4199 0		3131
11	73710 X	NO RPT	-0-	-73710	-0-					N	NO RPT			3131
WILLIAM FEE 32														
WELL #: 3H RRCID -> 288795 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9490 - 14014														
06	37830 X	33212	-0-	-4618	-0-	570 1	27370 2	59 4	5213 9	N	4739	4733 0		35
07	39091 X	35625	-0-	-3466	-0-	563 1	29528 2	70 4	5464 9	N	4967	4982 0		20
08	37851 X	34670	-0-	-3181	-0-	500 1	28884 2	66 4	5220 9	N	4745	4760 0	5 8	-0-
09	33810 X	32702	-0-	-1108	-0-	480 1	27316 2	4849 9		N	4408	4405 0	2 8	1
10	35619 X	33300	-0-	-2319	-0-	549 1	27831 2	4865 9		N	4423	4400 0		24
11	34470 X	NO RPT	-0-	-34470	-0-					N	NO RPT			24
WILLIAM FEE 32														
WELL #: 4H RRCID -> 288889 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9450 - 14046														
06	39150 X	35536	-0-	-3614	-0-	606 1	29473 2	66 4	5391 9	N	4901	4842 0		514
07	37851 X	37760	-0-	-91	-0-	597 1	31578 2	35 4	5550 9	N	5045	5025 0		534
08	38378 X	36945	-0-	-1433	-0-	530 1	31070 2	26 4	5319 9	N	4835	4819 0	5 8	545
09	35610 X	35016	-0-	-594	-0-	515 1	29489 2	4975 9		N	4523	4492 0	2 8	574
10	37758 X	36424	-0-	-1334	-0-	600 1	30736 2	5053 9		N	4594	4635 0		533
11	36540 X	NO RPT	-0-	-36540	-0-					N	NO RPT			533
DALE STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 289677 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 9595 - 14560														
06	129450 X	114816	-0-	-14634	-0-	4005 1	97616 2	1323 4	11872 9	N	10793	10799 0		62
07	133765 X	116212	-0-	-17553	-0-	4059 1	99927 2	1036 4	11190 9	N	10173	10158 0		77
08	133765 X	108788	-0-	-24977	-0-	3599 1	95205 2	185 4	9799 9	N	8908	8859 0	7 8	119
09	125850 X	105431	-0-	-20419	-0-	3281 1	93304 2	8786 9		N	7987	7989 0	3 8	114
10	124310 X	101241	-0-	-23069	-0-	3475 1	89935 2	7828 9		N	7116	7075 0		155
11	114810 X	NO RPT	-0-	-114810	-0-					N	NO RPT			155

[illegible]

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON									
CHEVRON U. S. A. INC.																							
DR STATE WISE UNIT 1																							
//CONT.//																							
31913 800																							
148113																							
NON-ASSOCIATED																							
CAPACITY																							
WELL #: 812H																							
RRCID -> 278900																							
COMPL. DATE 07/12/2015																							
TOTAL DEPTH 10085																							
PERF. 8598														- 13465									
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						453			
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						453			
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						453			
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						453			
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						453			
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	189						264			
HH SW 3				WELL #:				6HD		RRCID -> 281560				COMPL. DATE 09/08/2016				TOTAL DEPTH 7624		PERF.10309		- 15039	
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
08		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
09		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
10		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
11		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
HH SW 3				WELL #:				7HC		RRCID -> 281609				COMPL. DATE 09/02/2016				TOTAL DEPTH 9852		PERF.10196		- 14268	
06		34821 X		34821	-0-	-0-	-0-	1092	1	31939	2	Y	1525	1539	0					33			
								112	4	1678	9												
07		59910 X		59910	-0-	-0-	-0-	2141	1	54274	2	Y	3175	3165	0					43			
								2	4	3493	9												
08		51342 X		51342	-0-	-0-	-0-	1994	1	46410	2	Y	2669	2658	0					54			
								2	4	2936	9												
09		31106 X		31106	-0-	-0-	-0-	1129	1	29367	2	Y	553	597	0					10			
								2	4	608	9												
10		42753 X		42753	-0-	-0-	-0-	1716	1	39301	2	Y	1578	1563	0					25			
								1736	9														
*11		68940 X		68940	-0-	-0-	-0-	2914	1	61757	2	Y	3872	3828	0					69			
								10	4	4259	9												
HH SW 3				WELL #:				8HD		RRCID -> 281610				COMPL. DATE 08/30/2016				TOTAL DEPTH 10184		PERF.10393		- 15111	
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
08		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
09		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
10		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
11		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
HH SW 3				WELL #:				5HC		RRCID -> 281639				COMPL. DATE 09/16/2016				TOTAL DEPTH 9762		PERF.10167		- 14461	
06		132447 X		132447	-0-	-0-	-0-	4206	1	123009	2	Y	4364	4329	0					95			
								432	4	4800	9												
07		140647 X		140647	-0-	-0-	-0-	5152	1	130599	2	Y	4447	4482	0					60			
								4	4	4892	9												
08		116131 X		116131	-0-	-0-	-0-	4598	1	107112	2	Y	4016	3995	0					81			
								3	4	4418	9												
09		126607 X		126607	-0-	-0-	-0-	4512	1	117456	2	Y	4211	4214	0					78			
								7	4	4632	9												
10		117046 X		117046	-0-	-0-	-0-	4714	1	108065	2	Y	3879	3896	0					61			
								4267	9														
*11		99168 X		99168	-0-	-0-	-0-	4326	1	91714	2	Y	2830	2841	0					50			
								15	4	3113	9												

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
HH SW 5			WELL #: 26HA			RRCID -> 282232			COMPL. DATE 03/28/2017			TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 13848		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	70640 X	70640	-0-	-0-	-0-	2216	1 64708	2	Y		3171	3156 0		69
						228	4 3488	9						
07	70756 X	70756	-0-	-0-	-0-	2554	1 64703	2	Y		3179	3205 0		43
						2	4 3497	9						
08	65115 X	65115	-0-	-0-	-0-	2525	1 58793	2	Y		3449	3422 0		70
						3	4 3794	9						
09	66545 X	66545	-0-	-0-	-0-	2322	1 60414	2	Y		3459	3465 0		64
						4	4 3805	9						
10	52845 X	52845	-0-	-0-	-0-	2071	1 47437	2	Y		3034	3050 0		48
						3337	9							
*11	41384 X	41384	-0-	-0-	-0-	1740	1 36819	2	Y		2563	2566 0		45
						6	4 2819	9						

HH SW 5			WELL #: 27HC			RRCID -> 282233			COMPL. DATE 03/28/2017			TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-

HH SW 5			WELL #: 28HD			RRCID -> 282234			COMPL. DATE 03/28/2017			TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9976 - 14712		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-

HH SW 5			WELL #: 23HA			RRCID -> 282247			COMPL. DATE 03/27/2017			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716		
06	69352 X	69352	-0-	-0-	-0-	2205	1 64498	2	Y		2203	2196 0		48
						226	4 2423	9						
07	94498 X	94498	-0-	-0-	-0-	3503	1 88804	2	Y		1990	2011 0		27
						2	4 2189	9						
08	85140 X	85140	-0-	-0-	-0-	3413	1 79441	2	Y		2075	2060 0		42
						3	4 2283	9						
09	74172 X	74172	-0-	-0-	-0-	2643	1 68831	2	Y		2449	2446 0		45
						4	4 2694	9						
10	38758 X	38758	-0-	-0-	-0-	1518	1 34710	2	Y		2300	2309 0		36
						2530	9							
*11	78463 X	78463	-0-	-0-	-0-	3460	1 73340	2	Y		1500	1509 0		27
						13	4 1650	9						

HH SW 5			WELL #: 24HC			RRCID -> 282250			COMPL. DATE 03/27/2017			TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HH SW 5		WELL #: 25HD		RRCID -> 282251		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 9942 PERF.10161 - 14883								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HAY BOWEN 29/32				WELL #: 0016WA		RRCID -> 282362		COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9616 - 19557						
06	209323 X	209323	-0-	-0-	-0-	7032	1	188181	2	N	12756	12733	0			126
						78	4	14032	9							
07	205138 X	205138	-0-	-0-	-0-	6555	1	185377	2	N	11965	12013	0			78
						44	4	13162	9							
08	193570 X	193570	-0-	-0-	-0-	6021	1	174958	2	N	11401	11364	0			115
						50	4	12541	9							
09	199222 X	199222	-0-	-0-	-0-	6383	1	180415	2	N	11257	11224	0			148
						41	4	12383	9							
10	195694 X	195694	-0-	-0-	-0-	6695	1	177224	2	N	10665	10693	0			120
						43	4	11732	9							
*11	176811 X	176811	-0-	-0-	-0-	5960	1	159853	2	N	9969	10005	0			84
						32	4	10966	9							
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 1213H		RRCID -> 282459		COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					884
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					884
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					884
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					884
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					884
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	568	1			316
HH SW 3				WELL #: 24HC		RRCID -> 282646		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 14868						
06	87061 X	87061	-0-	-0-	-0-	2699	1	78885	2	Y	4727	4717	0			103
						277	4	5200	9							
07	122948 X	122948	-0-	-0-	-0-	4478	1	113518	2	Y	4500	4542	0			61
						2	4	4950	9							
08	126425 X	126425	-0-	-0-	-0-	5028	1	117036	2	Y	3961	3942	0			80
						4	4	4357	9							
09	123137 X	123137	-0-	-0-	-0-	4399	1	114493	2	Y	3854	3863	0			71
						6	4	4239	9							
10	109281 X	109281	-0-	-0-	-0-	4409	1	101080	2	Y	3447	3464	0			54
						3792	9									
*11	43263 X	43263	-0-	-0-	-0-	1849	1	39208	2	Y	2000	2019	0			35
						6	4	2200	9							
HH SW 3				WELL #: 25HD		RRCID -> 282651		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HH SW 3														
WELL #: 27HC RRCID -> 282657 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10108 - 14658														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	67500 X	67500	-0-	-0-	-0-	2012	1	58831	2	Y	5864	5844	0	127
07	76630 X	76630	-0-	-0-	-0-	207	4	6450	9	Y	6877	6911	0	93
08	108676 X	108676	-0-	-0-	-0-	2620	1	66443	2	Y	6123	6092	0	124
09	89804 X	89804	-0-	-0-	-0-	4196	1	97742	2	Y	6162	6172	0	114
10	82339 X	82339	-0-	-0-	-0-	3	4	6735	9	Y	6063	6081	0	96
*11	95337 X	95337	-0-	-0-	-0-	3071	1	79950	2	Y	4553	4568	0	81
						5	4	6778	9					
						3163	1	72507	2	Y				
						6669	9							
						4070	1	86245	2	Y				
						14	4	5008	9					
HH SW 3														
WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0011WD RRCID -> 282676 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10732 - 18533														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0013WC RRCID -> 282677 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10284 - 20091														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0015WA RRCID -> 282678 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9787 - 19378														
06	81972 X	81972	-0-	-0-	-0-	2608	1	69907	2	N	8574	8567	0	85
07	190205 X	190205	-0-	-0-	-0-	26	4	9431	9	N	10745	10760	0	70
08	193653 X	193653	-0-	-0-	-0-	6087	1	172256	2	N	10474	10439	0	105
09	216439 X	216439	-0-	-0-	-0-	42	4	11820	9	N	10839	10802	0	142
10	209725 X	209725	-0-	-0-	-0-	6060	1	176022	2	N	9636	9669	0	109
*11	192973 X	192973	-0-	-0-	-0-	50	4	11521	9	N	8808	8843	0	74
						6988	1	197483	2	N				
						45	4	11923	9					
						7250	1	191830	2	N				
						45	4	10600	9					
						6583	1	176667	2	N				
						34	4	9689	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																
HAY BOWEN 29/32			WELL #: 0012WD			RRCID -> 282679			COMPL. DATE 12/27/2017			TOTAL DEPTH 9519 PERF.10713 - 20454							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAY SCARLETT 42/43					WELL #: 0011WA			RRCID -> 282726			COMPL. DATE 07/02/2017			TOTAL DEPTH 9068 PERF. 9502 - 19490					
06	62205	X	62205	-0-	-0-	-0-	390	1	52467	2	N	8498	8703	0				506	
							9348	9											
07	68223	X	68223	-0-	-0-	-0-	1463	1	57908	2	N	8047	8071	0				482	
							8852	9											
08	62027	X	62027	-0-	-0-	-0-	1511	1	52798	2	N	7016	6950	0				548	
							7718	9											
09	65291	X	65291	-0-	-0-	-0-	1511	1	56054	2	N	7024	7220	0				352	
							7726	9											
10	69520	X	69520	-0-	-0-	-0-	1463	1	60137	2	N	7200	7017	0				535	
							7920	9											
11	66030	X	49351	-0-	-16679	-0-	1511	1	42328	2	N	5011	5191	0				355	
							5512	9											
HAY GIA 16/21					WELL #: 0013WA			RRCID -> 282794			COMPL. DATE 12/20/2017			TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760					
06	42869	X	42869	-0-	-0-	-0-	1264	1	34377	2	Y	6559	6577	0				40	
							13	4	7215	9									
07	41487	X	41487	-0-	-0-	-0-	1169	1	33573	2	Y	6126	6128	0				38	
							6	4	6739	9									
08	41233	X	41233	-0-	-0-	-0-	1150	1	33968	2	Y	5552	5563	0				27	
							8	4	6107	9									
09	45977	X	45977	-0-	-0-	-0-	1326	1	38018	2	Y	6023	6000	0				50	
							8	4	6625	9									
10	41821	X	41821	-0-	-0-	-0-	1292	1	34742	2	Y	5254	5268	0				36	
							8	4	5779	9									
*11	48325	X	48325	-0-	-0-	-0-	1516	1	41276	2	Y	5022	4931	0				127	
							9	4	5524	9									
DR STATE WISE UNIT 1					WELL #: 3428H			RRCID -> 282874			COMPL. DATE 04/21/2017			TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440					
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						127	
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						127	
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						127	
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						127	
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						127	
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						127	
DR STATE WISE UNIT 1					WELL #: 3029H			RRCID -> 282876			COMPL. DATE 06/24/2017			TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835					
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						435	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						435	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						435	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						435	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						435	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	188	1				345	

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113								
HAY BOWEN 29/32				WELL #: 0014WC		RRCID ->	282899	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL DEPTH	9996	PERF.10372	- 20145
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 3028H		RRCID ->	283166	COMPL. DATE	06/29/2017	TOTAL DEPTH	8067	PERF. 8269	- 13160
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

HAY GIA 16/21				WELL #: 0011WA		RRCID ->	283172	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	9339	PERF. 9760	- 19728
06	61515 X	61515	-0-	-0-	-0-	1959	1	53179	2	Y	5777	5788	0
						22	4	6355	9				36
07	60939 X	60939	-0-	-0-	-0-	1843	1	52710	2	Y	5793	5793	0
						14	4	6372	9				36
08	70204 X	70204	-0-	-0-	-0-	2080	1	61346	2	Y	6147	6154	0
						16	4	6762	9				29
09	70097 X	70097	-0-	-0-	-0-	2143	1	61377	2	Y	5965	5944	0
						15	4	6562	9				50
10	46717 X	43373	-0-	-3344	-0-	1381	1	37024	2	Y	4507	4526	0
						10	4	4958	9				31
11	45210 X	9790	-0-	-35420	-0-	306	1	8258	2	Y	1114	1117	0
						1	4	1225	9				28

HAY GIA 16/21				WELL #: 0012WA		RRCID ->	283176	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	9441	PERF. 9974	- 19756
06	45142 X	45142	-0-	-0-	-0-	1350	1	36659	2	Y	6471	6461	0
						15	4	7118	9				40
07	42367 X	42367	-0-	-0-	-0-	1182	1	33883	2	Y	6632	6631	0
						7	4	7295	9				41
08	47027 X	47027	-0-	-0-	-0-	1315	1	38805	2	Y	6270	6281	0
						10	4	6897	9				30
09	49489 X	49489	-0-	-0-	-0-	1435	1	41105	2	Y	6307	6285	0
						11	4	6938	9				52
10	42755 X	42755	-0-	-0-	-0-	1304	1	35075	2	Y	5787	5799	0
						10	4	6366	9				40
11	37680 X	4278	-0-	-33402	-0-	136	1	3727	2	Y	377	407	0
						415	9						10

HH SW 3				WELL #: 18HC		RRCID ->	283380	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	9782	PERF.10023	- 14714
06	61064 X	61064	-0-	-0-	-0-	1889	1	55129	2	Y	3502	3489	0
						194	4	3852	9				76
07	87956 X	87956	-0-	-0-	-0-	3170	1	80317	2	Y	4061	4082	0
						2	4	4467	9				55
08	70035 X	70035	-0-	-0-	-0-	2728	1	63513	2	Y	3447	3432	0
						2	4	3792	9				70
09	57360 X	57360	-0-	-0-	-0-	2045	1	53215	2	Y	1906	1941	0
						3	4	2097	9				35
10	86361 X	86361	-0-	-0-	-0-	3463	1	79360	2	Y	3216	3200	0
						3538	9						51
*11	68836 X	68836	-0-	-0-	-0-	2873	1	60884	2	Y	4608	4577	0
						10	4	5069	9				82

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HH SW 3														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
//CONT.// 148113														
WELL #: 21HC RRCID -> 283382 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10113 - 14771														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
06	86673 X	86673	-0-	-0-	-0-	2726	1	79683	2	Y	3621	3615	0	79
						281	4	3983	9					
07	62181 X	62181	-0-	-0-	-0-	2236	1	56610	2	Y	3030	3068	0	41
						2	4	3333	9					
08	71187 X	71187	-0-	-0-	-0-	2755	1	64165	2	Y	3876	3839	0	78
						3	4	4264	9					
09	82851 X	82851	-0-	-0-	-0-	2914	1	75842	2	Y	3718	3727	0	69
						5	4	4090	9					
10	93237 X	93237	-0-	-0-	-0-	3699	1	84773	2	Y	4332	4333	0	68
						4765	9							
*11	110692 X	110692	-0-	-0-	-0-	4649	1	98490	2	Y	6851	6798	0	121
						17	4	7536	9					
HAY GIA 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 283395 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9643 - 19625														
06	50038 X	50038	-0-	-0-	-0-	1547	1	41953	2	Y	5929	5944	0	37
						16	4	6522	9					
07	60543 X	49338	-0-	-11205	-0-	1447	1	41420	2	Y	5873	5873	0	37
						11	4	6460	9					
08	61659 X	46395	-0-	-15264	-0-	1312	1	38773	2	Y	5727	5737	0	27
						10	4	6300	9					
09	59670 X	46493	-0-	-13177	-0-	1359	1	38926	2	Y	5636	5616	0	47
						8	4	6200	9					
10	61659 X	41122	-0-	-20537	-0-	1279	1	34206	2	Y	5117	5129	0	35
						8	4	5629	9					
11	50070 X	43293	-0-	-6777	-0-	1340	1	36424	2	Y	5020	4928	0	127
						7	4	5522	9					
HAY GIA 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 283396 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9577 - 19545														
06	61200 X	56793	-0-	-4407	-0-	1753	1	47621	2	Y	6727	6720	0	42
						19	4	7400	9					
07	64976 X	60647	-0-	-4329	-0-	1790	1	51375	2	Y	6791	6791	0	42
						12	4	7470	9					
08	64976 X	64555	-0-	-421	-0-	1875	1	55275	2	Y	6715	6725	0	32
						18	4	7387	9					
09	62880 X	60915	-0-	-1965	-0-	1806	1	51765	2	Y	6666	6643	0	55
						11	4	7333	9					
10	60636 X	55814	-0-	-4822	-0-	1765	1	47413	2	Y	6023	6037	0	41
						11	4	6625	9					
11	62490 X	48101	-0-	-14389	-0-	1485	1	40401	2	Y	5641	5539	0	143
						10	4	6205	9					
HAY GIA 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 283397 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9844 - 19602														
06	46057 X	46057	-0-	-0-	-0-	1399	1	37911	2	Y	6120	6139	0	38
						15	4	6732	9					
07	51925 X	51925	-0-	-0-	-0-	1507	1	43159	2	Y	6589	6586	0	41
						11	4	7248	9					
08	48732 X	48732	-0-	-0-	-0-	1381	1	40683	2	Y	6052	6064	0	29
						11	4	6657	9					
09	46502 X	46502	-0-	-0-	-0-	1355	1	38854	2	Y	5711	5693	0	47
						11	4	6282	9					
10	45211 X	45211	-0-	-0-	-0-	1421	1	38171	2	Y	5098	5110	0	35
						11	4	5608	9					
*11	51042 X	51042	-0-	-0-	-0-	1607	1	43747	2	Y	5163	5067	0	131
						9	4	5679	9					

01/14/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2021 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 401

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113															
HH SW 3			WELL #:		22HD	RRCID	-> 283558	COMPL.	DATE 12/20/2017	TOTAL	DEPTH 10203	PERF.10479	- 14995							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HH SW 3			WELL #:		19HD	RRCID	-> 283559	COMPL.	DATE 12/20/2017	TOTAL	DEPTH 10084	PERF.10352	- 15205							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HAY DENISE STATE 08/05			WELL #:		0011WA	RRCID	-> 283573	COMPL.	DATE 06/08/2018	TOTAL	DEPTH 9348	PERF. 9700	- 19865							
06	64470 X	59055	-0-	-5415	-0-	1742	1	47465	2	N	8936	8957	0		55					
						18	4	9830	9											
07	66402 X	49340	-0-	-17062	-0-	1344	1	38458	2	N	8662	8663	0		54					
						10	4	9528	9											
08	66402 X	45043	-0-	-21359	-0-	1170	1	34562	2	N	8457	8470	0		41					
						8	4	9303	9											
09	64260 X	52172	-0-	-12088	-0-	1443	1	41260	2	N	8598	8568	0		71					
						11	4	9458	9											
10	61727 X	61727	-0-	-0-	-0-	1914	1	51262	2	N	7762	7780	0		53					
						13	4	8538	9											
11	59070 X	3782	-0-	-55288	-0-	122	1	3272	2	N	353	397	0		9					
						388	9													
HAY DENISE STATE 08/05			WELL #:		0012WA	RRCID	-> 283575	COMPL.	DATE 06/08/2018	TOTAL	DEPTH 9424	PERF. 9764	- 19929							
06	70830 X	57074	-0-	-13756	-0-	1750	1	47389	2	N	7196	7218	0		44					
						19	4	7916	9											
07	73191 X	57640	-0-	-15551	-0-	1670	1	47882	2	N	7341	7339	0		46					
						13	4	8075	9											
08	73129 X	45828	-0-	-27301	-0-	1243	1	36688	2	N	7170	7182	0		34					
						10	4	7887	9											
09	65310 X	58637	-0-	-6673	-0-	1707	1	48942	2	N	7252	7226	0		60					
						11	4	7977	9											
10	64697 X	54857	-0-	-9840	-0-	1694	1	45525	2	N	6933	6946	0		47					
						12	4	7626	9											
11	57120 X	3597	-0-	-53523	-0-	117	1	3179	2	N	272	312	0		7					
						2	4	299	9											
HAY DENISE STATE 08/05			WELL #:		0013WA	RRCID	-> 283576	COMPL.	DATE 06/08/2018	TOTAL	DEPTH 9341	PERF. 9742	- 19907							
06	51990 X	44006	-0-	-7984	-0-	1260	1	34187	2	N	7768	7790	0		48					
						14	4	8545	9											
07	56575 X	48096	-0-	-8479	-0-	1339	1	38387	2	N	7602	7603	0		47					
						8	4	8362	9											
08	56575 X	51873	-0-	-4702	-0-	1431	1	42191	2	N	7487	7498	0		36					
						15	4	8236	9											
09	54750 X	49321	-0-	-5429	-0-	1364	1	39099	2	N	8045	8014	0		67					
						8	4	8850	9											
10	52575 X	52575	-0-	-0-	-0-	1628	1	43635	2	N	6638	6660	0		45					
						10	4	7302	9											
11	50220 X	2986	-0-	-47234	-0-	92	1	2556	2	N	307	344	0		8					
						338	9													

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0011WA RRCID -> 283577 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9762 - 19909														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	42090 X	38438	-0-	-3652	-0-	1088 1	29604 2	7735 9	7735 9	N	7032	7054 0		43
07	46686 X	36673	-0-	-10013	-0-	973 1	28013 2	7681 9	7681 9	N	6983	6983 0		43
08	46686 X	38817	-0-	-7869	-0-	1023 1	30184 2	7601 9	7601 9	N	6910	6920 0		33
09	45180 X	39893	-0-	-5287	-0-	1101 1	31579 2	7205 9	7205 9	N	6550	6529 0		54
10	44857 X	34859	-0-	-9998	-0-	1043 1	27891 2	5919 9	5919 9	N	5381	5398 0		37
11	38460 X	-0-	-0-	-38460	-0-	6 4				N	-0-	37 0		-0-
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0012WA RRCID -> 283578 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9821 - 19981														
06	55580 X	55580	-0-	-0-	-0-	1704 1	46257 2	7598 9	7598 9	N	6907	6927 0		43
07	54037 X	54037	-0-	-0-	-0-	1566 1	44901 2	7555 9	7555 9	N	6868	6868 0		43
08	55465 X	55465	-0-	-0-	-0-	1582 1	46634 2	7230 9	7230 9	N	6573	6585 0		31
09	56193 X	56193	-0-	-0-	-0-	1649 1	47194 2	7338 9	7338 9	N	6671	6647 0		55
10	45797 X	45797	-0-	-0-	-0-	1447 1	38680 2	5658 9	5658 9	N	5144	5164 0		35
11	30780 X	-0-	-0-	-30780	-0-	12 4				N	-0-	35 0		-0-
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0013WA RRCID -> 283579 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9608 - 19773														
06	49230 X	48246	-0-	-984	-0-	1447 1	39283 2	7501 9	7501 9	N	6819	6812 0		42
07	55955 X	51670	-0-	-4285	-0-	1471 1	42148 2	8043 9	8043 9	N	7312	7309 0		45
08	55955 X	53313	-0-	-2642	-0-	1493 1	44035 2	7773 9	7773 9	N	7066	7077 0		34
09	54150 X	53241	-0-	-909	-0-	1531 1	43827 2	7874 9	7874 9	N	7158	7133 0		59
10	51677 X	40267	-0-	-11410	-0-	1219 1	32747 2	6295 9	6295 9	N	5723	5743 0		39
11	51600 X	-0-	-0-	-51600	-0-	6 4				N	-0-	39 0		-0-
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0041WC RRCID -> 283653 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 10825 - 17279														
06	166732 X	166732	-0-	-0-	-0-	5355 1	143414 2	17907 9	17907 9	N	16279	16253 0		160
07	175911 X	175911	-0-	-0-	-0-	5348 1	151097 2	19428 9	19428 9	N	17662	17706 0		116
08	142223 X	142223	-0-	-0-	-0-	4255 1	123696 2	14236 9	14236 9	N	12942	12928 0		130
09	194073 X	194073	-0-	-0-	-0-	6030 1	170437 2	17565 9	17565 9	N	15968	15889 0		209
10	153232 X	153232	-0-	-0-	-0-	5025 1	132898 2	15275 9	15275 9	N	13886	13939 0		156
*11	162049 X	162049	-0-	-0-	-0-	5200 1	139484 2	17340 9	17340 9	N	15764	15788 0		132

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113															
HAY BOWEN 29/32			WELL #: 0044WD			RRCID -> 283788			COMPL. DATE 08/21/2018			TOTAL DEPTH 10556 PERF.11503 - 20996						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	157101 X	157101	-0-	-0-	-0-	-0-		5240 56 4	1 140291 11514	2 9		N	10467	10451 0			103	
07	167099 X	167099	-0-	-0-	-0-	-0-		5317 35 4	1 150421 11326	2 9		N	10296	10331 0			68	
08	137338 X	137338	-0-	-0-	-0-	-0-		4230 34 4	1 122848 10226	2 9		N	9296	9270 0			94	
09	130291 X	130291	-0-	-0-	-0-	-0-		4177 28 4	1 118096 7990	2 9		N	7264	7263 0			95	
10	89524 X	89524	-0-	-0-	-0-	-0-		2981 18 4	1 78995 7530	2 9		N	6845	6863 0			77	
*11	52256 X	52256	-0-	-0-	-0-	-0-		1588 7 4	1 42629 8032	2 9		N	7302	7318 0			61	
HAY BOWEN 29/32			WELL #: 0042WD			RRCID -> 283967			COMPL. DATE 06/26/2018			TOTAL DEPTH 10633 PERF.11167 - 21382						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
HH SW 5			WELL #: 5HC			RRCID -> 284010			COMPL. DATE 07/19/2018			TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9756 - 14584						
06	82085 X	82085	-0-	-0-	-0-	-0-		2535 260 4	1 74092 5198	2 9		N	4725	4705 0			102	
07	60791 X	60791	-0-	-0-	-0-	-0-		2150 1 4	1 54471 4169	2 9		N	3790	3841 0			51	
08	39851 X	39851	-0-	-0-	-0-	-0-		1537 2562 9	1 35752	2 2		N	2329	2333 0			47	
09	60242 X	60242	-0-	-0-	-0-	-0-		2086 3 4	1 54289 3864	2 9		N	3513	3495 0			65	
10	77782 X	77782	-0-	-0-	-0-	-0-		3035 5193 9	1 69554	2 2		N	4721	4711 0			75	
*11	64609 X	64609	-0-	-0-	-0-	-0-		2759 10 4	1 58462 3378	2 9		N	3071	3092 0			54	
HH SW 5			WELL #: 7HC			RRCID -> 284014			COMPL. DATE 07/19/2018			TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9752 - 14583						
06	90716 X	90716	-0-	-0-	-0-	-0-		2811 289 4	1 82189 5427	2 9		N	4934	4878 0			107	
07	68539 X	68539	-0-	-0-	-0-	-0-		2420 2 4	1 61356 4761	2 9		N	4328	4377 0			58	
08	69185 X	69185	-0-	-0-	-0-	-0-		2670 3 4	1 62182 4330	2 9		N	3936	3914 0			80	
09	73128 X	73128	-0-	-0-	-0-	-0-		2544 4 4	1 66189 4391	2 9		N	3992	3998 0			74	
10	77105 X	77105	-0-	-0-	-0-	-0-		3058 3968 9	1 70079	2 2		N	3607	3624 0			57	
*11	60939 X	60939	-0-	-0-	-0-	-0-		2618 8 4	1 55513 2800	2 9		N	2545	2557 0			45	
HH SW 5			WELL #: 6HD			RRCID -> 284049			COMPL. DATE 07/19/2018			TOTAL DEPTH 10004 PERF.10163 - 14840						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113												
HH SW 5				WELL #: 17HA		RRCID -> 284085		COMPL. DATE 07/12/2018				TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9186 - 13104				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	85597 X	85597	-0-	-0-	-0-	2681	1	78434	2	N	3824	3811	0			83
						276	4	4206	9							
07	64194 X	64194	-0-	-0-	-0-	2311	1	58588	2	N	2993	3036	0			40
						3	4	3292	9							
08	52626 X	52626	-0-	-0-	-0-	2068	1	48170	2	N	2170	2166	0			44
						1	4	2387	9							
09	63291 X	63291	-0-	-0-	-0-	2201	1	57314	2	N	3430	3411	0			63
						3	4	3773	9							
10	70971 X	70971	-0-	-0-	-0-	2794	1	64079	2	N	3725	3729	0			59
						4098	9									
*11	63534 X	63534	-0-	-0-	-0-	2713	1	57483	2	N	3026	3031	0			54
						9	4	3329	9							

HH SW 5				WELL #: 20HA		RRCID -> 284086		COMPL. DATE 07/12/2018				TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9445 - 14134				
06	73515 X	73515	-0-	-0-	-0-	2280	1	66656	2	N	3950	3945	0			86
						234	4	4345	9							
07	59761 X	59761	-0-	-0-	-0-	2167	1	54911	2	N	2438	2491	0			33
						1	4	2682	9							
08	45483 X	45483	-0-	-0-	-0-	1795	1	41828	2	N	1690	1689	0			34
						1	4	1859	9							
09	58795 X	58795	-0-	-0-	-0-	2062	1	53638	2	N	2811	2793	0			52
						3	4	3092	9							
10	67614 X	67614	-0-	-0-	-0-	2673	1	61265	2	N	3342	3341	0			53
						3676	9									
*11	53629 X	53629	-0-	-0-	-0-	2280	1	48338	2	N	2730	2735	0			48
						8	4	3003	9							

HH SW 5				WELL #: 8HD		RRCID -> 284102		COMPL. DATE 07/19/2018				TOTAL DEPTH 9953 PERF. 10020 - 14833				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5				WELL #: 9HA		RRCID -> 284120		COMPL. DATE 07/12/2018				TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9372 - 13931				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32				WELL #: 0043WC		RRCID -> 284121		COMPL. DATE 05/09/2018				TOTAL DEPTH 10234 PERF. 10648 - 20812				
06	160428 X	160428	-0-	-0-	-0-	5549	1	148584	2	N	5669	5662	0			56
						59	4	6236	9							
07	178902 X	178902	-0-	-0-	-0-	5909	1	167086	2	N	5331	5352	0			35
						43	4	5864	9							
08	146454 X	146454	-0-	-0-	-0-	4715	1	136985	2	N	4285	4277	0			43
						40	4	4714	9							
09	138540 X	138540	-0-	-0-	-0-	4590	1	129717	2	N	3822	3815	0			50
						29	4	4204	9							
10	152721 X	152721	-0-	-0-	-0-	5392	1	142579	2	N	4286	4288	0			48
						35	4	4715	9							
*11	148113 X	148113	-0-	-0-	-0-	5164	1	138452	2	N	4062	4076	0			34
						29	4	4468	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
HH SW 5		WELL #:		10HA	RRCID ->	284264	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	9136	PERF.	9399 - 14089
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HH SW 5		WELL #:		21HC	RRCID ->	284270	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9736	PERF.	9861 - 14342
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HH SW 5		WELL #:		18HC	RRCID ->	284612	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9671	PERF.	9873 - 14746
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HH SW 5		WELL #:		19HD	RRCID ->	284629	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9943	PERF.	10259 - 14936
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HH SW 5		WELL #:		22HD	RRCID ->	284653	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	10069	PERF.	10326 - 14821
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HH SW 3		WELL #:		17HA	RRCID ->	284678	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	9318	PERF.	9768 - 14445
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HH SW 3														
WELL #: 16HA RRCID -> 285133 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9430 - 14371														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	43050 X	25290	-0-	-17760	-0-	761	1	22275	2	N	1978	1988	0	43
07	39339 X	13397	-0-	-25942	-0-	78	4	2176	9	N	1703	1723	0	23
08	39339 X	25401	-0-	-13938	-0-	438	1	11086	2	N	3367	3322	0	68
09	38070 X	33368	-0-	-4702	-0-	1873	9	20801	2	N	3402	3407	0	63
10	37386 X	36435	-0-	-951	-0-	895	1	28528	2	N	3701	3706	0	58
*11	34243 X	34243	-0-	-0-	-0-	1	4	3704	9	N	2878	2885	0	51
						1097	1	28528	2	N				
						1	4	3742	9	N				
						1353	1	31011	2	N				
						4071	9			N				
						1399	1	29673	2	N				
						5	4	3166	9	N				
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0033WA RRCID -> 285253 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9716 - 19907														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HH SW 3														
WELL #: 10HA RRCID -> 285364 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9776 - 14453														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HH SW 3														
WELL #: 9HA RRCID -> 285365 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9601 - 14474														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0031WA RRCID -> 285396 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9492 PERF.10035 - 20228														
06	148915 X	148915	-0-	-0-	-0-	4837	1	129677	2	N	13045	13025	0	129
07	151589 X	151589	-0-	-0-	-0-	51	4	14350	9	N	13036	13080	0	85
08	133596 X	133596	-0-	-0-	-0-	4687	1	132531	2	N	11837	11803	0	119
09	142865 X	142865	-0-	-0-	-0-	31	4	14340	9	N	11434	11403	0	150
10	126303 X	126303	-0-	-0-	-0-	4009	1	116531	2	N	8454	8509	0	95
*11	146317 X	146317	-0-	-0-	-0-	35	4	13021	9	N	10456	10463	0	88
						4450	1	125806	2	N				
						32	4	12577	9	N				
						4264	1	112709	2	N				
						31	4	9299	9	N				
						4840	1	129949	2	N				
						26	4	11502	9	N				

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113											
HAY ARIA 03/46				WELL #: 0011WC		RRCID -> 285486		COMPL. DATE 06/10/2019		TOTAL		DEPTH 10234		PERF.10470 - 20797	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	191357 X	191357	-0-	-0-	-0-	6076	1	164922	2	N	18446	18453	0		86
						68	4	20291	9						
07	189911 X	189911	-0-	-0-	-0-	5721	1	163950	2	N	18364	18336	0		114
						40	4	20200	9						
08	180984 X	180984	-0-	-0-	-0-	5313	1	156743	2	N	17165	17200	0		79
						46	4	18882	9						
09	183279 X	183279	-0-	-0-	-0-	5544	1	158848	2	N	17135	17085	0		129
						38	4	18849	9						
10	172542 X	172542	-0-	-0-	-0-	5597	1	150115	2	N	15266	15314	0		81
						37	4	16793	9						
*11	151379 X	151379	-0-	-0-	-0-	4825	1	131161	2	N	13969	13886	0		164
						27	4	15366	9						

HAY ARIA 03/46				WELL #: 0025WC		RRCID -> 285487		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL		DEPTH 10319		PERF.10595 - 20815	
06	219201 X	219201	-0-	-0-	-0-	7111	1	192974	2	N	17310	17309	0		81
						75	4	19041	9						
07	299219 X	299219	-0-	-0-	-0-	9367	1	268574	2	N	19284	19245	0		120
						66	4	21212	9						
08	286260 X	286260	-0-	-0-	-0-	8729	1	257528	2	N	18120	18156	0		84
						71	4	19932	9						
09	283677 X	283677	-0-	-0-	-0-	8876	1	254291	2	N	18591	18535	0		140
						60	4	20450	9						
10	274603 X	274603	-0-	-0-	-0-	9211	1	247049	2	N	16621	16672	0		89
						60	4	18283	9						
*11	250660 X	250660	-0-	-0-	-0-	8295	1	225609	2	N	15191	15102	0		178
						46	4	16710	9						

HH SW 3				WELL #: 29HA		RRCID -> 285488		COMPL. DATE 11/12/2018		TOTAL		DEPTH 9356		PERF. 9580 - 14461	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HH SW 3				WELL #: 23HA		RRCID -> 285490		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL		DEPTH 9322		PERF. 9269 - 14625	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAY ARIA 03/46 A				WELL #: 0013WC		RRCID -> 285531		COMPL. DATE 06/12/2019		TOTAL		DEPTH 10999		PERF.10324 - 19892	
06	51014 X	51014	-0-	-0-	-0-	1712	1	46575	2	N	2464	2452	0		12
						17	4	2710	9						
07	58660 X	58660	-0-	-0-	-0-	1916	1	54902	2	N	1662	1664	0		10
						14	4	1828	9						
08	52594 X	52594	-0-	-0-	-0-	1678	1	49480	2	N	1292	1296	0		6
						15	4	1421	9						
09	55584 X	55584	-0-	-0-	-0-	1823	1	52254	2	N	1360	1356	0		10
						11	4	1496	9						
10	59663 X	59663	-0-	-0-	-0-	2102	1	56370	2	N	1071	1075	0		6
						13	4	1178	9						
*11	45117 X	45117	-0-	-0-	-0-	1566	1	42574	2	N	882	878	0		10
						7	4	970	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113								
HAY BOWEN 29/32				WELL #: 0032WA		RRCID ->	285583	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	9631	PERF.10049	- 20100
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAY BOWEN 29/32				WELL #: 0034WA		RRCID ->	285588	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	9703	PERF. 9905	- 19808
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HH SW 3				WELL #: 26HA		RRCID ->	285794	COMPL. DATE	11/12/2018	TOTAL DEPTH	9163	PERF. 9249	- 13934
06	47160 X	26457	-0-	-20703	-0-	753	1	22006	2	N	3292	3297 0	71
						77	4	3621	9				
07	47461 X	35013	-0-	-12448	-0-	1212	1	30746	2	N	2776	2810 0	37
						1	4	3054	9				
08	47461 X	13967	-0-	-33494	-0-	525	1	12218	2	N	1113	1127 0	23
						1224	9						
09	42960 X	15063	-0-	-27897	-0-	500	1	12960	2	N	1456	1452 0	27
						1	4	1602	9				
10	39556 X	32459	-0-	-7097	-0-	1201	1	27493	2	N	3423	3396 0	54
						3765	9						
11	34650 X	27372	-0-	-7278	-0-	1092	1	23166	2	N	2827	2831 0	50
						4	4	3110	9				

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0041WA		RRCID ->	285832	COMPL. DATE	07/21/2019	TOTAL DEPTH	8866	PERF. 8873	- 19372
06	83520 X	61055	-0-	-22465	-0-	977	1	54279	2	N	5240	5226 0	64
						35	4	5764	9				
07	74121 X	47440	-0-	-26681	-0-	712	1	42324	2	N	3930	3948 0	46
						81	4	4323	9				
08	74121 X	61329	-0-	-12792	-0-	656	1	54476	2	N	5352	5355 0	43
						310	4	5887	9				
09	70680 X	26723	-0-	-43957	-0-	337	1	24294	2	N	1730	1737 0	36
						189	4	1903	9				
10	67859 X	45167	-0-	-22692	-0-	472	1	40279	2	N	3773	3788 0	21
						266	4	4150	9				
11	61680 X	52201	-0-	-9479	-0-	533	1	45760	2	N	5136	5139 0	18
						258	4	5650	9				

HAY ARIA 03/46				WELL #: 0023WC		RRCID ->	285833	COMPL. DATE	05/22/2019	TOTAL DEPTH	10220	PERF.10472	- 20691
06	368988 X	368988	-0-	-0-	-0-	11943	1	324438	2	N	29524	29553 0	138
						131	4	32476	9				
07	359040 X	359040	-0-	-0-	-0-	11172	1	320247	2	N	25038	25020 0	156
						79	4	27542	9				
08	395510 X	395510	-0-	-0-	-0-	11936	1	352119	2	N	28504	28528 0	132
						101	4	31354	9				
09	361432 X	361432	-0-	-0-	-0-	11202	1	320919	2	N	26578	26510 0	200
						75	4	29236	9				
10	345554 X	345554	-0-	-0-	-0-	11458	1	307357	2	N	24239	24310 0	129
						76	4	26663	9				
*11	321944 X	321944	-0-	-0-	-0-	10565	1	287450	2	N	21699	21574 0	254
						60	4	23869	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON									
CHEVRON U. S. A. INC.																							
HAY ALEX 16/21																							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0044WA RRCID -> 286254 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9138 - 19587														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	74550 X	74383	-0-	-167	-0-	1168	1	64762	2	N	7646	7611	0	93
						42	4	8411	9					
07	77035 X	59680	-0-	-17355	-0-	880	1	52101	2	N	5999	6021	0	71
						100	4	6599	9					
08	78276 X	78276	-0-	-0-	-0-	831	1	68617	2	N	7674	7683	0	62
						387	4	8441	9					
09	74550 X	45739	-0-	-28811	-0-	577	1	41312	2	N	3208	3202	0	68
						321	4	3529	9					
10	86722 X	86722	-0-	-0-	-0-	904	1	77190	2	N	7378	7404	0	42
						512	4	8116	9					
*11	76315 X	76315	-0-	-0-	-0-	790	1	67727	2	N	6742	6760	0	24
						382	4	7416	9					
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0021WC RRCID -> 286258 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 10593 - 20879														
06	298903 X	298903	-0-	-0-	-0-	9938	1	270135	2	N	17023	17027	0	80
						105	4	18725	9					
07	289706 X	289706	-0-	-0-	-0-	9173	1	262770	2	N	16090	16070	0	100
						64	4	17699	9					
08	266124 X	266124	-0-	-0-	-0-	8216	1	242339	2	N	14091	14126	0	65
						69	4	15500	9					
09	261570 X	261570	-0-	-0-	-0-	8324	1	238329	2	N	13509	13472	0	102
						57	4	14860	9					
10	260052 X	260052	-0-	-0-	-0-	8883	1	238252	2	N	11687	11727	0	62
						61	4	12856	9					
*11	225153 X	225153	-0-	-0-	-0-	7587	1	206380	2	N	10134	10077	0	119
						39	4	11147	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0023WA RRCID -> 286325 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8627 - 19412														
06	73200 X	63598	-0-	-9602	-0-	958	1	53022	2	N	8713	8710	0	51
						34	4	9584	9					
07	70525 X	53068	-0-	-17457	-0-	754	1	44823	2	N	6734	6756	0	29
						84	4	7407	9					
08	70742 X	51998	-0-	-18744	-0-	538	1	44526	2	N	6074	6081	0	22
						253	4	6681	9					
09	68460 X	32457	-0-	-36003	-0-	400	1	28788	2	N	2768	2764	0	26
						224	4	3045	9					
10	113059 X	113059	-0-	-0-	-0-	1135	1	96907	2	N	13070	13015	0	81
						640	4	14377	9					
*11	62970 X	62970	-0-	-0-	-0-	616	1	52900	2	N	8324	8351	0	54
						298	4	9156	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0024WA RRCID -> 286363 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8864 - 19651														
06	37251 X	37251	-0-	-0-	-0-	542	1	30043	2	N	6042	6039	0	35
						20	4	6646	9					
07	45136 X	-0-	-0-	-45136	-0-					N	5558	5569	0	24
08	45136 X	33378	-0-	-11758	-0-	339	1	28143	2	N	4305	4313	0	16
						160	4	4736	9					
09	43680 X	26224	-0-	-17456	-0-	329	1	23654	2	N	1870	1868	0	18
						184	4	2057	9					
10	40455 X	1315	-0-	-39140	-0-	8	1	751	2	N	501	516	0	3
						5	4	551	9					
11	35640 X	27250	-0-	-8390	-0-	256	1	21939	2	N	4484	4458	0	29
						123	4	4932	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0042WA RRCID -> 286381 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8996 - 19412														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	77940 X	64096	-0-	-13844	-0-	1035 38 4	57370 5653 9	2	N	5139	5126	0		63
07	80538 X	56804	-0-	-23734	-0-	866 97 4	51274 4567 9	2	N	4152	4166	0		49
08	80538 X	54118	-0-	-26420	-0-	578 270 4	47629 5641 9	2	N	5128	5136	0		41
09	77940 X	44013	-0-	-33927	-0-	564 314 4	40290 2845 9	2	N	2586	2572	0		55
10	72013 X	58639	-0-	-13374	-0-	619 351 4	52925 4744 9	2	N	4313	4344	0		24
11	64530 X	54262	-0-	-10268	-0-	560 272 4	48027 5403 9	2	N	4912	4919	0		17
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0034WA RRCID -> 286400 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9050 - 19511														
06	83940 X	61466	-0-	-22474	-0-	994 35 4	55033 5404 9	2	N	4913	4898	0		60
07	77810 X	43318	-0-	-34492	-0-	658 76 4	38853 3731 9	2	N	3392	3412	0		40
08	77810 X	62125	-0-	-15685	-0-	671 314 4	55435 5705 9	2	N	5186	5184	0		42
09	69690 X	28080	-0-	-41610	-0-	358 200 4	25638 1884 9	2	N	1713	1719	0		36
10	68417 X	52807	-0-	-15610	-0-	564 318 4	48097 3828 9	2	N	3480	3496	0		20
11	61920 X	60697	-0-	-1223	-0-	632 307 4	54332 5426 9	2	N	4933	4936	0		17
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0026WD RRCID -> 286522 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 10944 - 21163														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0045WC RRCID -> 286537 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 10770 - 20768														
06	290139 X	290139	-0-	-0-	-0-	9549 106 4	259296 21188 9	2	N	19262	19216	0		126
07	237199 X	237199	-0-	-0-	-0-	7374 54 4	211162 18609 9	2	N	16917	16952	0		91
08	202307 X	202307	-0-	-0-	-0-	6140 51 4	181321 14795 9	2	N	13450	13489	0		52
09	200496 X	200496	-0-	-0-	-0-	6244 42 4	178906 15304 9	2	N	13913	13867	0		98
10	306929 X	306929	-0-	-0-	-0-	10363 72 4	278050 18444 9	2	N	16767	16726	0		139
*11	280839 X	280839	-0-	-0-	-0-	9363 54 4	254789 16633 9	2	N	15121	15134	0		126

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0033WA RRCID -> 286544 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8780 - 19328														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	74760 X	65775	-0-	-8985	-0-	1054 1	58613 2	38 4	6070 9	N	5518	5499 0		67
07	72602 X	50111	-0-	-22491	-0-	745 1	44228 2	83 4	5055 9	N	4595	4608 0		54
08	72602 X	62345	-0-	-10257	-0-	665 1	55260 2	314 4	6106 9	N	5551	5560 0		45
09	68130 X	40895	-0-	-27235	-0-	525 1	37918 2	297 4	2155 9	N	1959	1963 0		41
10	68386 X	54877	-0-	-13509	-0-	568 1	48534 2	321 4	5454 9	N	4958	4971 0		28
11	66180 X	52880	-0-	-13300	-0-	541 1	46468 2	262 4	5609 9	N	5099	5109 0		18
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0032WA RRCID -> 286567 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8917 - 19437														
06	82080 X	13203	-0-	-68877	-0-	205 1	11271 2	8 4	1719 9	N	1563	1593 0		19
07	81747 X	6293	-0-	-75454	-0-	91 1	5444 2	10 4	748 9	N	680	691 0		8
08	81747 X	61739	-0-	-20008	-0-	640 1	52854 2	299 4	7946 9	N	7224	7174 0		58
09	75600 X	44778	-0-	-30822	-0-	562 1	40276 2	314 4	3626 9	N	3296	3285 0		69
10	101235 X	101235	-0-	-0-	-0-	1050 1	89637 2	592 4	9956 9	N	9051	9069 0		51
*11	63105 X	63105	-0-	-0-	-0-	651 1	55980 2	315 4	6159 9	N	5599	5630 0		20
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0031WA RRCID -> 286635 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 8889 - 19368														
06	63397 X	63397	-0-	-0-	-0-	989 1	54742 2	36 4	7630 9	N	6936	6920 0		85
07	52760 X	52760	-0-	-0-	-0-	764 1	45275 2	87 4	6634 9	N	6031	6045 0		71
08	62553 X	62553	-0-	-0-	-0-	639 1	52953 2	301 4	8660 9	N	7873	7881 0		63
09	50250 X	28553	-0-	-21697	-0-	343 1	24676 2	193 4	3341 9	N	3037	3036 0		64
10	51925 X	48241	-0-	-3684	-0-	481 1	41139 2	272 4	6349 9	N	5772	5803 0		33
11	50250 X	49568	-0-	-682	-0-	480 1	41307 2	233 4	7548 9	N	6862	6871 0		24
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0015WC RRCID -> 286648 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 10492 - 20771														
06	299250 X	299250	-0-	-0-	-0-	9852 1	267520 2	105 4	21773 9	N	19794	19747 0		130
07	321634 X	321634	-0-	-0-	-0-	10118 1	289934 2	71 4	21511 9	N	19555	19580 0		105
08	264252 X	264252	-0-	-0-	-0-	8024 1	236797 2	68 4	19363 9	N	17603	17639 0		69
09	318420 X	318420	-0-	-0-	-0-	10030 1	287269 2	66 4	21055 9	N	19141	19075 0		135
10	249491 X	249491	-0-	-0-	-0-	8360 1	224259 2	53 4	16819 9	N	15290	15298 0		127
*11	169722 X	169722	-0-	-0-	-0-	5541 1	150698 2	31 4	13452 9	N	12229	12254 0		102

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113														
HAY ALEX 16/21			WELL #: 0016WD			RRCID -> 286650			COMPL. DATE 08/27/2019			TOTAL DEPTH 10546 PERF.10925 - 21207					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAY ALEX 16/21			WELL #: 0011WC			RRCID -> 286657			COMPL. DATE 08/26/2019			TOTAL DEPTH 10200 PERF.10508 - 20438					
06	178429 X	178429	-0-	-0-	-0-	-0-	5569 1	151237 2	59 4	21564 9	N	19604	19568 0				129
07	217788 X	217788	-0-	-0-	-0-	-0-	6549 1	187792 2	46 4	23401 9	N	21274	21289 0				114
08	184701 X	184701	-0-	-0-	-0-	-0-	5285 1	155884 2	43 4	23489 9	N	21354	21385 0				83
09	177898 X	177898	-0-	-0-	-0-	-0-	5146 1	147374 2	34 4	25344 9	N	23040	22960 0				163
10	183258 X	183258	-0-	-0-	-0-	-0-	5695 1	152708 2	38 4	24817 9	N	22561	22537 0				187
*11	167249 X	167249	-0-	-0-	-0-	-0-	5141 1	139806 2	28 4	22274 9	N	20249	20267 0				169
HAY ALEX 16/21			WELL #: 0013WC			RRCID -> 286747			COMPL. DATE 08/27/2019			TOTAL DEPTH 10285 PERF.10451 - 20638					
06	324052 X	324052	-0-	-0-	-0-	-0-	10699 1	290624 2	116 4	22613 9	N	20557	20504 0				135
07	322353 X	322353	-0-	-0-	-0-	-0-	10114 1	289959 2	69 4	22211 9	N	20192	20219 0				108
08	263686 X	263686	-0-	-0-	-0-	-0-	8072 1	238061 2	64 4	17489 9	N	15899	15945 0				62
09	274952 X	274952	-0-	-0-	-0-	-0-	8715 1	249501 2	59 4	16677 9	N	15161	15116 0				107
10	251381 X	251381	-0-	-0-	-0-	-0-	8490 1	227815 2	54 4	15022 9	N	13656	13650 0				113
*11	238348 X	238348	-0-	-0-	-0-	-0-	7946 1	216147 2	42 4	14213 9	N	12921	12926 0				108
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0012WD			RRCID -> 286918			COMPL. DATE 06/14/2019			TOTAL DEPTH 10659 PERF.11233 - 20825					
06	221585 X	221585	-0-	-0-	-0-	-0-	7309 1	198385 2	78 4	15813 9	N	14375	14382 0				67
07	227923 X	227923	-0-	-0-	-0-	-0-	7137 1	204735 2	49 4	16002 9	N	14547	14524 0				90
08	209251 X	209251	-0-	-0-	-0-	-0-	6387 1	188413 2	55 4	14396 9	N	13087	13116 0				61
09	208283 X	208283	-0-	-0-	-0-	-0-	6538 1	187312 2	44 4	14389 9	N	13081	13043 0				99
10	197975 X	197975	-0-	-0-	-0-	-0-	6651 1	178478 2	45 4	12801 9	N	11637	11674 0				62
*11	188037 X	188037	-0-	-0-	-0-	-0-	6257 1	170173 2	34 4	11573 9	N	10521	10460 0				123
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0024WD			RRCID -> 286921			COMPL. DATE 05/22/2019			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10626 - 20899					
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113												
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0081WA		RRCID -> 286926		COMPL. DATE 07/29/2019		TOTAL DEPTH 8383		PERF. 8754 - 19215				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	72660 X	61803	-0-	-10857	-0-		979 1	54449 2		N	5764	5751 0			70
							35 4	6340 9							
07	75082 X	51139	-0-	-23943	-0-		760 1	45163 2		N	4664	4679 0			55
							86 4	5130 9							
08	75082 X	66001	-0-	-9081	-0-		690 1	57387 2		N	6908	6908 0			55
							325 4	7599 9							
09	72660 X	38666	-0-	-33994	-0-		486 1	34986 2		N	2655	2654 0			56
							273 4	2921 9							
10	71548 X	49092	-0-	-22456	-0-		506 1	43202 2		N	4635	4665 0			26
							285 4	5099 9							
11	63870 X	48565	-0-	-15305	-0-		487 1	41762 2		N	5527	5534 0			19
							236 4	6080 9							

HAY ALEX 16/21			WELL #: 0042WD		RRCID -> 286932		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10394		PERF.11019 - 21300				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAY ALEX 16/21			WELL #: 0043WC		RRCID -> 286942		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10176		PERF.10647 - 20902				
06	200401 X	200401	-0-	-0-	-0-		6490 1	176235 2		N	16008	15965 0			105
							67 4	17609 9							
07	223059 X	223059	-0-	-0-	-0-		6838 1	195905 2		N	18426	18432 0			99
							47 4	20269 9							
08	213307 X	213307	-0-	-0-	-0-		6384 1	188336 2		N	16846	16879 0			66
							56 4	18531 9							
09	195422 X	195422	-0-	-0-	-0-		6011 1	172196 2		N	15613	15569 0			110
							41 4	17174 9							
10	184936 X	184936	-0-	-0-	-0-		6133 1	164460 2		N	12999	13001 0			108
							44 4	14299 9							
*11	159134 X	159134	-0-	-0-	-0-		5198 1	141290 2		N	11471	11483 0			96
							28 4	12618 9							

HAY ALEX 16/21			WELL #: 0044WD		RRCID -> 286948		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10536		PERF.11142 - 21024				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAY ARIA 03/46			WELL #: 0016WD		RRCID -> 287038		COMPL. DATE 02/27/2020		TOTAL DEPTH 10729		PERF.11098 - 21120				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113															
HAY ALEX 16/21			WELL #: 0014WD			RRCID -> 287072			COMPL. DATE 08/27/2019			TOTAL DEPTH 10506 PERF.10663 - 20946						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	204245 X	204245	-0-	-0-	-0-	-0-		6680 71 4	1 181540 2 9	15954 9	N	14504	14469 0				95	
07	223831 X	223831	-0-	-0-	-0-	-0-		6987 48 4	1 200303 2 9	16493 9	N	14994	15009 0				80	
08	195223 X	195223	-0-	-0-	-0-	-0-		5949 49 4	1 175340 2 9	13885 9	N	12623	12654 0				49	
09	214382 X	214382	-0-	-0-	-0-	-0-		6848 48 4	1 196164 2 9	11322 9	N	10293	10269 0				73	
10	176089 X	176089	-0-	-0-	-0-	-0-		5898 42 4	1 158273 2 9	11876 9	N	10796	10779 0				90	
*11	166923 X	166923	-0-	-0-	-0-	-0-		5521 32 4	1 150085 2 9	11285 9	N	10259	10264 0				85	
HAY ZOELLE 9			WELL #: 0012WA			RRCID -> 287108			COMPL. DATE 12/01/2019			TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9679 - 14741						
06	35816 X	35816	-0-	-0-	-0-	-0-		1088 11 4	1 29455 2 9	5262 9	N	4784	4797 0				30	
07	36456 X	27997	-0-	-8459	-0-	-0-		783 6 4	1 22471 2 9	4737 9	N	4306	4309 0				27	
08	41354 X	20596	-0-	-20758	-0-	-0-		519 3 4	1 15362 2 9	4712 9	N	4284	4290 0				21	
09	40020 X	19593	-0-	-20427	-0-	-0-		513 3 4	1 14703 2 9	4374 9	N	3976	3964 0				33	
10	41354 X	32072	-0-	-9282	-0-	-0-		1006 6 4	1 26943 2 9	4117 9	N	3743	3750 0				26	
11	35850 X	31545	-0-	-4305	-0-	-0-		987 6 4	1 26867 2 9	3685 9	N	3350	3291 0				85	
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0014WD			RRCID -> 287180			COMPL. DATE 06/14/2019			TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149						
06	232197 X	232197	-0-	-0-	-0-	-0-		7654 86 4	1 207718 2 9	16739 9	N	15217	15226 0				71	
07	234409 X	234409	-0-	-0-	-0-	-0-		7337 50 4	1 210306 2 9	16716 9	N	15196	15173 0				94	
08	214671 X	214671	-0-	-0-	-0-	-0-		6557 60 4	1 193361 2 9	14693 9	N	13357	13389 0				62	
09	198257 X	198257	-0-	-0-	-0-	-0-		6220 44 4	1 178173 2 9	13820 9	N	12564	12531 0				95	
10	196758 X	196758	-0-	-0-	-0-	-0-		6621 41 4	1 177635 2 9	12461 9	N	11328	11363 0				60	
*11	175833 X	175833	-0-	-0-	-0-	-0-		5854 32 4	1 159254 2 9	10693 9	N	9721	9667 0				114	
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0022WD			RRCID -> 287214			COMPL. DATE 05/20/2019			TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869						
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HAY ALEX 16/21			WELL #: 0012WD			RRCID -> 287239			COMPL. DATE 08/26/2019			TOTAL DEPTH 10424 PERF.10765 - 21047						
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0046WD RRCID -> 287366 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11003 - 20930														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	71900 X	71900	-0-	-0-	-0-	2196 1	59560 2	N	9202	9195	0			60
07	129132 X	129132	-0-	-0-	-0-	22 4	10122 9	N	13921	13906	0			75
08	204948 X	204948	-0-	-0-	-0-	3836 1	109956 2	N	14549	14567	0			57
09	185753 X	185753	-0-	-0-	-0-	27 4	15313 9	N	13410	13372	0			95
10	177799 X	177799	-0-	-0-	-0-	6196 1	182691 2	N	11729	11727	0			97
*11	143124 X	143124	-0-	-0-	-0-	57 4	16004 9	N	8935	8958	0			74
						5766 1	165195 2	N						
						41 4	14751 9	N						
						5925 1	158935 2	N						
						37 4	12902 9	N						
						4727 1	128543 2	N						
						25 4	9829 9	N						
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0052WA RRCID -> 287407 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8580 - 20239														
06	111870 X	68353	-0-	-43517	-0-	1103 1	61082 2	N	5570	5599	0			51
07	139779 X	34579	-0-	-105200	-0-	41 4	6127 9	N	2939	2972	0			18
08	139779 X	77505	-0-	-62274	-0-	519 1	30767 2	N	7754	7722	0			50
09	135270 X	-0-	-0-	-135270	-0-	60 4	3233 9	N	4187	4193	0			44
10	95821 X	-0-	-0-	-95821	-0-	818 1	67775 2	N	8070	8054	0			60
11	75000 X	64956	-0-	-10044	-0-	383 4	8529 9	N	5287	5307	0			39
						677 1	58135 2	N						
						328 4	5816 9	N						
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0051WA RRCID -> 287436 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8670 - 18985														
06	38831 X	38831	-0-	-0-	-0-	550 1	30459 2	N	7093	7074	0			65
07	46386 X	46386	-0-	-0-	-0-	20 4	7802 9	N	8738	8750	0			53
08	49212 X	49212	-0-	-0-	-0-	608 1	36097 2	N	9749	9739	0			63
09	38190 X	-0-	-0-	-38190	-0-	69 4	9612 9	N	4302	4319	0			46
10	45663 X	-0-	-0-	-45663	-0-	457 1	37816 2	N	-0-	46	0			-0-
11	47610 X	43495	-0-	-4115	-0-	215 4	10724 9	N	10004	9932	0			75
						371 1	31941 2	N						
						179 4	11004 9	N						
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0044WA RRCID -> 287556 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10095 - 19924														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0053WA RRCID -> 287571 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8750 - 18979														
06	15240 X	-0-	-0-	-15240	-0-			N	463	502	0			4
07	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-			N	-0-	4	0			-0-
08	48048 X	48048	-0-	-0-	-0-	468 1	38910 2	N	7682	7632	0			50
09	31920 X	-0-	-0-	-31920	-0-	220 4	8450 9	N	5679	5669	0			60
10	32984 X	-0-	-0-	-32984	-0-			N	9968	9954	0			74
*11	54164 X	54164	-0-	-0-	-0-	537 1	46020 2	N	6680	6703	0			50
						259 4	7348 9	N						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0194WA RRCID -> 287603 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9258 - 20454														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	81820 X	81820	-0-	-0-	-0-	1265 1	69992 2	45 4	10518 9	N	9562	9538 0		87
07	77214 X	77214	-0-	-0-	-0-	1133 1	67141 2	130 4	8810 9	N	8009	8047 0		49
08	81479 X	81479	-0-	-0-	-0-	881 1	72722 2	411 4	7465 9	N	6786	6791 0		44
09	65880 X	-0-	-0-	-65880	-0-					N	4159	4159 0		44
10	68076 X	-0-	-0-	-68076	-0-					N	8171	8155 0		60
*11	69475 X	69475	-0-	-0-	-0-	728 1	62403 2	353 4	5991 9	N	5446	5465 0		41
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0191WA RRCID -> 287604 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8606 - 18768														
06	78812 X	78812	-0-	-0-	-0-	1203 1	66654 2	44 4	10911 9	N	9919	9907 0		91
07	81282 X	18949	-0-	-62333	-0-	207 1	12156 2	24 4	6562 9	N	5965	6020 0		36
08	84413 X	18077	-0-	-66336	-0-	164 1	13469 2	79 4	4365 9	N	3968	3978 0		26
09	81690 X	-0-	-0-	-81690	-0-					N	5255	5225 0		56
10	84413 X	-0-	-0-	-84413	-0-					N	11347	11319 0		84
11	77670 X	62744	-0-	-14926	-0-	606 1	52070 2	293 4	9775 9	N	8886	8903 0		66
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0192WA RRCID -> 287605 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8558 - 20199														
06	82707 X	82707	-0-	-0-	-0-	1276 1	70794 2	49 4	10588 9	N	9625	9590 0		88
07	69497 X	69497	-0-	-0-	-0-	1012 1	60060 2	113 4	8312 9	N	7556	7598 0		46
08	96352 X	96352	-0-	-0-	-0-	1049 1	86879 2	491 4	7933 9	N	7212	7211 0		47
09	81390 X	-0-	-0-	-81390	-0-					N	5868	5853 0		62
10	84103 X	-0-	-0-	-84103	-0-					N	7395	7402 0		55
11	93240 X	66296	-0-	-26944	-0-	694 1	59678 2	335 4	5589 9	N	5081	5097 0		38
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0184WA RRCID -> 287607 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8985 - 19842														
06	114180 X	114180	-0-	-0-	-0-	1897 1	105118 2	68 4	7097 9	Y	6452	6478 0		29
07	161662 X	161662	-0-	-0-	-0-	2565 1	151918 2	291 4	6888 9	Y	6262	6270 0		21
08	164963 X	164963	-0-	-0-	-0-	1881 1	155636 2	880 4	6566 9	Y	5969	5973 0		17
09	164641 X	164641	-0-	-0-	-0-	2184 1	156967 2	1220 4	4270 9	Y	3882	3884 0		15
10	76756 X	24258	-0-	-52498	-0-	269 1	22991 2	152 4	846 9	Y	769	782 0		2
*11	139163 X	139163	-0-	-0-	-0-	1515 1	130065 2	731 4	6852 9	Y	6229	6212 0		19

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0013WA RRCID -> 287625 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8420 - 19207														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	59739 X	59739	-0-	-0-	-0-	903 1	50170 2	N	7848	7848	0			46
07	46302 X	46302	-0-	-0-	-0-	33 4	8633 9	N	5607	5629	0			24
08	62000 X	62000	-0-	-0-	-0-	664 1	39394 2	N	6115	6117	0			22
09	31255 X	31255	-0-	-0-	-0-	76 4	6168 9	N	2338	2338	0			22
10	61580 X	61580	-0-	-0-	-0-	655 1	54310 2	N	6443	6425	0			40
*11	48776 X	48776	-0-	-0-	-0-	308 4	6727 9	N	5834	5836	0			38
						391 1	28072 2	N						
						220 4	2572 9	N						
						626 1	53513 2	N						
						354 4	7087 9	N						
						485 1	41639 2	N						
						235 4	6417 9	N						
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0014WA RRCID -> 287634 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8620 - 19407														
06	42170 X	42170	-0-	-0-	-0-	620 1	34423 2	N	6459	6436	0			38
07	51616 X	51616	-0-	-0-	-0-	22 4	7105 9	N	5541	5555	0			24
08	57598 X	57598	-0-	-0-	-0-	756 1	44680 2	N	5703	5706	0			21
09	33459 X	33459	-0-	-0-	-0-	85 4	6095 9	N	1878	1881	0			18
10	53148 X	53148	-0-	-0-	-0-	608 1	50431 2	N	5895	5877	0			36
*11	44470 X	44470	-0-	-0-	-0-	286 4	6273 9	N	5289	5290	0			35
						426 1	30726 2	N						
						241 4	2066 9	N						
						537 1	45824 2	N						
						302 4	6485 9	N						
						442 1	37996 2	N						
						214 4	5818 9	N						
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0012WA RRCID -> 287635 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8490 - 19276														
06	53301 X	53301	-0-	-0-	-0-	782 1	43432 2	N	8235	8226	0			48
07	61434 X	61434	-0-	-0-	-0-	28 4	9059 9	N	6610	6630	0			28
08	68557 X	68557	-0-	-0-	-0-	896 1	53165 2	N	6950	6953	0			25
09	35798 X	35798	-0-	-0-	-0-	102 4	7271 9	N	2773	2772	0			26
10	70931 X	70931	-0-	-0-	-0-	722 1	59851 2	N	7212	7193	0			45
*11	51107 X	51107	-0-	-0-	-0-	339 4	7645 9	N	5520	5529	0			36
						446 1	32052 2	N						
						250 4	3050 9	N						
						724 1	61864 2	N						
						410 4	7933 9	N						
						515 1	44271 2	N						
						249 4	6072 9	N						
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0182WA RRCID -> 287674 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8763 - 19618														
06	58500 X	-0-	-0-	-58500	-0-			Y	-0-					-0-
07	86685 X	86685	-0-	-0-	-0-	1361 1	80812 2	Y	3961	3948	0			13
08	188974 X	188974	-0-	-0-	-0-	155 4	4357 9	Y	7761	7752	0			22
09	202595 X	202595	-0-	-0-	-0-	2144 1	177291 2	Y	4488	4492	0			18
10	245524 X	245524	-0-	-0-	-0-	1002 4	8537 9	Y	6502	6504	0			16
*11	190162 X	190162	-0-	-0-	-0-	2689 1	193467 2	Y	5665	5663	0			18
						1502 4	4937 9	Y						
						2739 1	234088 2	Y						
						1545 4	7152 9	Y						
						2109 1	180805 2	Y						
						1016 4	6232 9	Y						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0033WA		RRCID -> 287686		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9732 - 19557								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0181WA		RRCID -> 287697		COMPL. DATE 10/01/2019		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8500 - 19367						
06	132865 X	132865	-0-	-0-	-0-	2143	1	118801	2	Y	10766	10793	0			48
						78	4	11843	9							
07	166197 X	166197	-0-	-0-	-0-	2564	1	151926	2	Y	10378	10392	0			34
						291	4	11416	9							
08	172179 X	172179	-0-	-0-	-0-	1932	1	160162	2	Y	8345	8356	0			23
						905	4	9180	9							
09	170193 X	170193	-0-	-0-	-0-	2241	1	161109	2	Y	5084	5087	0			20
						1251	4	5592	9							
10	97123 X	45573	-0-	-51550	-0-	496	1	42393	2	Y	2185	2200	0			5
						280	4	2404	9							
*11	142064 X	142064	-0-	-0-	-0-	1512	1	129833	2	Y	9081	9058	0			28
						730	4	9989	9							
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0104WA		RRCID -> 287698		COMPL. DATE 04/08/2020		TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8615 - 19491						
06	58302 X	58302	-0-	-0-	-0-	827	1	45977	2	N	10425	10365	0			61
						30	4	11468	9							
07	64361 X	64361	-0-	-0-	-0-	898	1	53316	2	N	9133	9155	0			39
						101	4	10046	9							
08	73698 X	73698	-0-	-0-	-0-	757	1	62702	2	N	8986	8992	0			33
						354	4	9885	9							
09	60300 X	56545	-0-	-3755	-0-	724	1	51963	2	N	3140	3143	0			30
						404	4	3454	9							
10	77569 X	77569	-0-	-0-	-0-	799	1	68182	2	N	7398	7382	0			46
						450	4	8138	9							
*11	68665 X	68665	-0-	-0-	-0-	712	1	61196	2	N	5830	5838	0			38
						344	4	6413	9							
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0183WA		RRCID -> 287727		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8637 - 19507						
06	137008 X	137008	-0-	-0-	-0-	2245	1	124682	2	Y	9090	9120	0			40
						82	4	9999	9							
07	167234 X	167234	-0-	-0-	-0-	2617	1	155288	2	Y	8210	8223	0			27
						298	4	9031	9							
08	94240 X	90154	-0-	-4086	-0-	1018	1	84247	2	Y	4013	4029	0			11
						475	4	4414	9							
09	91200 X	50572	-0-	-40628	-0-	664	1	47718	2	Y	1653	1657	0			7
						372	4	1818	9							
10	199470 X	199470	-0-	-0-	-0-	2199	1	187979	2	Y	7318	7307	0			18
						1242	4	8050	9							
*11	163332 X	163332	-0-	-0-	-0-	1788	1	153618	2	Y	6420	6418	0			20
						864	4	7062	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0011WA RRCID -> 287740 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8392 - 19178														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	76514 X	76514	-0-	-0-	-0-	1136	1	62849	2	N	11353	11358	0	66
						41	4	12488	9					
07	64153 X	64153	-0-	-0-	-0-	912	1	53996	2	N	8310	8340	0	36
						104	4	9141	9					
08	75032 X	75032	-0-	-0-	-0-	783	1	64715	2	N	8334	8340	0	30
						367	4	9167	9					
09	39609 X	39609	-0-	-0-	-0-	489	1	35182	2	N	3331	3329	0	32
						274	4	3664	9					
10	73889 X	73889	-0-	-0-	-0-	743	1	63529	2	N	8360	8340	0	52
						421	4	9196	9					
*11	51880 X	51880	-0-	-0-	-0-	517	1	44434	2	N	6072	6084	0	40
						250	4	6679	9					
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0021WA RRCID -> 287741 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8496 - 19281														
06	42976 X	42976	-0-	-0-	-0-	666	1	36905	2	N	4893	4873	0	28
						23	4	5382	9					
07	38920 X	38920	-0-	-0-	-0-	567	1	33627	2	N	4238	4248	0	18
						64	4	4662	9					
08	36723 X	36723	-0-	-0-	-0-	352	1	29364	2	N	6218	6213	0	23
						167	4	6840	9					
09	19980 X	19980	-0-	-0-	-0-	243	1	17500	2	N	1910	1915	0	18
						136	4	2101	9					
10	23452 X	23452	-0-	-0-	-0-	220	1	18834	2	N	3886	3880	0	24
						123	4	4275	9					
*11	40275 X	40275	-0-	-0-	-0-	412	1	35258	2	N	4007	4005	0	26
						197	4	4408	9					
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0022WA RRCID -> 287742 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8689 - 19423														
06	44151 X	44151	-0-	-0-	-0-	660	1	36612	2	N	6233	6214	0	36
						23	4	6856	9					
07	45501 X	45501	-0-	-0-	-0-	650	1	38587	2	N	5626	5638	0	24
						75	4	6189	9					
08	59920 X	59920	-0-	-0-	-0-	627	1	51956	2	N	6403	6404	0	23
						294	4	7043	9					
09	21908 X	21908	-0-	-0-	-0-	273	1	19720	2	N	1602	1610	0	15
						153	4	1762	9					
10	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	37	1	3125	2	N	556	568	0	3
						21	4	612	9					
*11	31321 X	31321	-0-	-0-	-0-	299	1	25732	2	N	4678	4650	0	31
						144	4	5146	9					
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0064WA RRCID -> 287969 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8951 - 19911														
06	53223 X	53223	-0-	-0-	-0-	810	1	44886	2	N	6815	6799	0	62
						30	4	7497	9					
07	87382 X	87382	-0-	-0-	-0-	1314	1	77852	2	N	7335	7352	0	45
						147	4	8069	9					
08	66021 X	66021	-0-	-0-	-0-	690	1	57143	2	N	7150	7149	0	46
						323	4	7865	9					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3176	3188	0	34
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	164	0	1
*11	54142 X	54142	-0-	-0-	-0-	532	1	45647	2	N	7006	6955	0	52
						256	4	7707	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0103WA RRCID -> 287971 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8509 - 19379														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	89520 X	67015	-0-	-22505	-0-	984 1	54446 2	11549 9	N	10499	10453 0			61
07	82150 X	64725	-0-	-17425	-0-	910 1	53786 2	9925 9	N	9023	9045 0			39
08	76244 X	76244	-0-	-0-	-0-	784 1	64555 2	10538 9	N	9580	9584 0			35
09	68760 X	63607	-0-	-5153	-0-	806 1	57753 2	4598 9	N	4180	4175 0			40
10	97079 X	97079	-0-	-0-	-0-	1013 1	86584 2	8909 9	N	8099	8089 0			50
*11	79071 X	79071	-0-	-0-	-0-	825 1	70888 2	6958 9	N	6325	6334 0			41
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0062WA RRCID -> 287972 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8767 - 19773														
06	75000 X	68885	-0-	-6115	-0-	1109 1	61549 2	6186 9	N	5624	5644 0			51
07	77500 X	10291	-0-	-67209	-0-	171 1	9985 2	116 9	N	105	155 0			1
08	77500 X	5570	-0-	-71930	-0-	60 1	4788 2	695 9	N	632	629 0			4
09	75000 X	-0-	-0-	-75000	-0-				N	3836	3799 0			41
10	77500 X	-0-	-0-	-77500	-0-				N	9307	9279 0			69
*11	69506 X	69506	-0-	-0-	-0-	725 1	62185 2	6245 9	N	5677	5703 0			42
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0063WA RRCID -> 287973 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8688 - 19195														
06	87360 X	77961	-0-	-9399	-0-	1232 1	68248 2	8436 9	N	7669	7649 0			70
07	70680 X	58641	-0-	-12039	-0-	846 1	50256 2	7442 9	N	6765	6794 0			41
08	78461 X	76923	-0-	-1538	-0-	799 1	66096 2	9653 9	N	8775	8759 0			57
09	76890 X	-0-	-0-	-76890	-0-				N	4554	4563 0			48
10	79453 X	-0-	-0-	-79453	-0-				N	1418	1456 0			10
11	76890 X	45415	-0-	-31475	-0-	448 1	38401 2	6351 9	N	5774	5741 0			43
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0101WA RRCID -> 287974 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8402 - 19273														
06	84030 X	54685	-0-	-29345	-0-	754 1	41908 2	11997 9	N	10906	10855 0			63
07	86831 X	64827	-0-	-22004	-0-	906 1	53610 2	10207 9	N	9279	9302 0			40
08	83053 X	83053	-0-	-0-	-0-	854 1	70579 2	11220 9	N	10200	10203 0			37
09	58080 X	53029	-0-	-5051	-0-	654 1	46972 2	5038 9	N	4580	4573 0			44
10	103378 X	103378	-0-	-0-	-0-	1056 1	90413 2	11311 9	N	10283	10263 0			64
*11	93248 X	93248	-0-	-0-	-0-	971 1	83308 2	8500 9	N	7727	7740 0			51

FORD, WEST (WOLFCAMP)															31913 800															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																													
CHEVRON U. S. A. INC.															//CONT.// 148113																																																																										
DR STATE WISE UNIT 1															WELL #: 0102WA															RRCID -> 287979															COMPL. DATE 04/07/2020															TOTAL DEPTH 8397															PERF. 8462 - 19344														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																	
06	55007	X	55007	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			780 1	43101 2	N	10088	10041 0						59																																																																	
07	57233	X	57233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			29 4	11097 9	N	8720	8742 0						37																																																																	
08	77011	X	77011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			786 1	46765 2	N	9956	9957 0						36																																																																	
09	58230	X	55191	-0-	-0-	-0-	-3039	-0-	-0-	-0-	-0-			90 4	9592 9	N	4696	4687 0						45																																																																	
10	97074	X	97074	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			783 1	64908 2	N	9349	9336 0						58																																																																	
*11	86285	X	86285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			368 4	10952 9	N	7193	7204 0						47																																																																	
														684 1	48959 2	N																																																																									
														382 4	5166 9	N																																																																									
														998 1	85230 2	N																																																																									
														562 4	10284 9	N																																																																									
														897 1	77043 2	N																																																																									
														433 4	7912 9	N																																																																									
DR STATE WISE UNIT 1															WELL #: 0193WA															RRCID -> 287980															COMPL. DATE 12/10/2019															TOTAL DEPTH 8702															PERF. 8825 - 18998														
06	74353	X	74353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1176 1	65399 2	N	7032	7017 0						64																																																																	
07	73251	X	73251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			43 4	7735 9	N	8462	8474 0						52																																																																	
08	45725	X	40624	-0-	-0-	-0-	-5101	-0-	-0-	-0-	-0-			1062 1	62762 2	N	4984	5004 0						32																																																																	
09	44250	X	-0-	-0-	-0-	-44250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			119 4	9308 9	N	-0-	32 0						-0-																																																																	
10	45725	X	-0-	-0-	-0-	-45725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			418 1	34528 2	N	4075	4045 0						30																																																																	
*11	53725	X	53725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			196 4	5482 9	N	6053	6038 0						45																																																																	
														540 1	46265 2	N																																																																									
														262 4	6658 9	N																																																																									
HAY ALEX 16/21															WELL #: 0034WA															RRCID -> 287981															COMPL. DATE 03/14/2020															TOTAL DEPTH 9446															PERF. 9935 - 20173														
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																																																	
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																																																	
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																																																	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																																																	
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																																																	
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																																																	
DR STATE WISE UNIT 1															WELL #: 0121WA															RRCID -> 287982															COMPL. DATE 05/15/2021															TOTAL DEPTH 7977															PERF. 8337 - 19363														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-																																																																	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-																																																																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-																																																																	
09	116670	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-116670	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-																																																																	
10	120559	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-120559	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-																																																																	
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-																																																																	
DR STATE WISE UNIT 1															WELL #: 0122WA															RRCID -> 287983															COMPL. DATE 05/15/2021															TOTAL DEPTH 8259															PERF. 8519 - 19454														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-																																																																	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-																																																																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-																																																																	
09	59130	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-59130	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-																																																																	
10	61101	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-61101	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-																																																																	
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-																																																																	
DR STATE WISE UNIT 1															WELL #: 0112WA															RRCID -> 288038															COMPL. DATE 04/29/2021															TOTAL DEPTH 8092															PERF. 8456 - 19436														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-																																																																	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-																																																																	
08	73935	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-73935	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-																																																																	
09	71550	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-71550	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-																																																																	
10	73935	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-73935	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-																																																																	
11	71550	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-71550	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-																																																																	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0123WA RRCID -> 288039 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8485 - 19431														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M			AMT CODE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	171870 X	NO RPT	-0-	-171870	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	177599 X	NO RPT	-0-	-177599	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0084WA RRCID -> 288050 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8980 - 19469														
06	87360 X	79102	-0-	-8258	-0-	1257	1	69665	2	N	7393	7367	0	90
						48	4	8132	9					
07	90272 X	57339	-0-	-32933	-0-	855	1	50674	2	N	5194	5223	0	61
						97	4	5713	9					
08	90272 X	81481	-0-	-8791	-0-	868	1	71846	2	N	7602	7602	0	61
						405	4	8362	9					
09	87360 X	51654	-0-	-35706	-0-	654	1	46927	2	N	3370	3360	0	71
						366	4	3707	9					
10	87834 X	87834	-0-	-0-	-0-	920	1	78650	2	N	7039	7070	0	40
						521	4	7743	9					
*11	80229 X	80229	-0-	-0-	-0-	839	1	72007	2	N	6343	6361	0	22
						406	4	6977	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0061WA RRCID -> 288051 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8697 - 19677														
06	88890 X	70903	-0-	-17987	-0-	1141	1	63431	2	N	5718	5713	0	52
						41	4	6290	9					
07	91853 X	29523	-0-	-62330	-0-	431	1	25419	2	N	3295	3327	0	20
						48	4	3625	9					
08	77407 X	70957	-0-	-6450	-0-	673	1	55432	2	N	13216	13150	0	86
						314	4	14538	9					
09	74910 X	-0-	-0-	-74910	-0-					N	10269	10246	0	109
10	77407 X	-0-	-0-	-77407	-0-					N	19021	18990	0	140
11	69870 X	67749	-0-	-2121	-0-	645	1	55432	2	N	10326	10389	0	77
						313	4	11359	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0083WA RRCID -> 288059 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 8762 - 19177														
06	99720 X	67826	-0-	-31894	-0-	1089	1	60387	2	N	5736	5719	0	70
						40	4	6310	9					
07	88164 X	52854	-0-	-35310	-0-	795	1	47066	2	N	4458	4476	0	52
						89	4	4904	9					
08	88164 X	73350	-0-	-14814	-0-	787	1	65073	2	N	6475	6475	0	52
						367	4	7123	9					
09	79830 X	47510	-0-	-32320	-0-	606	1	43539	2	N	2753	2747	0	58
						337	4	3028	9					
10	78833 X	77337	-0-	-1496	-0-	817	1	69824	2	N	5668	5694	0	32
						461	4	6235	9					
11	70980 X	68302	-0-	-2678	-0-	718	1	61530	2	N	5189	5203	0	18
						346	4	5708	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0082WA RRCID -> 288069 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8846 - 19302														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	91350 X	75824	-0-	-15526	-0-	1235 1	68530 2	6012 9	6012 9	N	5465	5454 0		67
07	94395 X	58016	-0-	-36379	-0-	887 1	52439 2	4588 9	4588 9	N	4171	4189 0		49
08	94395 X	79032	-0-	-15363	-0-	102 4	71314 2	6454 9	6454 9	N	5867	5869 0		47
09	90870 X	53296	-0-	-37574	-0-	862 1	49340 2	2885 9	2885 9	N	2623	2615 0		55
10	92039 X	90347	-0-	-1692	-0-	402 4	82563 2	6273 9	6273 9	N	5703	5726 0		32
11	76470 X	65712	-0-	-10758	-0-	687 1	59175 2	5510 9	5510 9	N	5009	5023 0		18
						384 4								
						966 1								
						545 4								
						692 1								
						335 4								
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0032WA RRCID -> 288084 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9893 - 19584														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0031WA RRCID -> 288086 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9697 - 19577														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0124WA RRCID -> 288089 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8627 - 19611														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	127650 X	NO RPT	-0-	-127650	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	131905 X	NO RPT	-0-	-131905	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	127650 X	NO RPT	-0-	-127650	-0-					Y	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0111WA RRCID -> 288090 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8270 - 19198														
06	14B2 EXT	65839	-0-	65839	87200	926 1	51206 2	13674 9	13674 9	Y	12431	12407 0		55
07	14B2 EXT	7878	-0-	7878	95078	110 1	6470 2	1285 9	1285 9	Y	1168	1219 0		4
08	212898 X	117820	-0-	-95078	-0-	13 4	98944 2	17120 9	17120 9	Y	15564	15525 0		43
09	115492 X	115492	-0-	-0-	-0-	1197 1	102921 2	10339 9	10339 9	Y	9399	9405 0		37
10	275699 X	275699	-0-	-0-	-0-	559 4	248034 2	23126 9	23126 9	Y	21024	21010 0		51
*11	110732 X	110732	-0-	-0-	-0-	1431 1	96767 2	12291 9	12291 9	Y	11174	11190 0		35
						801 4								
						2902 1								
						1637 4								
						1129 1								
						545 4								

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON													
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113																			
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0041WA		RRCID -> 288174		COMPL. DATE 01/06/2020		TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9618 - 19582													
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT						-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT						-0-
08		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT						-0-
09		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT						-0-
10		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT						-0-
11		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT						-0-
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0042WA		RRCID -> 288175		COMPL. DATE 01/09/2020		TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9953 - 19665													
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT						-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT						-0-
08		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT						-0-
09		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT						-0-
10		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT						-0-
11		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT						-0-
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0113WA		RRCID -> 288217		COMPL. DATE 05/01/2021		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8427 - 19403													
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		N	NO RPT						-0-
08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		Y	-0-						-0-
09	68460 X		NO RPT	-0-	-68460	-0-	-0-	-0-				Y		N	NO RPT						-0-
10	0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		N	NO RPT						-0-
11	0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		N	NO RPT						-0-
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0043WA		RRCID -> 288220		COMPL. DATE 01/09/2020		TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9707 - 19545													
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT						-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT						-0-
08		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT						-0-
09		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT						-0-
10		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT						-0-
11		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT						-0-
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0033WA		RRCID -> 288238		COMPL. DATE 03/14/2020		TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9799 - 20033													
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT						-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT						-0-
08		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT						-0-
09		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT						-0-
10		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT						-0-
11		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT						-0-
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0114WA		RRCID -> 288312		COMPL. DATE 05/01/2021		TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8654 - 19630													
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		N	NO RPT						-0-
08	67580 X		NO RPT	-0-	-67580	-0-	-0-	-0-				Y		Y	NO RPT						-0-
09	65400 X		NO RPT	-0-	-65400	-0-	-0-	-0-				Y		N	NO RPT						-0-
10	67580 X		NO RPT	-0-	-67580	-0-	-0-	-0-				Y		Y	NO RPT						-0-
11	65400 X		NO RPT	-0-	-65400	-0-	-0-	-0-				Y		N	NO RPT						-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//		148113										
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:		0091WA	RRCID -> 288313		COMPL. DATE 04/02/2020		TOTAL DEPTH		8112	PERF. 8342	- 19203	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	88164 X	88164	-0-	-0-	-0-	1302 1	72203 2	48 4	14611 9	N	13283	13287 0				77
07	65107 X	65107	-0-	-0-	-0-	883 1	52329 2	100 4	11795 9	N	10723	10754 0				46
08	76228 X	76228	-0-	-0-	-0-	758 1	62731 2	354 4	12385 9	N	11259	11264 0				41
09	49735 X	49735	-0-	-0-	-0-	603 1	43172 2	336 4	5624 9	N	5113	5105 0				49
10	89991 X	89991	-0-	-0-	-0-	897 1	76556 2	508 4	12030 9	N	10936	10917 0				68
*11	78821 X	78821	-0-	-0-	-0-	783 1	67199 2	380 4	10459 9	N	9508	9514 0				62
HAY ALEX 16/21				WELL #:		0023WA	RRCID -> 288315		COMPL. DATE 03/04/2020		TOTAL DEPTH		9557	PERF. 9699	- 20005	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:		0092WA	RRCID -> 288411		COMPL. DATE 04/02/2020		TOTAL DEPTH		8248	PERF. 8691	- 19551	
06	115590 X	115590	-0-	-0-	-0-	1811 1	100562 2	66 4	13151 9	N	11955	11962 0				69
07	95026 X	95026	-0-	-0-	-0-	1408 1	83337 2	161 4	10120 9	N	9200	9230 0				39
08	100019 X	100019	-0-	-0-	-0-	1060 1	87773 2	496 4	10690 9	N	9718	9722 0				35
09	54226 X	54226	-0-	-0-	-0-	675 1	48616 2	379 4	4556 9	N	4142	4138 0				39
10	101298 X	101298	-0-	-0-	-0-	1046 1	89309 2	591 4	10352 9	N	9411	9392 0				58
*11	91496 X	91496	-0-	-0-	-0-	949 1	81583 2	459 4	8505 9	N	7732	7739 0				51
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:		0093WA	RRCID -> 288415		COMPL. DATE 04/03/2020		TOTAL DEPTH		8165	PERF. 8432	- 19292	
06	100477 X	100477	-0-	-0-	-0-	1551 1	86026 2	56 4	12844 9	N	11676	11687 0				68
07	85972 X	85972	-0-	-0-	-0-	1262 1	74886 2	145 4	9679 9	N	8799	8829 0				38
08	93638 X	93638	-0-	-0-	-0-	991 1	82007 2	462 4	10178 9	N	9253	9257 0				34
09	77520 X	75570	-0-	-1950	-0-	960 1	68923 2	536 4	5151 9	N	4683	4672 0				45
10	99053 X	99053	-0-	-0-	-0-	1016 1	86898 2	575 4	10564 9	N	9604	9590 0				59
*11	84108 X	84108	-0-	-0-	-0-	869 1	74417 2	420 4	8402 9	N	7638	7647 0				50

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0094WA RRCID -> 288425 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8617 - 19477														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	72404 X	72404	-0-	-0-	-0-	1049	1	58102	2	N	12014	11997	0	70
						38	4	13215	9					
07	80158 X	80158	-0-	-0-	-0-	1160	1	68684	2	N	9257	9287	0	40
						131	4	10183	9					
08	88265 X	88265	-0-	-0-	-0-	925	1	76491	2	N	9470	9475	0	35
						432	4	10417	9					
09	70205 X	70205	-0-	-0-	-0-	889	1	63788	2	N	4574	4565	0	44
						497	4	5031	9					
10	103368 X	103368	-0-	-0-	-0-	1074	1	91767	2	N	9020	9008	0	56
						605	4	9922	9					
*11	80473 X	80473	-0-	-0-	-0-	839	1	71998	2	N	6574	6587	0	43
						405	4	7231	9					
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0014WA RRCID -> 288449 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8272 - 19175														
06	130938 X	130938	-0-	-0-	-0-	4576	1	120383	2	N	5435	5441	0	43
						5979	9							
07	134756 X	134756	-0-	-0-	-0-	3594	1	125092	2	N	5518	5495	0	66
						6070	9							
08	126448 X	126448	-0-	-0-	-0-	3341	1	118490	2	N	4197	4218	0	45
						4617	9							
09	121499 X	121499	-0-	-0-	-0-	4359	1	112905	2	N	3850	3847	0	48
						4235	9							
10	119562 X	119562	-0-	-0-	-0-	3339	1	112139	2	N	3713	3704	0	57
						4084	9							
*11	105639 X	105639	-0-	-0-	-0-	2957	1	99259	2	N	3112	3115	0	54
						3423	9							
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0211WA RRCID -> 288450 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8815 - 19660														
06	255326 X	255326	-0-	-0-	-0-	4299	1	238526	2	Y	11221	11179	0	140
						158	4	12343	9					
07	195162 X	195162	-0-	-0-	-0-	3132	1	185493	2	Y	5621	5699	0	62
						354	4	6183	9					
08	214687 X	214687	-0-	-0-	-0-	2443	1	202320	2	Y	7983	7956	0	89
						1143	4	8781	9					
09	189751 X	189751	-0-	-0-	-0-	2534	1	182204	2	Y	3269	3269	0	89
						1417	4	3596	9					
10	303319 X	303319	-0-	-0-	-0-	3394	1	289818	2	Y	7450	7430	0	109
						1912	4	8195	9					
*11	250877 X	250877	-0-	-0-	-0-	2799	1	240097	2	Y	6028	6062	0	75
						1350	4	6631	9					
HAY ZOELLE 9														
WELL #: 0013WA RRCID -> 288485 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9662 - 14701														
06	51330 X	45162	-0-	-6168	-0-	1414	1	38392	2	N	4855	4863	0	30
						15	4	5341	9					
07	51462 X	51462	-0-	-0-	-0-	1565	1	44769	2	N	4652	4653	0	29
						11	4	5117	9					
08	47244 X	35394	-0-	-11850	-0-	989	1	29166	2	N	4755	4761	0	23
						8	4	5231	9					
09	45180 X	39372	-0-	-5808	-0-	1176	1	33669	2	N	4108	4097	0	34
						8	4	4519	9					
10	51460 X	40284	-0-	-11176	-0-	1292	1	34666	2	N	3924	3931	0	27
						10	4	4316	9					
11	49800 X	37054	-0-	-12746	-0-	1172	1	31856	2	N	3654	3588	0	93
						7	4	4019	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.															
HAY ZOELLE 9															
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 148113															
WELL #: 0014WA RRCID -> 288486 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9640 - 14537															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	43560 X	36028	-0-	-7532	-0-	1118	1	30365	2	N	4119	4131	0		25
						14	4	4531	9						
07	41509 X	27935	-0-	-13574	-0-	797	1	22841	2	N	3899	3900	0		24
						8	4	4289	9						
08	41509 X	33318	-0-	-8191	-0-	961	1	28298	2	N	3680	3686	0		18
						11	4	4048	9						
09	40170 X	31830	-0-	-8340	-0-	937	1	26823	2	N	3693	3680	0		31
						8	4	4062	9						
10	38843 X	32071	-0-	-6772	-0-	1020	1	27475	2	N	3246	3255	0		22
						5	4	3571	9						
11	36060 X	31145	-0-	-4915	-0-	982	1	26752	2	N	3095	3038	0		79
						6	4	3405	9						
TAYLOR RANCH STATE UNIT															
WELL #: 0015WA RRCID -> 288501 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7976 - 18893															
06	127330 X	127330	-0-	-0-	-0-	4349	1	114409	2	N	7793	7796	0		61
						8572	9								
07	127918 X	127918	-0-	-0-	-0-	3368	1	117178	2	N	6702	6683	0		80
						7372	9								
08	123504 X	121833	-0-	-1671	-0-	3150	1	111695	2	N	6353	6365	0		68
						6988	9								
09	119520 X	113053	-0-	-6467	-0-	3977	1	103009	2	N	5515	5514	0		69
						6067	9								
10	123504 X	111036	-0-	-12468	-0-	3046	1	102270	2	N	5200	5189	0		80
						5720	9								
11	119520 X	104176	-0-	-15344	-0-	2863	1	96131	2	N	4711	4709	0		82
						5182	9								
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0212WA RRCID -> 288516 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8364 - 19195															
06	143329 X	143329	-0-	-0-	-0-	2412	1	133762	2	Y	6425	6414	0		80
						87	4	7068	9						
07	123574 X	123574	-0-	-0-	-0-	1955	1	115813	2	Y	5076	5100	0		56
						222	4	5584	9						
08	173616 X	173616	-0-	-0-	-0-	1973	1	163292	2	Y	6754	6734	0		76
						922	4	7429	9						
09	111911 X	111911	-0-	-0-	-0-	1485	1	106769	2	Y	2569	2575	0		70
						831	4	2826	9						
10	162025 X	162025	-0-	-0-	-0-	1791	1	152975	2	Y	5682	5669	0		83
						1009	4	6250	9						
*11	134624 X	134624	-0-	-0-	-0-	1482	1	127191	2	Y	4759	4783	0		59
						716	4	5235	9						
HAY ALEX 16/21															
WELL #: 0021WA RRCID -> 288528 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9853 - 20159															
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113								
HAY ZOELLE 9				WELL #: 0015WA		RRCID ->	288652	COMPL. DATE	11/26/2019	TOTAL DEPTH	9303	PERF. 9664 - 14708	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	30540 X	30540	-0-	-0-	-0-	903 1	24589 2	N	4579	4591	0		28
07	33356 X	24435	-0-	-8921	-0-	11 4	5037 9	N	4362	4363	0		27
08	33356 X	25714	-0-	-7642	-0-	662 1	18973 2	N	4110	4117	0		20
09	32280 X	25242	-0-	-7038	-0-	2 4	4798 9	N	4082	4068	0		34
10	31558 X	23365	-0-	-8193	-0-	696 1	20489 2	N	3583	3593	0		24
11	30570 X	18570	-0-	-12000	-0-	8 4	4521 9	N	3020	2967	0		77
						698 1	20049 2						
						5 4	4490 9						
						700 1	18718 2						
						6 4	3941 9						
						541 1	14705 2						
						2 4	3322 9						
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0213WA		RRCID ->	288731	COMPL. DATE	06/09/2020	TOTAL DEPTH	7883	PERF. 8459 - 19297	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0214WA		RRCID ->	288732	COMPL. DATE	06/02/2020	TOTAL DEPTH	7973	PERF. 8555 - 19401	
06	240889 X	240889	-0-	-0-	-0-	4134 1	229446 2	Y	6506	6484	0		81
07	210921 X	210921	-0-	-0-	-0-	152 4	7157 9	Y	5085	5110	0		56
08	224497 X	224497	-0-	-0-	-0-	3400 1	201541 2	Y	5647	5640	0		63
09	148560 X	137239	-0-	-11321	-0-	386 4	5594 9	Y	2001	2010	0		54
10	223401 X	223401	-0-	-0-	-0-	2590 1	214482 2	Y	4656	4642	0		68
*11	189531 X	189531	-0-	-0-	-0-	1213 4	6212 9	Y	4084	4101	0		51
						1837 1	132175 2						
						1026 4	2201 9						
						2509 1	214355 2						
						1415 4	5122 9						
						2120 1	181897 2						
						1022 4	4492 9						
TAYLOR RANCH STATE UNIT				WELL #: 0012WA		RRCID ->	288780	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL DEPTH	7493	PERF. 7826 - 18715	
06	136607 X	136607	-0-	-0-	-0-	4682 1	123194 2	N	7937	7946	0		63
07	138009 X	138009	-0-	-0-	-0-	8731 9		N	7137	7115	0		85
08	133486 X	132370	-0-	-1116	-0-	3635 1	126523 2	N	6531	6546	0		70
09	129363 X	129363	-0-	-0-	-0-	7851 9		N	6207	6200	0		77
10	133486 X	128053	-0-	-5433	-0-	3434 1	121752 2	N	5904	5891	0		90
11	129180 X	115576	-0-	-13604	-0-	7184 9		N	5120	5120	0		90
						4556 1	117979 2						
						6828 9							
						3515 1	118044 2						
						6494 9							
						3180 1	106764 2						
						5632 9							
HAY ARIA 03/46				WELL #: 0034WA		RRCID ->	288809	COMPL. DATE	01/08/2020	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 9984 - 19780	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113														
HAY ALEX 16/21			WELL #:		0024WA	RRCID ->	288852	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL	DEPTH	9374	PERF.	9638 - 19923					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #:		0011WA	RRCID ->	288876	COMPL. DATE	07/02/2020	TOTAL	DEPTH	7577	PERF.	8121 - 19012					
06	139230 X	139230	-0-	-0-	-0-		4721	1	124211	2	N	9362	9376	0				74	
							10298	9											
07	140073 X	140073	-0-	-0-	-0-		3653	1	127112	2	N	8462	8435	0				101	
							9308	9											
08	135500 X	135500	-0-	-0-	-0-		3478	1	123307	2	N	7923	7939	0				85	
							8715	9											
09	132311 X	132311	-0-	-0-	-0-		4603	1	119204	2	N	7731	7720	0				96	
							8504	9											
10	130730 X	130730	-0-	-0-	-0-		3551	1	119205	2	N	7249	7234	0				111	
							7974	9											
*11	128718 X	128718	-0-	-0-	-0-		3503	1	117628	2	N	6897	6887	0				121	
							7587	9											
HAY ALEX 16/21			WELL #:		0032WA	RRCID ->	288884	COMPL. DATE	03/17/2020	TOTAL	DEPTH	9361	PERF.	9681 - 19770					
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0215WA	RRCID ->	289086	COMPL. DATE	06/02/2020	TOTAL	DEPTH	7914	PERF.	8377 - 19223					
06	120990 X	120990	-0-	-0-	-0-		2044	1	113306	2	N	5059	5044	0				63	
							75	4	5565	9									
07	102724 X	102724	-0-	-0-	-0-		1623	1	96309	2	N	4189	4206	0				46	
							184	4	4608	9									
08	115553 X	115553	-0-	-0-	-0-		1312	1	108755	2	N	4429	4425	0				50	
							614	4	4872	9									
09	50601 X	50601	-0-	-0-	-0-		673	1	48394	2	N	1052	1073	0				29	
							377	4	1157	9									
10	93200 X	93200	-0-	-0-	-0-		1028	1	87736	2	N	3505	3483	0				51	
							580	4	3856	9									
*11	99482 X	99482	-0-	-0-	-0-		1096	1	94021	2	N	3488	3496	0				43	
							528	4	3837	9									
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0222WA	RRCID ->	289238	COMPL. DATE	07/23/2020	TOTAL	DEPTH	7938	PERF.	8512 - 19365					
06	72060 X	38643	-0-	-33417	-0-		564	1	31268	2	Y	6173	6154	0				77	
							21	4	6790	9									
07	63426 X	36017	-0-	-27409	-0-		500	1	29733	2	Y	5206	5226	0				57	
							57	4	5727	9									
08	63426 X	46486	-0-	-16940	-0-		489	1	40352	2	Y	4923	4925	0				55	
							230	4	5415	9									
09	61380 X	32513	-0-	-28867	-0-		414	1	29561	2	Y	2095	2093	0				57	
							233	4	2305	9									
10	55404 X	55404	-0-	-0-	-0-		577	1	49364	2	Y	4667	4656	0				68	
							329	4	5134	9									
*11	47737 X	47737	-0-	-0-	-0-		499	1	42686	2	Y	3918	3937	0				49	
							242	4	4310	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113								
HAY ALEX 16/21				WELL #: 0031WA		RRCID ->	289362	COMPL. DATE	03/29/2020	TOTAL DEPTH	9544	PERF.	9764 - 20002
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0225WA		RRCID ->	289460	COMPL. DATE	07/22/2020	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	8421 - 19294
06	54990	X	36042	-0-	-18948	-0-	461 1	25528 2	Y	9122	9091	0	114
							19 4	10034 9					
07	53227	X	27138	-0-	-26089	-0-	312 1	18540 2	Y	7501	7533	0	82
							35 4	8251 9					
08	53227	X	39074	-0-	-14153	-0-	361 1	30237 2	Y	7550	7548	0	84
							171 4	8305 9					
09	43620	X	22425	-0-	-21195	-0-	259 1	18819 2	Y	2910	2915	0	79
							146 4	3201 9					
10	42815	X	42815	-0-	-0-	-0-	403 1	34430 2	Y	7049	7025	0	103
							228 4	7754 9					
11	37800	X	33375	-0-	-4425	-0-	307 1	26508 2	Y	5828	5859	0	72
							149 4	6411 9					

HAY BLAKE 7/6				WELL #: 0023WA		RRCID ->	289520	COMPL. DATE	04/29/2020	TOTAL DEPTH	9312	PERF.	9348 - 19711
06	121680	X	44728	-0-	-76952	-0-	1442 1	39200 2	N	3701	3736	0	67
							15 4	4071 9					
07	108190	X	60471	-0-	-47719	-0-	1706 1	48989 2	N	8878	8810	0	135
							10 4	9766 9					
08	108066	X	83886	-0-	-24180	-0-	2531 1	74575 2	N	6146	6201	0	80
							19 4	6761 9					
09	97560	X	87670	-0-	-9890	-0-	2709 1	77578 2	N	6696	6640	0	136
							17 4	7366 9					
10	88443	X	87725	-0-	-718	-0-	2932 1	78587 2	N	5624	5669	0	91
							20 4	6186 9					
11	81180	X	78792	-0-	-2388	-0-	2592 1	70482 2	N	5185	5175	0	101
							14 4	5704 9					

HAY BLAKE 7/6				WELL #: 0025WA		RRCID ->	289528	COMPL. DATE	04/29/2020	TOTAL DEPTH	9417	PERF.	9502 - 19785
06	114240	X	88658	-0-	-25582	-0-	2873 1	78029 2	N	7022	7011	0	127
							32 4	7724 9					
07	107601	X	96033	-0-	-11568	-0-	2988 1	85629 2	N	6723	6748	0	102
							21 4	7395 9					
08	107508	X	85975	-0-	-21533	-0-	2608 1	77003 2	N	5761	5788	0	75
							27 4	6337 9					
09	99390	X	78111	-0-	-21279	-0-	2441 1	69849 2	N	5275	5243	0	107
							18 4	5803 9					
10	102021	X	77021	-0-	-25000	-0-	2573 1	69030 2	N	4910	4938	0	79
							17 4	5401 9					
11	92940	X	64900	-0-	-28040	-0-	2124 1	57833 2	N	4483	4475	0	87
							12 4	4931 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0224WA RRCID -> 289589 COMPL. DATE 07/28/2020 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8638 - 19498														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	34380 X	33938	-0-	-442	-0-	421 1	23491 2	Y	9100	9064	0			114
07	53909 X	28458	-0-	-25451	-0-	16 4	10010 9	Y	6948	6986	0			76
08	53909 X	41818	-0-	-12091	-0-	347 1	20427 2	Y	7622	7613	0			85
09	44460 X	25084	-0-	-19376	-0-	41 4	7643 9	Y	2794	2803	0			76
10	45588 X	45588	-0-	-0-	-0-	401 1	32845 2	Y	6529	6510	0			95
11	40470 X	37272	-0-	-3198	-0-	188 4	8384 9	Y	5256	5286	0			65
						304 1	21538 2	Y						
						169 4	3073 9	Y						
						441 1	37714 2	Y						
						251 4	7182 9	Y						
						361 1	30953 2	Y						
						176 4	5782 9	Y						
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0022WA RRCID -> 289670 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7848 - 18805														
06	145295 X	145295	-0-	-0-	-0-	5003 1	131628 2	Y	7876	7888	0			62
07	159402 X	141198	-0-	-18204	-0-	8664 9		Y	7091	7069	0			84
08	159402 X	138495	-0-	-20907	-0-	3726 1	129672 2	Y	6891	6901	0			74
09	154260 X	127388	-0-	-26872	-0-	7800 9		Y	5970	5969	0			75
10	150226 X	124269	-0-	-25957	-0-	3590 1	127325 2	Y	5570	5560	0			85
11	145290 X	110122	-0-	-35168	-0-	7580 9		Y	4754	4756	0			83
						4491 1	116330 2	Y						
						6567 9		Y						
						3415 1	114727 2	Y						
						6127 9		Y						
						3035 1	101858 2	Y						
						5229 9		Y						
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0031WA RRCID -> 289700 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9462 - 19797														
06	86730 X	62847	-0-	-23883	-0-	2021 1	54932 2	N	5338	5320	0			96
07	77655 X	62073	-0-	-15582	-0-	22 4	5872 9	N	5091	5110	0			77
08	77593 X	57633	-0-	-19960	-0-	1904 1	54555 2	N	4655	4672	0			60
09	67290 X	53801	-0-	-13489	-0-	14 4	5600 9	N	4454	4423	0			91
10	69533 X	23216	-0-	-46317	-0-	1720 1	50777 2	N	2691	2739	0			43
11	62880 X	-0-	-0-	-62880	-0-	15 4	5121 9	N	-0-	43	0			-0-
						1649 1	47242 2	N						
						11 4	4899 9	N						
						729 1	19524 2	N						
						3 4	2960 9	N						
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0033WA RRCID -> 289711 COMPL. DATE 04/20/2020 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9732 - 20144														
06	95100 X	79044	-0-	-16056	-0-	2505 1	68093 2	N	7654	7609	0			138
07	90334 X	58751	-0-	-31583	-0-	27 4	8419 9	N	7099	7129	0			108
08	90241 X	79464	-0-	-10777	-0-	1713 1	49216 2	N	7925	7930	0			103
09	79800 X	66751	-0-	-13049	-0-	13 4	7809 9	N	6650	6618	0			135
10	81685 X	71763	-0-	-9922	-0-	2321 1	68402 2	N	6161	6197	0			99
11	79080 X	64814	-0-	-14266	-0-	23 4	8718 9	N	5409	5403	0			105
						2007 1	57416 2	N						
						13 4	7315 9	N						
						2328 1	62643 2	N						
						15 4	6777 9	N						
						2086 1	56767 2	N						
						11 4	5950 9	N						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0021WC RRCID -> 289712 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10361 - 20422														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	178327 X	178327	-0-	-0-	-0-	5751	1	153935	2	N	16888	16877	0	166
07	181482 X	181482	-0-	-0-	-0-	64	4	18577	9	N	15306	15372	0	100
08	182417 X	182417	-0-	-0-	-0-	5621	1	158984	2	N	14321	14277	0	144
09	164397 X	164397	-0-	-0-	-0-	40	4	16837	9	N	13480	13447	0	177
10	166985 X	166985	-0-	-0-	-0-	5544	1	161070	2	N	12039	12080	0	136
*11	166089 X	166089	-0-	-0-	-0-	50	4	15753	9	N	10396	10445	0	87
						5110	1	144423	2					
						36	4	14828	9					
						5603	1	148101	2					
						38	4	13243	9					
						5556	1	149064	2					
						33	4	11436	9					
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0025WA RRCID -> 289713 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9469 - 19690														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0035WA RRCID -> 289715 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9776 - 19570														
06	62940 X	46986	-0-	-15954	-0-	1448	1	39211	2	N	5736	5767	0	104
07	52390 X	48917	-0-	-3473	-0-	17	4	6310	9	N	5671	5689	0	86
08	83204 X	43150	-0-	-40054	-0-	1441	1	41227	2	N	4761	4785	0	62
09	80520 X	38629	-0-	-41891	-0-	11	4	6238	9	N	4455	4426	0	91
10	83204 X	33771	-0-	-49433	-0-	1241	1	36663	2	N	3890	3918	0	63
11	47340 X	36685	-0-	-10655	-0-	9	4	5237	9	N	4490	4466	0	87
						1136	1	32586	2					
						6	4	4901	9					
						1062	1	28423	2					
						7	4	4279	9					
						1126	1	30613	2					
						7	4	4939	9					
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0023WC RRCID -> 289716 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10266 - 20327														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0025WA RRCID -> 289727 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7865 - 18828														
06	108640 X	108640	-0-	-0-	-0-	3563	1	93772	2	Y	10277	10292	0	81
07	113920 X	113920	-0-	-0-	-0-	11305	9			Y	9301	9271	0	111
08	110130 X	110130	-0-	-0-	-0-	2897	1	100792	2	Y	8498	8518	0	91
09	104643 X	104643	-0-	-0-	-0-	10231	9			Y	7501	7498	0	94
10	104135 X	104135	-0-	-0-	-0-	2765	1	98017	2	Y	7073	7059	0	108
*11	99733 X	99733	-0-	-0-	-0-	9348	9			Y	6410	6406	0	112
						3583	1	92809	2					
						8251	9							
						2785	1	93570	2					
						7780	9							
						2681	1	90001	2					
						7051	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.														
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0024WA RRCID -> 289749 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8046 - 19003														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	136886 X	136886	-0-	-0-	-0-	4690 8812 9	1 123384 2	Y			8011	8022 0		63
07	144499 X	144499	-0-	-0-	-0-	3807 8207 9	1 132485 2	Y			7461	7435 0		89
08	136150 X	136150	-0-	-0-	-0-	3537 7181 9	1 125432 2	Y			6528	6547 0		70
09	136950 X	136579	-0-	-371	-0-	4835 6557 9	1 125187 2	Y			5961	5957 0		74
10	144491 X	136994	-0-	-7497	-0-	3786 6115 9	1 127093 2	Y			5559	5548 0		85
11	139830 X	132150	-0-	-7680	-0-	3665 5427 9	1 123058 2	Y			4934	4933 0		86
DR STATE WISE UNIT 1													WELL #: 0223WA RRCID -> 289801 COMPL. DATE 07/27/2020 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8243 - 19096	
06	56700 X	44323	-0-	-12377	-0-	615 21 4	1 34084 2	Y			8730	8697 0		109
07	64976 X	26581	-0-	-38395	-0-	338 39 4	1 20224 2	Y			5436	5485 0		60
08	64976 X	46917	-0-	-18059	-0-	455 213 4	1 37649 2	Y			7818	7791 0		87
09	62880 X	20935	-0-	-41945	-0-	245 137 4	1 17654 2	Y			2635	2651 0		71
10	52543 X	52543	-0-	-0-	-0-	495 279 4	1 42341 2	Y			8571	8517 0		125
11	45390 X	44090	-0-	-1300	-0-	404 194 4	1 34748 2	Y			7949	7975 0		99
TAYLOR RANCH STATE UNIT													WELL #: 0021WA RRCID -> 289818 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8100 - 19027	
06	137049 X	137049	-0-	-0-	-0-	4719 8141 9	1 124189 2	Y			7401	7409 0		58
07	138136 X	134949	-0-	-3187	-0-	3564 7388 9	1 123997 2	Y			6716	6694 0		80
08	138136 X	131712	-0-	-6424	-0-	3431 6571 9	1 121710 2	Y			5974	5990 0		64
09	133680 X	126814	-0-	-6866	-0-	4488 6082 9	1 116244 2	Y			5529	5524 0		69
10	138136 X	124237	-0-	-13899	-0-	3429 5672 9	1 115136 2	Y			5156	5146 0		79
11	133680 X	118100	-0-	-15580	-0-	3270 5066 9	1 109764 2	Y			4605	4603 0		81
HAY ALEX 16/21													WELL #: 0022WA RRCID -> 289864 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9622 - 19894	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0021WA RRCID -> 290014 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9734 - 19699														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	117780 X	112153	-0-	-5627	-0-		3532	1	95980	2	N	11457	11422 0	207
							38	4	12603	9				
07	118079 X	117884	-0-	-195	-0-		3553	1	101899	2	N	11280	11316 0	171
							24	4	12408	9				
08	118079 X	95402	-0-	-22677	-0-		2804	1	82741	2	N	8938	8993 0	116
							25	4	9832	9				
09	114270 X	48897	-0-	-65373	-0-		1457	1	41838	2	N	5083	5096 0	103
							11	4	5591	9				
10	117893 X	84255	-0-	-33638	-0-		2737	1	73405	2	N	7360	7344 0	119
							17	4	8096	9				
11	114090 X	70650	-0-	-43440	-0-		2256	1	61354	2	N	6388	6383 0	124
							13	4	7027	9				
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0054WA RRCID -> 290134 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8670 - 20326														
06	120960 X	63643	-0-	-57317	-0-		1010	1	56057	2	N	5945	5952 0	54
							36	4	6540	9				
07	125674 X	9217	-0-	-116457	-0-		145	1	8545	2	N	463	514 0	3
							18	4	509	9				
08	111941 X	73780	-0-	-38161	-0-		794	1	65565	2	N	6408	6369 0	42
							372	4	7049	9				
09	108330 X	-0-	-0-	-108330	-0-						N	3821	3822 0	41
10	111941 X	-0-	-0-	-111941	-0-						N	4870	4875 0	36
11	71400 X	67755	-0-	-3645	-0-		718	1	61605	2	N	4622	4624 0	34
							348	4	5084	9				
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0141WA RRCID -> 290154 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8787 - 19767														
06	41280 X	-0-	-0-	-41280	-0-					Y	107	127 0	-0-	
07	42656 X	-0-	-0-	-42656	-0-					Y	2245	2238 0	7	
08	27683 X	7889	-0-	-19794	-0-		24	1	1964	2	Y	5355	5347 0	15
							10	4	5891	9				
09	29385 X	29385	-0-	-0-	-0-		234	1	16756	2	Y	11151	11122 0	44
							129	4	12266	9				
10	43275 X	43275	-0-	-0-	-0-		329	1	28217	2	Y	13219	13231 0	32
							188	4	14541	9				
*11	71462 X	71462	-0-	-0-	-0-		622	1	53465	2	Y	15521	15505 0	48
							302	4	17073	9				
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0144WA RRCID -> 290156 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8673 - 19639														
06	63360 X	1767	-0-	-61593	-0-		17	1	899	2	Y	774	772 0	3
							851	9						
07	65472 X	42974	-0-	-22498	-0-		440	1	26088	2	Y	14905	14859 0	49
							50	4	16396	9				
08	57217 X	57217	-0-	-0-	-0-		424	1	35325	2	Y	19334	19329 0	54
							201	4	21267	9				
09	28470 X	27551	-0-	-919	-0-		250	1	17977	2	Y	8350	8371 0	33
							139	4	9185	9				
10	43421 X	43421	-0-	-0-	-0-		371	1	31811	2	Y	10025	10034 0	24
							211	4	11028	9				
*11	61485 X	61485	-0-	-0-	-0-		555	1	47779	2	Y	11712	11699 0	37
							268	4	12883	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0146WA RRCID -> 290159 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9055 - 20021														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
06	43586 X	43586	-0-	-0-	-0-	573 1	31794 2	Y	10179	10159 0			45	
07	61570 X	61570	-0-	-0-	-0-	22 4	11197 9							
08	61268 X	61268	-0-	-0-	-0-	735 1	43715 2	Y	15488	15482 0			51	
09	38970 X	29993	-0-	-8977	-0-	83 4	17037 9							
10	61072 X	61072	-0-	-0-	-0-	524 1	43489 2	Y	15461	15469 0			43	
*11	45284 X	45284	-0-	-0-	-0-	248 4	17007 9							
						280 1	20097 2	Y	8600	8609 0			34	
						156 4	9460 9							
						512 1	43841 2	Y	14936	14934 0			36	
						289 4	16430 9							
						402 1	34516 2	Y	9247	9254 0			29	
						194 4	10172 9							
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0143WA RRCID -> 290163 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8978 - 19958														
06	46710 X	-0-	-0-	-46710	-0-			Y	17	17 0			-0-	
07	48267 X	16311	-0-	-31956	-0-	163 1	9504 2	Y	6023	6003 0			20	
08	40571 X	40571	-0-	-0-	-0-	19 4	6625 9							
09	25170 X	15253	-0-	-9917	-0-	297 1	24692 2	Y	14037	14018 0			39	
10	50026 X	50026	-0-	-0-	-0-	141 4	15441 9							
*11	63022 X	63022	-0-	-0-	-0-	137 1	9717 2	Y	4839	4859 0			19	
						76 4	5323 9							
						426 1	36260 2	Y	11909	11899 0			29	
						240 4	13100 9							
						560 1	48099 2	Y	12812	12801 0			40	
						270 4	14093 9							
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0131WA RRCID -> 290359 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8479 - 19475														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	45826	-0-	45826	45826	367 1	30507 2	Y	13434	13397 0			37	
09	14B2 EXT	50807	-0-	50807	96633	175 4	14777 9							
10	168403 X	71770	-0-	-96633	-0-	402 1	28766 2	Y	19467	19427 0			77	
11	102180 X	70946	-0-	-31234	-0-	225 4	21414 9							
						548 1	46754 2	Y	21962	21986 0			53	
						310 4	24158 9							
						586 1	50279 2	Y	17997	17994 0			56	
						284 4	19797 9							
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0132WA RRCID -> 290362 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8589 - 19593														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
10	108903 X	NO RPT	-0-	-108903	-0-			Y	NO RPT				-0-	
11	105390 X	NO RPT	-0-	-105390	-0-			Y	NO RPT				-0-	
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0133WA RRCID -> 290511 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8541 - 19521														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
10	108903 X	NO RPT	-0-	-108903	-0-			Y	NO RPT				-0-	
11	105390 X	NO RPT	-0-	-105390	-0-			Y	NO RPT				-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		0134WA	RRCID ->	290539	COMPL. DATE	08/17/2021	TOTAL DEPTH	8442	PERF. 8703 - 19692		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	100781 X	NO RPT	-0-	-100781	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	97530 X	NO RPT	-0-	-97530	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAY EVELYNN 17/20		WELL #:		0024WA	RRCID ->	290773	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL DEPTH	9396	PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAY EVELYNN 17/20		WELL #:		0021WA	RRCID ->	291106	COMPL. DATE	04/13/2020	TOTAL DEPTH	9385	PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAY EVELYNN 17/20		WELL #:		0026WA	RRCID ->	291107	COMPL. DATE	10/07/2020	TOTAL DEPTH	9509	PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAY MARTIN 41/44		WELL #:		0021WA	RRCID ->	291172	COMPL. DATE	08/03/2021	TOTAL DEPTH	9338	PERF. 9563 - 19476		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	158621	-0-	158621	158621	4022	1	118638	2	Y	32661	32356 0	305
						34	4	35927	9				
09	SHUT IN	6542	-0-	6542	165163	168	1	4831	2	Y	1403	1701 0	7
						1543	9						
10	SHUT IN	62766	-0-	62766	227929	1746	1	46933	2	Y	12797	12724 0	80
						10	4	14077	9				
*11	320636 X	92707	-0-	-227929	-0-	2525	1	68680	2	Y	19535	19502 0	113
						13	4	21489	9				

HAY MARTIN 41/44		WELL #:		0024WA	RRCID ->	291173	COMPL. DATE	01/15/2021	TOTAL DEPTH	9388	PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	SHUT IN	154397	-0-	154397	154397	3888	1	111428	2	Y	35505	35318 0	187
						25	4	39056	9				
10	SHUT IN	229621	-0-	229621	384018	6342	1	170268	2	Y	48153	48039 0	301
						43	4	52968	9				
11	SHUT IN	171831	-0-	171831	555849	4754	1	129267	2	Y	34347	34449 0	199
						28	4	37782	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY MARTIN 41/44														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 148113														
WELL #: 0026WA RRCID -> 291179 COMPL. DATE 01/25/2021 TOTAL DEPTH 9527 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	1764	-0-	1764	1764	45	1	1291	2	Y	389	385 0	4	
						428	9							
09	SHUT IN	240474	-0-	240474	242238	6110	1	174904	2	Y	54015	53734 0	285	
						43	4	59417	9					
10	SHUT IN	224767	-0-	224767	467005	6261	1	167878	2	Y	45985	45983 0	287	
						44	4	50584	9					
11	SHUT IN	196842	-0-	196842	663847	5591	1	152096	2	Y	35567	35648 0	206	
						31	4	39124	9					
HAY EVELYNN 17/20													WELL #: 0023WA RRCID -> 291181 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 9499 PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
HAY MARTIN 41/44													WELL #: 0023WA RRCID -> 291183 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	40387	-0-	40387	40387	1013	1	29905	2	Y	8601	8521 0	80	
						8	4	9461	9					
09	SHUT IN	249122	-0-	249122	289509	6188	1	177215	2	Y	59707	59472 0	315	
						41	4	65678	9					
10	SHUT IN	77738	-0-	77738	367247	2149	1	57594	2	Y	16346	16559 0	102	
						14	4	17981	9					
11	SHUT IN	103747	-0-	103747	470994	2856	1	77677	2	Y	21090	21070 0	122	
						15	4	23199	9					
HAY MARTIN 41/44													WELL #: 0033WA RRCID -> 291627 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 9449 PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
CIMAREX ENERGY CO.													153438	
OWL DRAW 12 UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119	
10	3100 N	9297	-0-	6197	6197	9202	3	95	9	N	86		205	
*11	3000 N	2425	-0-	-575	5622	2358	3	67	9	N	61		266	
DUST COMMANDER "26" STATE													WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899	
06	4710 X	4441	-0-	-269	-0-	4402	3	39	9	N	35	1 8	170	
07	4743 X	4731	-0-	-12	-0-	4679	3	52	9	N	47	1 8	216	
08	4743 X	4526	-0-	-217	-0-	4489	3	37	9	N	34		250	
09	4590 X	3934	-0-	-656	-0-	3890	3	44	9	N	40	185 1	105	
10	4743 X	3175	-0-	-1568	-0-	3142	3	33	9	N	30		135	
11	4590 X	4309	-0-	-281	-0-	4265	3	44	9	N	40	1 8	174	

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.																
WHIRLAWAY '38' STATE																
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 153438																
WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	10583	3	111	9	N	101	1	8			192
07	12803 X	5419	-0-	-7384	-0-	5373	3	46	9	N	42	186	1			48
08	12803 X	5600	-0-	-7203	-0-	5561	3	39	9	N	35	1	8			82
09	12390 X	8302	-0-	-4088	-0-	8213	3	89	9	N	81	1	8			162
10	11036 X	10200	-0-	-836	-0-	10100	3	100	9	N	91	1	8			252
*11	11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	11151	3	106	9	N	96	187	1	2	8	159
SUPER SAVER 30 STATE													WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521			
06	5850 X	2388	-0-	-3462	-0-	2379	3	9	9	Y	8	36	1			43
07	DLQ G-10	6685	-0-	6685	6685	6670	3	15	9	Y	14					57
08	DLQ G-10	3688	-0-	3688	10373	3673	3	15	9	Y	14	34	1			37
09	DLQ G-10	5035	-0-	5035	15408	5022	3	13	9	Y	12	30	1			19
10	DLQ G-10	5038	-0-	5038	20446	5015	3	23	9	Y	21					40
*11	26199 X	5753	-0-	-20446	-0-	5731	3	22	9	Y	20					60
DIXIELAND 10													WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF. 12075 - 15208			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			84
NORTHERN DANCER 10 UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484			
06	6780 X	6681	-0-	-99	-0-	6283	3	398	9	N	362	186	1			387
07	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	6972	3	400	9	N	364	548	1			203
08	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7101	3	259	9	N	235	367	1			71
09	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	6481	3	381	9	N	346	366	1			51
10	7378 X	6922	-0-	-456	-0-	6490	3	432	9	N	393	188	1	1	8	255
11	7140 X	6459	-0-	-681	-0-	6050	3	409	9	N	372	563	1	1	8	63
BIG BROWN "30" FEE													WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041			
06	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	7057	3	162	4	N	42	1	8			144
						46	9									
07	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	8617	3	53	9	N	48	1	8			191
08	8191 X	8191	-0-	-0-	-0-	8136	3	55	9	N	50	186	1	1	8	54
09	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	6790	3	73	9	N	66					120
10	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	7352	3	56	9	N	51					171
*11	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	7146	3	54	9	N	49	186	1	1	8	33
DARK STAR 21 FEE													WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579			
06	13890 X	13097	-0-	-793	-0-	12288	3	809	9	N	735	522	1	2	8	415
07	14043 X	13750	-0-	-293	-0-	12941	3	809	9	N	735	931	1	1	8	218
08	14043 X	13246	-0-	-797	-0-	12392	3	854	9	N	776	373	1	2	8	619
09	13470 X	12994	-0-	-476	-0-	12228	3	766	9	N	696	1098	1	1	8	216
10	13888 X	13380	-0-	-508	-0-	12563	3	817	9	N	743	560	1	1	8	398
11	13320 X	12570	-0-	-750	-0-	11810	3	760	9	N	691	754	1	1	8	334

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON										
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438																			
JET PILOT 24 FEE			WELL #:			1H	RRCID	->	267227	COMPL.	DATE	10/21/2011	TOTAL	DEPTH	9545	PERF.	9863	-	14049			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		17370 X	15344	-0-	-2026	-0-				14387	3	957	9	N	870		739	1	4	8	349	
07		17949 X	15870	-0-	-2079	-0-				15016	3	854	9	N	776		921	1	3	8	201	
08		17949 X	15892	-0-	-2057	-0-				15022	3	870	9	N	791		553	1	4	8	435	
09		15330 X	14654	-0-	-676	-0-				13757	3	897	9	N	815		922	1	1	8	327	
10		15872 X	15050	-0-	-822	-0-				14105	3	945	9	N	859		877	1	2	8	307	
11		15390 X	14304	-0-	-1086	-0-				13297	3	1007	9	N	915		942	1	3	8	277	
UNBRIDLED 36 FEE			WELL #:			1H	RRCID	->	268966	COMPL.	DATE	04/24/2012	TOTAL	DEPTH	9559	PERF.	9750	-	14051			
06		13590 X	10239	-0-	-3351	-0-				9743	3	496	9	N	451		553	1	1	8	208	
07		12617 X	10548	-0-	-2069	-0-				10064	3	484	9	N	440		356	1	1	8	291	
08		12617 X	12114	-0-	-503	-0-				11535	3	579	9	N	526		373	1	2	8	442	
09		12090 X	11582	-0-	-508	-0-				10989	3	579	9	N	526		708	1	1	8	259	
10		12090 X	11515	-0-	-575	-0-				10923	3	592	9	N	538		535	1	1	8	261	
*11		11998 X	11998	-0-	-0-	-0-				11357	3	641	9	N	583		564	1	2	8	278	
MACBETH 22 FEE			WELL #:			1H	RRCID	->	269383	COMPL.	DATE	06/09/2012	TOTAL	DEPTH	9781	PERF.	9845	-	14255			
06		9900 X	8981	-0-	-919	-0-				8356	3	625	9	N	568		558	0	1	8	70	
07		10106 X	9739	-0-	-367	-0-				9155	3	584	9	N	531		549	0	2	8	50	
08		10106 X	9738	-0-	-368	-0-				9076	3	662	9	N	602		575	0	2	8	75	
09		9480 X	9420	-0-	-60	-0-				8730	3	690	9	N	627		616	0	1	8	85	
10		9734 X	9367	-0-	-367	-0-				8764	3	603	9	N	548		526	0	1	8	106	
11		9420 X	9015	-0-	-405	-0-				8382	3	633	9	N	575		615	0	2	8	64	
CITATION 32 FEE			WELL #:			1H	RRCID	->	269985	COMPL.	DATE	10/25/2012	TOTAL	DEPTH	9670	PERF.	9839	-	14213			
06		9810 X	9462	-0-	-348	-0-				18	1	8891	3	Y	503		548	0	2	8	24	
										553	9											
07	DLQ	G-10	9284	-0-	9284	9284				6	1	8698	3	Y	527		518	0	1	8	32	
										580	9											
08	DLQ	G-10	8979	-0-	8979	18263				5	1	8391	3	Y	530		531	0	2	8	29	
										583	9											
09	DLQ	G-10	9129	-0-	9129	27392				4	1	8464	3	Y	601		593	0	1	8	36	
										661	9											
10	DLQ	G-10	9094	-0-	9094	36486				6	1	8428	3	Y	600		604	0	1	8	31	
										660	9											
*11	45130	X	8644	-0-	-36486	-0-				10	1	7896	3	Y	671		669	0	1	8	32	
										738	9											
MIDDLEGROUND 16 FEE			WELL #:			1H	RRCID	->	270542	COMPL.	DATE	06/18/2012	TOTAL	DEPTH	9857	PERF.	11460	-	15888			
06		10230 X	8620	-0-	-1610	-0-				8167	3	453	9	N	412		420	0	1	8	80	
07		10423 X	10423	-0-	-0-	-0-				9829	3	594	9	N	540		577	0	1	8	42	
08		11898 X	11898	-0-	-0-	-0-				11424	3	474	9	N	431		363	0	1	8	109	
09		9930 X	9378	-0-	-552	-0-				8700	3	678	9	N	616		578	0	1	8	146	
10		10416 X	9726	-0-	-690	-0-				9155	3	571	9	N	519		541	0	1	8	123	
11		11190 X	8744	-0-	-2446	-0-				8185	3	559	9	N	508		493	0	1	8	137	
RIVA RIDGE 10 FEE			WELL #:			1H	RRCID	->	270856	COMPL.	DATE	08/19/2012	TOTAL	DEPTH	9996	PERF.	10005	-	14674			
06		10590 X	9926	-0-	-664	-0-				9796	3	130	9	N	118		165	0	1	8	139	
07		10726 X	10398	-0-	-328	-0-				10178	3	220	9	N	200		241	0	1	8	97	
08		10726 X	10423	-0-	-303	-0-				10184	3	239	9	N	217		188	0	1	8	125	
09		10380 X	4666	-0-	-5714	-0-				4577	3	89	9	N	81		64	0			142	
10		10664 X	9045	-0-	-1619	-0-				8911	3	134	9	N	122		153	0			111	
11		10080 X	9818	-0-	-262	-0-				9569	3	249	9	N	226		203	0	1	8	133	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
WAR ADMIRAL 18 FEE														
CANNONADE 4 FEE														
ZEV 22 UNIT														
BLACK GOLD 26 FEE														
PINK STAR 28 STATE UNIT														
DAYSTAR 20 UNIT														
ANIMAL KINGDOM 44 FEE														
CANNONADE 4 FEE														
ZEV 22 UNIT														
BLACK GOLD 26 FEE														
PINK STAR 28 STATE UNIT														
DAYSTAR 20 UNIT														
ANIMAL KINGDOM 44 FEE														
CANNONADE 4 FEE														
ZEV 22 UNIT														
BLACK GOLD 26 FEE														
PINK STAR 28 STATE UNIT														
DAYSTAR 20 UNIT														
ANIMAL KINGDOM 44 FEE														
CANNONADE 4 FEE														
ZEV 22 UNIT														
BLACK GOLD 26 FEE														
PINK STAR 28 STATE UNIT														
DAYSTAR 20 UNIT														
ANIMAL KINGDOM 44 FEE														
CANNONADE 4 FEE														
ZEV 22 UNIT														
BLACK GOLD 26 FEE														
PINK STAR 28 STATE UNIT														
DAYSTAR 20 UNIT														
ANIMAL KINGDOM 44 FEE														
CANNONADE 4 FEE														
ZEV 22 UNIT														
BLACK GOLD 26 FEE														
PINK STAR 28 STATE UNIT														
DAYSTAR 20 UNIT														
ANIMAL KINGDOM 44 FEE														
CANNONADE 4 FEE														
ZEV 22 UNIT														
BLACK GOLD 26 FEE														
PINK STAR 28 STATE UNIT														
DAYSTAR 20 UNIT														
ANIMAL KINGDOM 44 FEE														
CANNONADE 4 FEE														
ZEV 22 UNIT														
BLACK GOLD 26 FEE														
PINK STAR 28 STATE UNIT														
DAYSTAR 20 UNIT														
ANIMAL KINGDOM 44 FEE														
CANNONADE 4 FEE														
ZEV 22 UNIT														
BLACK GOLD 26 FEE														
PINK STAR 28 STATE UNIT														
DAYSTAR 20 UNIT														
ANIMAL KINGDOM 44 FEE														
CANNONADE 4 FEE														
ZEV 22 UNIT														
BLACK GOLD 26 FEE														
PINK STAR 28 STATE UNIT														
DAYSTAR 20 UNIT														
ANIMAL KINGDOM 44 FEE														
CANNONADE 4 FEE														
ZEV 22 UNIT														
BLACK GOLD 26 FEE														
PINK STAR 28 STATE UNIT														
DAYSTAR 20 UNIT														
ANIMAL KINGDOM 44 FEE														
CANNONADE 4 FEE														
ZEV 22 UNIT														
BLACK GOLD 26 FEE														
PINK STAR 28 STATE UNIT														
DAYSTAR 20 UNIT														
ANIMAL KINGDOM 44 FEE														
CANNONADE 4 FEE														
ZEV 22 UNIT														
BLACK GOLD 26 FEE														
PINK STAR 28 STATE UNIT														
DAYSTAR 20 UNIT														
ANIMAL KINGDOM 44 FEE														
CANNONADE 4 FEE														
ZEV 22 UNIT														
BLACK GOLD 26 FEE														
PINK STAR 28 STATE UNIT														
DAYSTAR 20 UNIT														

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 153438											
GRINDSTONE 2 FEE				WELL #:		1H	RRCID -> 272008	COMPL.	DATE 10/15/2012	TOTAL	DEPTH	9520	PERF.	9725 - 14051	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8460 X	8355	-0-	-105	-0-	7739	3	21	4	Y	541	557	1	3 8	200
07	DLQ G-10	8366	-0-	8366	8366	7767	3	31	4	Y	516	545	1	2 8	169
08	DLQ G-10	9321	-0-	9321	17687	8340	3	13	4	Y	880	739	1	2 8	308
09	DLQ G-10	8537	-0-	8537	26224	7947	3	531	9	Y	483	539	1	1 8	251
10	DLQ G-10	8305	-0-	8305	34529	7749	3	556	9	Y	505	559	1	1 8	196
*11	42318 X	7789	-0-	-34529	-0-	7237	3	551	9	Y	501	564	1	3 8	130
WAR EMBLEM 30 STATE				WELL #:		1H	RRCID -> 272119	COMPL.	DATE 06/03/2013	TOTAL	DEPTH	9518	PERF.	9560 - 13996	
06	14550 X	13333	-0-	-1217	-0-	12550	3	783	9	N	712	725	0	2 8	156
07	14570 X	13836	-0-	-734	-0-	13009	3	827	9	N	752	741	0	2 8	165
08	14570 X	13520	-0-	-1050	-0-	12861	3	659	9	N	599	628	0	2 8	134
09	13530 X	13238	-0-	-292	-0-	12450	3	788	9	N	716	709	0	1 8	140
10	13981 X	13359	-0-	-622	-0-	12550	3	809	9	N	735	718	0	1 8	156
11	13380 X	12811	-0-	-569	-0-	12001	3	810	9	N	736	727	0	2 8	163
LOOKOUT 18 FEE				WELL #:		1H	RRCID -> 272133	COMPL.	DATE 07/01/2013	TOTAL	DEPTH	9613	PERF.	9600 - 14056	
06	9330 X	7834	-0-	-1496	-0-	7641	3	193	9	N	175	178	1	1 8	247
07	9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	9669	3	196	9	N	178	181	1	1 8	243
08	9641 X	9108	-0-	-533	-0-	8910	3	198	9	N	180	372	1	1 8	50
09	9180 X	7653	-0-	-1527	-0-	7466	3	187	9	N	170				220
10	9858 X	8662	-0-	-1196	-0-	8475	3	187	9	N	170	188	1		202
11	9540 X	8513	-0-	-1027	-0-	8316	3	197	9	N	179	188	1	1 8	192
FOOLISH PLEASURE "6" FEE				WELL #:		2H	RRCID -> 272574	COMPL.	DATE 03/12/2012	TOTAL	DEPTH	9413	PERF.	9560 - 14031	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74				125
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
LT. GIBSON 12 STATE				WELL #:		1H	RRCID -> 272578	COMPL.	DATE 05/15/2013	TOTAL	DEPTH	9332	PERF.	9410 - 13929	
06	9390 X	8574	-0-	-816	-0-	7612	3	666	4	N	269	363	1	1 8	192
07	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	9075	3	106	4	N	288	370	1	1 8	109
08	9796 X	8727	-0-	-1069	-0-	8241	3	188	4	N	271	345	1	1 8	34
09	9480 X	6298	-0-	-3182	-0-	5680	3	241	9	N	219	187	1	2 8	64
10	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	2	2	8		64
11	9180 X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	24	5	8		83

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
SEBRING 60-1-47		WELL #:		2H	RRCID ->	272580	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL	DEPTH	9178	PERF.	9225 - 13560
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	13980 X	364	-0-	-13616	-0-	358	4	6	9	5	5	8	250
07	DLQ G-10	6346	-0-	6346	6346	5854	3	140	4	320	364	1	200
						352	9						
08	DLQ G-10	7116	-0-	7116	13462	6728	3	63	4	295	186	1	300
						325	9						
09	DLQ G-10	462	-0-	462	13924	327	9			297	372	1	222
10	DLQ G-10	4830	-0-	4830	18754	4381	3	376	9	342	375	1	185
*11	22953 X	4199	-0-	-18754	-0-	3710	3	418	9	380	373	1	187
SEBRING 60-1-47		WELL #:		1	RRCID ->	272662	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL	DEPTH	11130	PERF.	8650 - 9685
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ARVINE 28		WELL #:		1H	RRCID ->	272755	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL	DEPTH	9657	PERF.	9441 - 13423
06	8070 X	7758	-0-	-312	-0-	7197	3	470	4	83	1	8	136
						91	9						
07	8215 X	8175	-0-	-40	-0-	7843	3	136	4	178	186	1	127
						196	9						
08	8215 X	7749	-0-	-466	-0-	7328	3	226	4	177	186	1	117
						195	9						
09	7950 X	6682	-0-	-1268	-0-	6418	3	122	9	111			228
10	8184 X	6916	-0-	-1268	-0-	6751	3	145	9	132	185	1	175
11	7920 X	7008	-0-	-912	-0-	6850	3	158	9	144	188	1	130
MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272781	COMPL. DATE	12/19/2013	TOTAL	DEPTH	9764	PERF.	9651 - 19148
06	27360 X	26081	-0-	-1279	-0-	25287	3	137	4	597	600	0	3
						657	9						
07	DLQ G-10	27030	-0-	27030	27030	26203	3	86	4	674	672	0	4
						741	9						
08	DLQ G-10	26080	-0-	26080	53110	25549	3	57	4	431	412	0	22
						474	9						
09	DLQ G-10	24334	-0-	24334	77444	23454	3	752	9	684	695	0	10
10	DLQ G-10	25191	-0-	25191	102635	24355	3	793	9	721	720	0	10
*11	126636 X	24001	-0-	-102635	-0-	23242	3	726	9	660	664	0	5
TWENTY GRAND 26 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	272885	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL	DEPTH	9052	PERF.	8968 - 13371
06	9720 X	8934	-0-	-786	-0-	7806	3	1128	9	1025	908	1	293
07	10323 X	9485	-0-	-838	-0-	8467	3	1018	9	925	1096	1	117
08	10323 X	9461	-0-	-862	-0-	8306	3	1155	9	1050	926	1	235
09	9990 X	8519	-0-	-1471	-0-	7736	3	783	9	712	692	1	253
10	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	8449	3	1374	9	1249	1310	1	189
11	9180 X	8829	-0-	-351	-0-	7737	3	1092	9	993	941	1	236

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
TIM TAM 24 STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 10175 - 14668														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
06	11650 X	11650	-0-	-0-	-0-	9838 3	1452 4	N	327	296 0				92
07	12624 X	12624	-0-	-0-	-0-	360 9								
08	12628 X	12628	-0-	-0-	-0-	12056 3	197 4	N	337	358 0	2 8			69
09	12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	371 9	73 4	N	279	293 0	2 8			53
10	12276 X	12276	-0-	-0-	-0-	12248 3								
*11	11794 X	11794	-0-	-0-	-0-	307 9								
						11977 3	433 9	N	394	351 0	1 8			95
						11870 3	341 9	N	310	357 0	1 8			47
						11317 3	432 9	N	393	358 0	1 8			81
FUNNY CIDE 32 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275														
06	13590 X	12728	-0-	-862	-0-	11233 3	421 4	N	976	731 1	3 8			380
07	13640 X	12238	-0-	-1402	-0-	1074 9								
08	13640 X	12771	-0-	-869	-0-	11101 3	73 4	N	967	1258 1	3 8			86
09	13140 X	11906	-0-	-1234	-0-	1064 9								
10	13516 X	12709	-0-	-807	-0-	11486 3	134 4	N	1046	930 1	4 8			198
11	12720 X	11690	-0-	-1030	-0-	1151 9								
						10790 3	1044 9	N	949	853 1	1 8			293
						11446 3	1263 9	N	1148	1302 1	2 8			137
						10637 3	1053 9	N	957	918 1	3 8			173
VAGRANT 38 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340														
06	14100 X	13057	-0-	-1043	-0-	12319 3	57 4	Y	619	619 1	1 8			145
07	DLQ G-10	13748	-0-	13748	13748	681 9								
08	DLQ G-10	12643	-0-	12643	26391	12998 3	130 4	Y	564	622 1	1 8			86
09	DLQ G-10	12249	-0-	12249	38640	620 9								
10	DLQ G-10	12503	-0-	12503	51143	11949 3	93 4	Y	546	520 1	1 8			111
*11	62556 X	11413	-0-	-51143	-0-	601 9								
						11613 3	538 9	Y	489	502 1	1 8			97
						11745 3	695 9	Y	632	592 1	1 8			136
						10855 3	503 9	Y	457	487 1	1 8			105
COUNT FLEET 48 STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862														
06	20250 X	15792	-0-	-4458	-0-	15744 3	48 9	Y	44	185 1	5 8			111
07	13968 X	13968	-0-	-0-	-0-	13819 3	149 9	Y	135	3 8				243
08	14508 X	14132	-0-	-376	-0-	13974 3	158 9	Y	144	186 1	3 8			198
09	13449 X	13449	-0-	-0-	-0-	13308 3	141 9	Y	128	184 1	1 8			141
10	13554 X	13554	-0-	-0-	-0-	13394 3	160 9	Y	145	189 1	2 8			95
*11	13250 X	13250	-0-	-0-	-0-	13029 3	221 9	Y	201	188 1	2 8			106
GALLANT FOX 37 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 10190 - 20100														
06	24554 X	24554	-0-	-0-	-0-	23499 3	8 4	N	952	925 0	3 8			102
07	26987 X	26987	-0-	-0-	-0-	1047 9								
08	25607 X	25607	-0-	-0-	-0-	25632 3	1355 9	N	1232	1146 0	3 8			185
09	25002 X	25002	-0-	-0-	-0-	24597 3	1010 9	N	918	1003 0				100
10	25184 X	25184	-0-	-0-	-0-	23778 3	1088 9	N	989	962 0	1 8			126
*11	15352 X	15352	-0-	-0-	-0-	23843 3	1317 9	N	1197	1187 0	1 8			135
						14585 3	767 9	N	697	703 0	1 8			128
ASSAULT 14 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 10297 - 17480														
06	50846 X	50846	-0-	-0-	-0-	44896 3	5950 9	Y	5409	5532 0	18 8			223
07	DLQ G-10	54704	-0-	54704	54704	48513 3	6191 9	Y	5628	5697 0	15 8			139
08	DLQ G-10	47760	-0-	47760	102464	42614 3	5146 9	Y	4678	4614 0	14 8			189
09	DLQ G-10	45654	-0-	45654	148118	40853 3	4792 9	Y	4356	4403 0	6 8			136
10	195000 X	46882	-0-	-148118	-0-	41483 3	5399 9	Y	4908	4850 0	10 8			184
*11	44289 X	44289	-0-	-0-	-0-	39317 3	4972 9	Y	4520	4556 0	14 8			134

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SHUT OUT 9 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 10129 - 14320														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	10830 X	9232	-0-	-1598	-0-	9005	3	227	9	Y	206	222	0	21
07	DLQ G-10	11474	-0-	11474	11474	11209	3	265	9	Y	241	221	0	40
08	DLQ G-10	10811	-0-	10811	22285	10546	3	265	9	Y	241	250	0	30
09	DLQ G-10	10282	-0-	10282	32567	9968	3	264	9	Y	240	228	0	42
10	DLQ G-10	10729	-0-	10729	43296	10565	3	164	9	Y	149	167	0	24
*11	53030 X	9734	-0-	-43296	-0-	9492	3	242	9	Y	220	194	0	49
EXTERMINATOR 42 STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574														
06	13560 X	3992	-0-	-9568	-0-	3968	3	24	9	Y	22	150	1	170
07	DLQ G-10	13302	-0-	13302	13302	13214	3	88	9	Y	80	1	8	249
08	DLQ G-10	12756	-0-	12756	26058	12649	3	107	9	Y	97	149	1	195
09	DLQ G-10	12435	-0-	12435	38493	12329	3	106	9	Y	96	157	1	133
10	DLQ G-10	11658	-0-	11658	50151	11569	3	89	9	Y	81	1	8	213
*11	63015 X	12864	-0-	-50151	-0-	12754	3	110	9	Y	100	2	8	311
TYPHOON 42 FEE														
WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250														
06	19560 X	15206	-0-	-4354	-0-	14389	3	817	9	Y	743	808	0	36
07	DLQ G-10	15228	-0-	15228	15228	14460	3	768	9	Y	698	689	0	43
08	DLQ G-10	15545	-0-	15545	30773	14758	3	787	9	Y	715	717	0	39
09	DLQ G-10	14915	-0-	14915	45688	14262	3	653	9	Y	594	597	0	35
10	DLQ G-10	14964	-0-	14964	60652	14301	3	663	9	Y	603	606	0	31
*11	75912 X	15260	-0-	-60652	-0-	14532	3	728	9	Y	662	660	0	32
SHUT OUT 9 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215														
06	18510 X	16148	-0-	-2362	-0-	14936	3	1212	9	Y	1102	1188	0	111
07	DLQ G-10	17826	-0-	17826	17826	16411	3	1415	9	Y	1286	1181	0	212
08	DLQ G-10	17977	-0-	17977	35803	16560	3	1417	9	Y	1288	1333	0	162
09	DLQ G-10	18182	-0-	18182	53985	16706	3	1415	9	Y	1286	1220	0	226
10	DLQ G-10	17368	-0-	17368	71353	16487	3	881	9	Y	801	895	0	129
*11	88058 X	16705	-0-	-71353	-0-	15418	3	1287	9	Y	1170	1034	0	261
BARBARO 23 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 10017 - 14470														
06	12810 X	11145	-0-	-1665	-0-	10458	3	238	4	Y	408	483	0	43
07	DLQ G-10	11835	-0-	11835	11835	11211	3	46	4	Y	525	456	0	111
08	DLQ G-10	11090	-0-	11090	22925	10532	3	32	4	Y	478	531	0	56
09	DLQ G-10	10634	-0-	10634	33559	10020	3	568	9	Y	516	479	0	92
10	DLQ G-10	11044	-0-	11044	44603	10450	3	593	9	Y	539	566	0	64
*11	55406 X	10803	-0-	-44603	-0-	10252	3	542	9	Y	493	491	0	65
BARBARO 23 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510														
06	13740 X	10154	-0-	-3586	-0-	9395	3	225	4	Y	485	535	0	52
07	DLQ G-10	10517	-0-	10517	10517	10025	3	43	4	Y	408	373	0	86
08	DLQ G-10	10306	-0-	10306	20823	9837	3	30	4	Y	399	437	0	47
09	DLQ G-10	9706	-0-	9706	30529	9244	3	419	9	Y	381	359	0	68
10	DLQ G-10	9882	-0-	9882	40411	9506	3	376	9	Y	342	369	0	40
*11	50319 X	9908	-0-	-40411	-0-	9510	3	389	9	Y	354	346	0	47

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 153438											
SEA HERO 13 STATE UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 275888	COMPL.	DATE 06/13/2014	TOTAL	DEPTH 10306	PERF.10398	- 17605		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
06	45955 X	45955	-0-	-0-	-0-	40178 3	695 4	Y	4620	4683 0	16 8	109			
						5082 9									
07	DLQ G-10	50853	-0-	50853	50853	45149 3	186 4	Y	5016	5008 0	13 8	104			
						5518 9									
08	DLQ G-10	44712	-0-	44712	95565	39445 3	72 4	Y	4723	4657 0	16 8	154			
						5195 9									
09	DLQ G-10	50211	-0-	50211	145776	44725 3	5140 9	Y	4673	4692 0	8 8	127			
10	DLQ G-10	48114	-0-	48114	193890	42923 3	5172 9	Y	4702	4612 0	10 8	207			
*11	238625 X	44735	-0-	-193890	-0-	40445 3	4255 9	Y	3868	3903 0	16 8	156			
SUNDAY SILENCE 2 UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 275960	COMPL.	DATE 07/14/2014	TOTAL	DEPTH 10133	PERF.10017	- 17063		
06	29220 X	25753	-0-	-3467	-0-	24211 3	1542 9	N	1402	1622 0	4 8	75			
07	30194 X	28150	-0-	-2044	-0-	26521 3	1629 9	N	1481	1443 0	4 8	109			
08	30194 X	27688	-0-	-2506	-0-	26424 3	1264 9	N	1149	1134 0	4 8	120			
09	27840 X	26025	-0-	-1815	-0-	24439 3	1505 9	N	1368	1256 0	2 8	230			
10	28489 X	26557	-0-	-1932	-0-	24971 3	1586 9	N	1442	1580 0	3 8	89			
11	27240 X	23651	-0-	-3589	-0-	22157 3	1492 9	N	1356	1353 0	4 8	88			
COUNT TURF 38 STATE				WELL #:		1H	RRCID -> 276021	COMPL.	DATE 08/04/2014	TOTAL	DEPTH 9310	PERF. 9340	- 13730		
06	14730 X	10162	-0-	-4568	-0-	10021 3	141 9	N	128	1 8		276			
07	10819 X	10792	-0-	-27	-0-	10640 3	152 9	N	138	181 1	1 8	232			
08	15872 X	10824	-0-	-5048	-0-	10629 3	195 9	N	177	187 1	1 8	221			
09	15360 X	9592	-0-	-5768	-0-	9447 3	145 9	N	132	187 1	1 8	165			
10	15872 X	9610	-0-	-6262	-0-	9464 3	146 9	N	133	188 1	1 8	109			
11	10470 X	9311	-0-	-1159	-0-	9121 3	190 9	N	173	189 1	1 8	92			
GATO DEL SOL 34 UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 276041	COMPL.	DATE 09/16/2014	TOTAL	DEPTH 8965	PERF. 9298	- 16135		
06	35340 X	30952	-0-	-4388	-0-	28061 3	550 4	Y	2128	2187 0	7 8	91			
						2341 9									
07	DLQ G-10	32514	-0-	32514	32514	30167 3	80 4	Y	2061	2046 0	6 8	100			
						2267 9									
08	DLQ G-10	31468	-0-	31468	63982	28941 3	151 4	Y	2160	2134 0	7 8	119			
						2376 9									
09	DLQ G-10	30547	-0-	30547	94529	28392 3	2134 9	Y	1940	1940 0	4 8	115			
10	DLQ G-10	31291	-0-	31291	125820	29105 3	2186 9	Y	1987	1988 0	5 8	109			
*11	154971 X	29151	-0-	-125820	-0-	27248 3	1903 9	Y	1730	1687 0	10 8	142			
ARISTIDES 2 UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 276051	COMPL.	DATE 09/10/2014	TOTAL	DEPTH 10144	PERF.10209	- 20044		
06	31180 X	31180	-0-	-0-	-0-	30449 3	1 4	N	664	681 0	5 8	88			
						730 9									
07	23157 X	7606	-0-	-15551	-0-	7355 3	251 9	N	228	220 0	1 8	95			
08	36208 X	-0-	-0-	-36208	-0-			N	-0-			95			
09	35040 X	17084	-0-	-17956	-0-	16787 3	297 9	N	270	219 0	1 8	145			
10	36208 X	36107	-0-	-101	-0-	35309 3	798 9	N	725	653 0	3 8	214			
*11	32538 X	32538	-0-	-0-	-0-	31671 3	867 9	N	788	838 0	4 8	160			
CITATION 32 FEE				WELL #:		3H	RRCID -> 276052	COMPL.	DATE 09/09/2014	TOTAL	DEPTH 9776	PERF.10038	- 14460		
06	21510 X	20166	-0-	-1344	-0-	19449 3	717 9	Y	652	705 0	2 8	31			
07	DLQ G-10	20742	-0-	20742	20742	19997 3	745 9	Y	677	666 0	1 8	41			
08	DLQ G-10	20046	-0-	20046	40788	19344 3	702 9	Y	638	642 0	2 8	35			
09	DLQ G-10	19413	-0-	19413	60201	18713 3	700 9	Y	636	632 0	1 8	38			
10	DLQ G-10	19693	-0-	19693	79894	19033 3	660 9	Y	600	605 0	2 8	31			
*11	98035 X	18141	-0-	-79894	-0-	17367 3	774 9	Y	704	699 0	2 8	34			

FORD, WEST (WOLFCAMP)					//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.					//CONT.//	153438														
LORD MURPHY 10 STATE					WELL #:	1H	RRCID	-> 276054	COMPL.	DATE 06/19/2014	TOTAL	DEPTH	8908	PERF.	8929	- 13410				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	22710	X	15631	-0-	-7079		-0-	14568	3	724	4	Y	308		184	1	7	8	142	
								339	9											
07	DLQ G-10		17348	-0-	17348		17348	16769	3	82	4	Y	452		533	1	6	8	55	
								497	9											
08	DLQ G-10		17683	-0-	17683		35031	16682	3	376	4	Y	568		372	1	8	8	243	
								625	9											
09	DLQ G-10		14980	-0-	14980		50011	11188	3	311	9	Y	283		178	1	2	8	346	
10	DLQ G-10		17809	-0-	17809		67820	16401	3	626	9	Y	569		536	1	5	8	374	
*11	83203 X		15383	-0-	-67820		-0-	14970	3	317	9	Y	288		377	1	7	8	278	
BARBARO 23 UNIT					WELL #:	1H	RRCID	-> 276110	COMPL.	DATE 05/14/2014	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	10067	- 14430				
06	50432	X	11184	-0-	-39248		-0-	10359	3	258	4	Y	515		575	0			55	
								567	9											
07	10963	X	10963	-0-	-0-		-0-	10276	3	49	4	Y	580		513	0			122	
								638	9											
08	14818	X	11359	-0-	-3459		-0-	10827	3	35	4	Y	452		521	0			53	
								497	9											
09	14340	X	10451	-0-	-3889		-0-	9876	3	528	9	Y	480		448	0			85	
10	12679	X	10694	-0-	-1985		-0-	10180	3	513	9	Y	466		496	0			55	
11	11190	X	10659	-0-	-531		-0-	10133	3	516	9	Y	469		462	0			62	
BARBARO 23 UNIT					WELL #:	3H	RRCID	-> 276111	COMPL.	DATE 05/13/2014	TOTAL	DEPTH	10080	PERF.	10166	- 14625				
06	14520	X	10119	-0-	-4401		-0-	9336	3	238	4	Y	495		578	0	2	8	53	
								545	9											
07	DLQ G-10		10993	-0-	10993		10993	10351	3	44	4	Y	544		481	0	1	8	115	
								598	9											
08	DLQ G-10		10742	-0-	10742		21735	10202	3	32	4	Y	462		522	0	1	8	54	
								508	9											
09	DLQ G-10		9131	-0-	9131		30866	8610	3	476	9	Y	433		409	0	1	8	77	
10	DLQ G-10		7417	-0-	7417		38283	6965	3	452	9	Y	411		438	0	1	8	49	
*11	45631 X		7348	-0-	-38283		-0-	6882	3	457	9	Y	415		408	0	1	8	55	
J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6					WELL #:	1H	RRCID	-> 276258	COMPL.	DATE 08/17/2011	TOTAL	DEPTH	9806	PERF.	9960	- 11800				
06	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
07	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
08	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
11	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
NEEDLES 39 UNIT					WELL #:	1H	RRCID	-> 276858	COMPL.	DATE 10/03/2014	TOTAL	DEPTH	10054	PERF.	10041	- 19640				
06	36870	X	31864	-0-	-5006		-0-	30372	3	107	4	N	1259		1111	0	4	8	283	
								1385	9											
07	37169	X	34582	-0-	-2587		-0-	32784	3	51	4	N	1588		1518	0	4	8	349	
								1747	9											
08	37169	X	34777	-0-	-2392		-0-	33433	3	69	4	N	1159		1345	0	4	8	159	
								1275	9											
09	34710	X	34322	-0-	-388		-0-	32645	3	1478	9	N	1344		1290	0	2	8	211	
10	35402	X	33031	-0-	-2371		-0-	31493	3	1499	9	N	1363		1368	0	2	8	204	
11	33660	X	32315	-0-	-1345		-0-	30758	3	1495	9	N	1359		1378	0	4	8	181	

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
SILVER CHARM 1 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 276891		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL	DEPTH 10288	PERF.10097 - 17410			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06	24450 X	19033	-0-	-5417	-0-	17916 3	1117 9	N	N	1015	1013 0	5 8	90		
07	25265 X	24319	-0-	-946	-0-	23013 3	1306 9	N	N	1187	1211 0	4 8	62		
08	25302 X	25302	-0-	-0-	-0-	23871 3	1431 9	N	N	1301	1268 0	5 8	90		
09	23940 X	22742	-0-	-1198	-0-	21194 3	1548 9	N	N	1407	1383 0	2 8	112		
10	24304 X	21981	-0-	-2323	-0-	20802 3	1179 9	N	N	1072	1113 0	3 8	68		
11	24480 X	23149	-0-	-1331	-0-	21666 3	1483 9	N	N	1348	1323 0	5 8	88		
STREET SENSE 40 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 277113		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL	DEPTH 9911	PERF. 9950 - 19780			
06	43890 X	41741	-0-	-2149	-0-	39146 3	334 4	N	N	2055	2011 0	7 8	158		
07	45353 X	42375	-0-	-2978	-0-	39928 3	189 4	N	N	2053	2049 0	6 8	156		
08	45353 X	41922	-0-	-3431	-0-	39506 3	143 4	N	N	2066	2037 0	7 8	178		
09	42240 X	40970	-0-	-1270	-0-	38638 3	2115 9	N	N	1923	1967 0	3 8	131		
10	43648 X	40425	-0-	-3223	-0-	38025 3	2351 9	N	N	2137	2093 0	4 8	171		
11	41730 X	39578	-0-	-2152	-0-	37105 3	2383 9	N	N	2166	2141 0	6 8	190		
HINDOO 2 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 277137		COMPL. DATE 07/24/2015		TOTAL	DEPTH 9129	PERF. 9288 - 19265			
06	32520 X	26656	-0-	-5864	-0-	25713 3	251 4	N	N	629	539 1		329		
07	32798 X	32504	-0-	-294	-0-	31610 3	297 4	N	N	543	713 1		159		
08	32798 X	31221	-0-	-1577	-0-	29986 3	216 4	N	N	926	769 1	3 8	313		
09	31320 X	22608	-0-	-8712	-0-	21994 3	554 9	N	N	504	492 1	1 8	324		
10	32519 X	10102	-0-	-22417	-0-	10022 3	80 9	N	N	73			397		
11	31470 X	10456	-0-	-21014	-0-	10320 3	94 9	N	N	85	191 1	1 8	290		
APOLLO 48 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 277138		COMPL. DATE 12/28/2014		TOTAL	DEPTH 10177	PERF.10036 - 18285			
06	22770 X	20290	-0-	-2480	-0-	19532 3	96 4	N	N	602	590 0	2 8	150		
07	22010 X	21757	-0-	-253	-0-	20849 3	38 4	N	N	791	772 0	4 8	165		
08	22010 X	21692	-0-	-318	-0-	20936 3	43 4	N	N	648	661 0	2 8	150		
09	21238 X	21238	-0-	-0-	-0-	20366 3	724 9	N	N	658	551 0	1 8	256		
10	21762 X	20495	-0-	-1267	-0-	19605 3	860 9	N	N	782	592 0	193 8	253		
11	21060 X	20206	-0-	-854	-0-	19310 3	855 9	N	N	777	767 0	2 8	261		
WHISKERY 40 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 277204		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL	DEPTH 9065	PERF. 9877 - 17005			
06	25470 X	24355	-0-	-1115	-0-	21723 3	838 4	N	N	1631	1737 0	9 8	189		
07	27993 X	25909	-0-	-2084	-0-	24197 3	155 4	N	N	1415	1436 0	7 8	161		
08	27993 X	25806	-0-	-2187	-0-	23357 3	334 4	N	N	1923	1878 0	8 8	198		
09	27090 X	23625	-0-	-3465	-0-	21712 3	1697 9	N	N	1543	1364 0	3 8	374		
10	27993 X	24617	-0-	-3376	-0-	23154 3	1462 9	N	N	1329	1351 0	4 8	348		
11	25080 X	23266	-0-	-1814	-0-	21570 3	1696 9	N	N	1542	1666 0	7 8	217		

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SUNNY'S HALO 40 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	20970 X	20197	-0-	-773	-0-	17914	3	547	4	Y	1578	1479	0	9 8 172
						1736	9							
07	DLQ G-10	20712	-0-	20712	20712	19179	3	64	4	Y	1335	1415	0	8 8 84
						1469	9							
08	DLQ G-10	19519	-0-	19519	40231	18164	3	97	4	Y	1144	937	0	9 8 282
						1258	9							
09	DLQ G-10	19396	-0-	19396	59627	17956	3	1345	9	Y	1223	1377	0	4 8 124
10	DLQ G-10	19415	-0-	19415	79042	17805	3	1265	9	Y	1150	1165	0	6 8 103
*11	97934 X	18892	-0-	-79042	-0-	17444	3	1291	9	Y	1174	1203	0	10 8 64
FERDINAND 27 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245														
06	18360 X	16419	-0-	-1941	-0-	14679	3	663	4	N	979	741	1	4 8 408
						1077	9							
07	18135 X	14215	-0-	-3920	-0-	13060	3	137	4	N	925	1033	1	2 8 298
						1018	9							
08	18135 X	14053	-0-	-4082	-0-	12995	3	93	4	N	877	739	1	3 8 433
						965	9							
09	16830 X	13248	-0-	-3582	-0-	12349	3	792	9	N	720	751	1	1 8 401
10	17019 X	14419	-0-	-2600	-0-	13252	3	1074	9	N	976	1127	1	2 8 248
11	16410 X	13395	-0-	-3015	-0-	12535	3	804	9	N	731	745	1	3 8 231
THUNDER GULCH 15 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490														
06	11430 X	9716	-0-	-1714	-0-	7598	3	774	4	N	1222	1179	0	4 8 175
						1344	9							
07	11470 X	9878	-0-	-1592	-0-	8353	3	143	4	N	1256	1277	0	4 8 150
						1382	9							
08	11470 X	11340	-0-	-130	-0-	9517	3	63	4	N	1600	1615	0	4 8 131
						1760	9							
09	11100 X	10818	-0-	-282	-0-	9129	3	1495	9	N	1359	1296	0	2 8 192
10	11005 X	10769	-0-	-236	-0-	9260	3	1421	9	N	1292	1288	0	2 8 194
11	10980 X	9871	-0-	-1109	-0-	8400	3	1344	9	N	1222	1210	0	3 8 203
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085														
06	33570 X	28412	-0-	-5158	-0-	25862	3	600	4	Y	1773	1765	0	19 8 61
						1950	9							
07	DLQ G-10	31812	-0-	31812	31812	29312	3	178	4	Y	2111	1987	0	17 8 168
						2322	9							
08	DLQ G-10	26409	-0-	26409	58221	24151	3	381	4	Y	1706	1772	0	19 8 83
						1877	9							
09	DLQ G-10	27508	-0-	27508	85729	25229	3	2034	9	Y	1849	1874	0	9 8 49
10	DLQ G-10	33081	-0-	33081	118810	28481	3	4600	9	Y	4182	2090	0	12 8 2129
*11	145083 X	26273	-0-	-118810	-0-	26273	3	-0-		Y	-0-	1855	0	20 8 76
CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895														
06	42390 X	36068	-0-	-6322	-0-	34857	3	1211	9	N	1101	1167	0	5 8 132
07	42222 X	40800	-0-	-1422	-0-	39325	3	1475	9	N	1341	1263	0	4 8 206
08	42222 X	39178	-0-	-3044	-0-	37997	3	1181	9	N	1074	1090	0	5 8 185
09	39990 X	37628	-0-	-2362	-0-	36260	3	1368	9	N	1244	1265	0	2 8 162
10	41323 X	39503	-0-	-1820	-0-	37963	3	1540	9	N	1400	1306	0	3 8 253
11	39480 X	36731	-0-	-2749	-0-	35388	3	1343	9	N	1221	1252	0	4 8 218

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
HOOP JR 9 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277891 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9697 - 19770														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	56730 X	52823	-0-	-3907	-0-	51224	3	1599	9	N	1454	1545	0	155
07	57226 X	54404	-0-	-2822	-0-	52824	3	1580	9	N	1436	1427	0	160
08	57226 X	54006	-0-	-3220	-0-	52488	3	1518	9	N	1380	1363	0	172
09	54630 X	52307	-0-	-2323	-0-	50746	3	1452	9	N	1320	1294	0	196
10	55211 X	53276	-0-	-1935	-0-	51733	3	1543	9	N	1403	1378	0	218
11	52830 X	50647	-0-	-2183	-0-	49265	3	1382	9	N	1256	1265	0	205
PREWIT OMAHA 26 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277892 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 10086 - 14645														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STONE STREET 46 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 277894 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 10712 - 20750														
06	37560 X	34122	-0-	-3438	-0-	32670	3	214	4	N	1125	1152	0	146
						1238	9							
07	37789 X	35892	-0-	-1897	-0-	34345	3	207	4	N	1218	1248	0	113
						1340	9							
08	37789 X	36401	-0-	-1388	-0-	34936	3	102	4	N	1239	1215	0	133
						1363	9							
09	35550 X	33593	-0-	-1957	-0-	32350	3	1137	9	N	1034	1055	0	111
10	36735 X	33417	-0-	-3318	-0-	32142	3	1218	9	N	1107	1094	0	122
11	35220 X	32817	-0-	-2403	-0-	31523	3	1190	9	N	1082	1070	0	131
VAGRANT 38 FEE														
WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700														
06	12660 X	11651	-0-	-1009	-0-	10117	3	56	4	Y	1344	1404	1	315
						1478	9							
07	DLQ G-10	11930	-0-	11930	11930	10194	3	124	4	Y	1465	1553	1	223
						1612	9							
08	DLQ G-10	11361	-0-	11361	23291	9729	3	89	4	Y	1403	1338	1	284
						1543	9							
09	DLQ G-10	10784	-0-	10784	34075	9216	3	1476	9	Y	1342	1357	1	267
10	DLQ G-10	11256	-0-	11256	45331	9769	3	1426	9	Y	1296	1281	1	279
*11	54594 X	9263	-0-	-45331	-0-	7940	3	1275	9	Y	1159	1168	1	266
SEA HERO 13 STATE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 10687 - 17885														
06	24360 X	21096	-0-	-3264	-0-	19595	3	317	4	Y	1076	1089	0	25
						1184	9							
07	DLQ G-10	23210	-0-	23210	23210	21965	3	87	4	Y	1053	1054	0	22
						1158	9							
08	DLQ G-10	26757	-0-	26757	49967	25617	3	37	4	Y	1003	989	0	33
						1103	9							
09	DLQ G-10	21939	-0-	21939	71906	20721	3	1067	9	Y	970	976	0	26
10	DLQ G-10	21428	-0-	21428	93334	20316	3	1103	9	Y	1003	983	0	44
*11	113266 X	19932	-0-	-93334	-0-	18827	3	1090	9	Y	991	992	0	40

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. LEONATUS 11 UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 153438 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 278210		CAPACITY COMPL. DATE 04/07/2015					CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	41432	X	41432	-0-	-0-	-0-			40045	3	280	4	N	1006	934	0	3	8	176
07	48178	X	48178	-0-	-0-	-0-			1107	9	46817	3	N	985	1008	0	3	8	150
08	48378	X	48378	-0-	-0-	-0-			1084	9	47100	3	N	1074	1019	0	4	8	201
09	41430	X	36385	-0-	-5045	-0-			1181	9	35233	3	N	957	989	0	1	8	168
10	48174	X	37076	-0-	-11098	-0-			35893	3	1118	9	N	1016	869	0	2	8	313
11	46830	X	33279	-0-	-13551	-0-			32224	3	971	9	N	883	485	0	549	1	159
															3	8			
FORWARD PASS 25 UNIT						WELL #:	2H	RRCID -> 278211	COMPL.	DATE 05/15/2015	TOTAL	DEPTH 10217	PERF.10066	- 14578					
06	5130	X	4446	-0-	-684	-0-			4322	3	124	9	N	113	275	0	1	8	45
07	5301	X	4769	-0-	-532	-0-			4648	3	121	9	N	110	86	0	1	8	68
08	5301	X	4605	-0-	-696	-0-			4463	3	142	9	N	129	126	0	1	8	70
09	4680	X	4310	-0-	-370	-0-			4186	3	124	9	N	113	101	0	1	8	81
10	4836	X	4357	-0-	-479	-0-			4257	3	100	9	N	91	112	0	1	8	59
11	4620	X	4308	-0-	-312	-0-			4106	3	202	9	N	184	181	0	1	8	61
PREWIT OMAHA 26 UNIT						WELL #:	3H	RRCID -> 278212	COMPL.	DATE 05/23/2015	TOTAL	DEPTH 10136	PERF.10173	- 14814					
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-			2629	3	102	4	Y	182	203	0			27
07	DLQ	G-10	3219	-0-	3219	3219			2999	3	10	4	Y	191	185	0			33
08	DLQ	G-10	3248	-0-	3248	6467			3026	3	2	4	Y	200	195	0			38
09	DLQ	G-10	3089	-0-	3089	9556			220	9									
10	DLQ	G-10	3089	-0-	3089	9556			2844	3	207	9	Y	188	193	0			33
*11	14916	X	2769	-0-	2769	12325			2549	3	220	9	Y	200	200	0			33
			2591	-0-	-12325	-0-			2364	3	227	9	Y	206	209	0	1	8	29
OLD ROSEBUD 37 UNIT						WELL #:	1H	RRCID -> 278217	COMPL.	DATE 05/30/2015	TOTAL	DEPTH 9172	PERF. 9029	- 19270					
06	33360	X	30771	-0-	-2589	-0-			27317	3	201	4	Y	2957	2950	0	7	8	95
07	DLQ	G-10	32582	-0-	32582	32582			3253	9	176	4	Y	3109	3093	0	5	8	106
08	DLQ	G-10	31733	-0-	31733	64315			28986	3	264	4	Y	2777	2791	0	7	8	85
09	DLQ	G-10	28485	-0-	28485	92800			3420	9									
10	DLQ	G-10	31125	-0-	31125	123925			28414	3	2211	9	Y	2010	2019	0	3	8	73
*11	151237	X	27312	-0-	-123925	-0-			3055	9	3045	9	Y	2768	2717	0	4	8	120
									24262	3	3050	9	Y	2773	2807	0	5	8	81
PREWIT OMAHA 26 UNIT						WELL #:	4H	RRCID -> 278260	COMPL.	DATE 06/12/2015	TOTAL	DEPTH 10079	PERF.10045	- 14597					
06	16980	X	15442	-0-	-1538	-0-			14563	3	167	4	Y	647	663	0	3	8	95
07	DLQ	G-10	15354	-0-	15354	15354			712	9	16	4	Y	597	587	0	2	8	103
08	DLQ	G-10	14674	-0-	14674	30028			14681	3									
09	DLQ	G-10	14295	-0-	14295	44323			657	9	3	4	Y	553	550	0	2	8	104
10	DLQ	G-10	13289	-0-	13289	57612			14063	3									
*11	70012	X	12400	-0-	-57612	-0-			608	9	565	9	Y	514	525	0	4	8	89
									13660	3	612	9	Y	556	552	0	1	8	92
									12677	3	616	9	Y	560	572	0	1	8	79

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
CAVALCADE 25 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 278261														
COMPL. DATE 06/29/2015														
TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315														
CNTY: CULBERSON														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT (L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	WELL #:	1H	RRCID	->	278261	COMPL.	DATE	06/29/2015	TOTAL	DEPTH	9127 PERF. 9039 - 19315
06	106847 X	106847	-0-	-0-	-0-	98853	3	1661	4	Y	5757	5926	0	18 8 323
07	DLQ G-10	115801	-0-	115801	115801	6333	9	459	4	Y	6154	6174	0	16 8 287
08	DLQ G-10	108048	-0-	108048	223849	108573	3	624	4	Y	6049	6172	0	19 8 145
09	DLQ G-10	105479	-0-	105479	329328	6769	9	6452	9	Y	5865	5620	0	8 8 382
10	DLQ G-10	109918	-0-	109918	439246	100770	3	7005	9	Y	6368	6422	0	11 8 317
*11	543667 X	104421	-0-	-439246	-0-	6654	9	6404	9	Y	5822	5853	0	16 8 270
MINE THAT BIRD 38 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 278780														
COMPL. DATE 10/04/2015														
TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8944 - 16560														
06	35910 X	30356	-0-	-5554	-0-	27318	3	219	4	N	2563	2544	0	11 8 262
07	35495 X	33248	-0-	-2247	-0-	2819	9	67	4	N	2452	2544	0	8 8 162
08	35495 X	32662	-0-	-2833	-0-	30484	3	113	4	N	2702	2687	0	10 8 167
09	34350 X	30756	-0-	-3594	-0-	2697	9	2613	9	N	2375	2432	0	4 8 106
10	33542 X	32939	-0-	-603	-0-	29577	3	2805	9	N	2550	2558	0	6 8 92
11	32190 X	31720	-0-	-470	-0-	2972	9	2849	9	N	2590	2561	0	9 8 112
VENETIAN WAY 38 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 278878														
COMPL. DATE 10/05/2015														
TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8889 - 16565														
06	32910 X	29332	-0-	-3578	-0-	26194	3	750	4	N	2171	2151	0	9 8 143
07	32426 X	30386	-0-	-2040	-0-	2388	9	231	4	N	2140	2130	0	8 8 145
08	32426 X	30166	-0-	-2260	-0-	27801	3	271	4	N	2405	2357	0	9 8 184
09	31380 X	25934	-0-	-5446	-0-	2354	9	2052	9	N	1865	1900	0	3 8 146
10	31620 X	27647	-0-	-3973	-0-	27249	3	2157	9	N	1961	1936	0	5 8 166
11	29400 X	27348	-0-	-2052	-0-	2646	9	2275	9	N	2068	2037	0	8 8 189
SMARTY JONES 42 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 278969														
COMPL. DATE 11/24/2015														
TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8640 - 16230														
06	16770 X	15777	-0-	-993	-0-	14768	3	319	4	Y	627	729	0	3 8 46
07	17329 X	15940	-0-	-1389	-0-	690	9	47	4	Y	635	645	0	3 8 33
08	17329 X	15895	-0-	-1434	-0-	15194	3	83	4	Y	689	667	0	3 8 52
09	16770 X	14137	-0-	-2633	-0-	699	9	659	9	Y	599	580	0	1 8 70
10	16988 X	15003	-0-	-1985	-0-	15054	3	730	9	Y	664	668	0	2 8 64
11	15780 X	14134	-0-	-1646	-0-	758	9	641	9	Y	583	573	0	2 8 72
HIS EMINENCE 27 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 279045														
COMPL. DATE 06/17/2016														
TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8903 - 19035														
06	28691 X	28691	-0-	-0-	-0-	25877	3	2814	9	N	2558	2600	0	20 8 117
07	23916 X	23916	-0-	-0-	-0-	21475	3	1	4	N	2218	2126	0	13 8 196
08	27737 X	27737	-0-	-0-	-0-	2440	9	18	4	N	2174	2167	0	13 8 190
09	26992 X	26992	-0-	-0-	-0-	25328	3	2509	9	N	2281	2328	0	6 8 137
10	27959 X	27959	-0-	-0-	-0-	2391	9	2426	9	N	2205	2097	0	10 8 235
*11	25034 X	25034	-0-	-0-	-0-	24243	3	2254	9	N	2049	1960	0	14 8 310

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438														
UNBRIDLED 36 A				WELL #:	3H	RRCID	->	279580	COMPL.	DATE	08/12/2015	TOTAL	DEPTH	9551	PERF.	9417	-	19885	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	39420 X	30150	-0-	-9270	-0-				28560	3	622	4	N	880	1098	1	3	8	238
07	37789 X	30869	-0-	-6920	-0-				968	9									
08	39339 X	31907	-0-	-7432	-0-				29464	3	241	4	N	1058	668	1	2	8	626
09	38070 X	33946	-0-	-4124	-0-				1164	9									
10	39339 X	34944	-0-	-4395	-0-				30903	3	154	4	N	773	918	1	3	8	478
*11	37501 X	37501	-0-	-0-	-0-				850	9									
									32303	3	1437	9	N	1306	1291	1	1	8	492
									33413	3	1469	9	N	1335	1311	1	2	8	514
									35870	3	1598	9	N	1453	1497	1	3	8	467
TYPHOON 42 A				WELL #:	4H	RRCID	->	279581	COMPL.	DATE	08/19/2015	TOTAL	DEPTH	9642	PERF.	9568	-	19950	
06	53010 X	45672	-0-	-7338	-0-				44432	3	13	4	N	1115	1262	1	8	8	316
07	45649 X	45649	-0-	-0-	-0-				1227	9									
08	62155 X	42740	-0-	-19415	-0-				44333	3	113	4	N	1094	1095	1	6	8	309
09	60150 X	38399	-0-	-21751	-0-				1203	9									
10	62155 X	35310	-0-	-26845	-0-				41458	3	1282	9	N	1165	1115	1	6	8	353
11	45660 X	39564	-0-	-6096	-0-				37453	3	946	9	N	860	928	1	3	8	282
									34340	3	964	9	N	876	905	1	3	8	250
									38319	3	1245	9	N	1132	943	1	6	8	433
RIVA RIDGE 10 A				WELL #:	2H	RRCID	->	280098	COMPL.	DATE	07/20/2016	TOTAL	DEPTH	9156	PERF.	9119	-	19450	
06	50700 X	37687	-0-	-13013	-0-				32696	3	4991	9	N	4537	4885	0	12	8	251
07	52390 X	49605	-0-	-2785	-0-				43221	3	6384	9	N	5804	5872	0	13	8	170
08	52390 X	44161	-0-	-8229	-0-				38126	3	6035	9	N	5486	5381	0	13	8	262
09	50010 X	41766	-0-	-8244	-0-				36260	3	5506	9	N	5005	5066	0	6	8	195
10	49600 X	43757	-0-	-5843	-0-				38008	3	5749	9	N	5226	5176	0	8	8	237
11	48000 X	39339	-0-	-8661	-0-				34302	3	5037	9	N	4579	4590	0	14	8	212
FLYING EBONY 19 STATE A				WELL #:	5H	RRCID	->	280146	COMPL.	DATE	05/03/2016	TOTAL	DEPTH	9763	PERF.	9843	-	19916	
06	60720 X	58220	-0-	-2500	-0-				55589	3	15	4	N	2378	2683	1	7	8	313
07	62279 X	53682	-0-	-8597	-0-				2616	9									
08	62279 X	46969	-0-	-15310	-0-				51339	3	2343	9	N	2130	1558	1	5	8	880
09	60270 X	56290	-0-	-3980	-0-				44983	3	1986	9	N	1805	2052	1	5	8	628
10	61938 X	56511	-0-	-5427	-0-				54136	3	2100	9	N	1909	2057	1	3	8	477
11	58230 X	53522	-0-	-4708	-0-				53859	3	2652	9	N	2411	2440	1	4	8	444
									51822	3	1700	9	N	1545	1676	1	6	8	307
JET PILOT 24 A				WELL #:	5H	RRCID	->	280233	COMPL.	DATE	06/21/2016	TOTAL	DEPTH	9715	PERF.	9602	-	19895	
06	38160 X	32038	-0-	-6122	-0-				30699	3	17	4	N	1202	1180	0	5	8	136
07	36722 X	36722	-0-	-0-	-0-				1322	9									
08	36983 X	36580	-0-	-403	-0-				35286	3	11	4	N	1295	1324	0	4	8	103
09	35790 X	34350	-0-	-1440	-0-				1425	9									
10	36983 X	35024	-0-	-1959	-0-				34999	3	23	4	N	1416	1403	0	5	8	111
11	35550 X	33344	-0-	-2206	-0-				1558	9									
									32913	3	1430	9	N	1300	1309	0	2	8	100
									33397	3	1616	9	N	1469	1296	0	3	8	270
									31878	3	1463	9	N	1330	1287	0	4	8	309

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
FUNNY CIDE 32 A														
WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 18603														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	16819 X	16819	-0-	-0-	-0-	15464 3	340 4	N	923	826 0	7 8	288		
07	19117 X	19117	-0-	-0-	-0-	1015 9								
08	18723 X	18723	-0-	-0-	-0-	17865 3	116 4	N	1033	1041 0	6 8	274		
09	13368 X	13368	-0-	-0-	-0-	1136 9								
10	19028 X	19028	-0-	-0-	-0-	17363 3	177 4	N	1075	1144 0	7 8	198		
*11	17180 X	17180	-0-	-0-	-0-	1183 9								
						12593 3	699 9	N	635	610 0	2 8	221		
						17695 3	1282 9	N	1165	1250 0	5 8	131		
						16209 3	971 9	N	883	890 0	7 8	117		
SUNNY'S HALO 40 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335														
06	24810 X	22500	-0-	-2310	-0-	20482 3	650 4	Y	1244	1173 0	10 8	135		
07	DLQ G-10	23583	-0-	23583	23583	1368 9								
08	DLQ G-10	23842	-0-	23842	47425	22186 3	76 4	Y	1201	1251 0	9 8	76		
09	DLQ G-10	22552	-0-	22552	69977	1321 9								
10	DLQ G-10	22781	-0-	22781	92758	22252 3	115 4	Y	1341	1076 0	10 8	331		
*11	114822 X	22064	-0-	-92758	-0-	1475 9								
						21012 3	1428 9	Y	1298	1492 0	5 8	132		
						21041 3	1332 9	Y	1211	1227 0	7 8	109		
						20512 3	1365 9	Y	1241	1271 0	11 8	68		
SUNNY'S HALO 40 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 280584 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9167 - 16465														
06	24060 X	20527	-0-	-3533	-0-	19318 3	688 4	Y	474	450 0	5 8	51		
07	DLQ G-10	19008	-0-	19008	19008	521 9								
08	DLQ G-10	19415	-0-	19415	38423	18508 3	80 4	Y	382	405 0	4 8	24		
09	DLQ G-10	18616	-0-	18616	57039	420 9								
10	DLQ G-10	21697	-0-	21697	78736	18792 3	122 4	Y	455	362 0	5 8	112		
*11	100236 X	21500	-0-	-78736	-0-	501 9								
						17994 3	504 9	Y	458	521 0	2 8	47		
						20711 3	552 9	Y	502	501 0	3 8	45		
						20701 3	601 9	Y	546	556 0	5 8	30		
SUNNY'S HALO 40 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 280585 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 9135 - 16350														
06	30390 X	25976	-0-	-4414	-0-	23657 3	824 4	Y	1359	1298 0	9 8	148		
07	DLQ G-10	27330	-0-	27330	27330	1495 9								
08	DLQ G-10	27306	-0-	27306	54636	25725 3	96 4	Y	1372	1425 0	8 8	87		
09	DLQ G-10	25940	-0-	25940	80576	1509 9								
10	DLQ G-10	29393	-0-	29393	109969	25499 3	146 4	Y	1510	1215 0	9 8	373		
*11	132746 X	22777	-0-	-109969	-0-	1661 9								
						24108 3	1690 9	Y	1536	1749 0	4 8	156		
						27389 3	1488 9	Y	1353	1382 0	6 8	121		
						21258 3	1285 9	Y	1168	1215 0	10 8	64		
ANIMAL KINGDOM 44 A														
WELL #: 3H RRCID -> 280635 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9071 - 19133														
06	54970 X	54970	-0-	-0-	-0-	48350 3	580 4	Y	5491	5484 0	15 8	126		
07	58573 X	58573	-0-	-0-	-0-	6040 9								
08	58892 X	58892	-0-	-0-	-0-	51999 3	493 4	Y	5528	5485 0	13 8	156		
09	57248 X	57248	-0-	-0-	-0-	6081 9								
10	54854 X	54854	-0-	-0-	-0-	52482 3	365 4	Y	5495	5524 0	15 8	112		
*11	54495 X	54495	-0-	-0-	-0-	6045 9								
						50579 3	5768 9	Y	5244	5028 0	7 8	321		
						49061 3	5700 9	Y	5182	5313 0	8 8	182		
						48423 3	5977 9	Y	5434	5372 0	15 8	229		

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
KINGMAN 45 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 280833														
COMPL. DATE 04/26/2016														
CAPACITY														
CNTY: CULBERSON														
TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8265 - 18640														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	41220 X	39000	-0-	-2220	-0-	35730	3	110	4	Y	2873	2864	0	42
						3160	9							
07	DLQ G-10	40880	-0-	40880	40880	37470	3	136	4	Y	2976	2956	0	52
						3274	9							
08	DLQ G-10	39702	-0-	39702	80582	36392	3	118	4	Y	2902	2891	0	51
						3192	9							
09	DLQ G-10	38654	-0-	38654	119236	35476	3	3104	9	Y	2822	2824	0	44
10	DLQ G-10	39205	-0-	39205	158441	35993	3	3197	9	Y	2906	2896	0	47
*11	196017 X	37576	-0-	-158441	-0-	34432	3	3144	9	Y	2858	2821	0	73
GATO DEL SOL 34 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 280859														
COMPL. DATE 07/20/2016														
TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9176 - 16419														
06	38760 X	32455	-0-	-6305	-0-	30357	3	606	4	Y	1356	1400	0	58
						1492	9							
07	DLQ G-10	36277	-0-	36277	36277	34671	3	88	4	Y	1380	1366	0	67
						1518	9							
08	DLQ G-10	37288	-0-	37288	73565	35330	3	167	4	Y	1628	1600	0	90
						1791	9							
09	DLQ G-10	35060	-0-	35060	108625	33608	3	1428	9	Y	1298	1308	0	77
10	DLQ G-10	36240	-0-	36240	144865	34630	3	1610	9	Y	1464	1457	0	80
*11	180810 X	35945	-0-	-144865	-0-	34459	3	1486	9	Y	1351	1312	0	111
GATO DEL SOL 34 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 280860														
COMPL. DATE 07/20/2016														
TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8980 - 16155														
06	37770 X	33519	-0-	-4251	-0-	30831	3	458	4	Y	2027	2077	0	87
						2230	9							
07	DLQ G-10	36413	-0-	36413	36413	34094	3	66	4	Y	2048	2030	0	99
						2253	9							
08	DLQ G-10	32237	-0-	32237	68650	30006	3	121	4	Y	1918	1905	0	106
						2110	9							
09	DLQ G-10	32272	-0-	32272	100922	30267	3	1987	9	Y	1806	1802	0	107
10	DLQ G-10	33456	-0-	33456	134378	31421	3	2035	9	Y	1850	1851	0	101
*11	163347 X	28969	-0-	-134378	-0-	26892	3	2077	9	Y	1888	1824	0	155
GATO DEL SOL 34 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 280861														
COMPL. DATE 07/20/2016														
TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9152 - 16461														
06	26220 X	17943	-0-	-8277	-0-	16898	3	427	4	Y	562	575	0	24
						618	9							
07	DLQ G-10	18801	-0-	18801	18801	18191	3	62	4	Y	498	495	0	24
						548	9							
08	DLQ G-10	16136	-0-	16136	34937	15454	3	118	4	Y	513	506	0	28
						564	9							
09	DLQ G-10	14037	-0-	14037	48974	13495	3	525	9	Y	477	475	0	28
10	DLQ G-10	13363	-0-	13363	62337	12905	3	458	9	Y	416	419	0	23
*11	96801 X	34464	-0-	-62337	-0-	32796	3	1668	9	Y	1516	1409	0	125
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 281136														
COMPL. DATE 08/12/2016														
TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8933 - 16575														
06	4170 X	1687	-0-	-2483	-0-	1296	3	169	4	Y	202	184	0	36
						222	9							
07	4309 X	3466	-0-	-843	-0-	3239	3	26	4	Y	183	153	0	40
						201	9							
08	4309 X	3340	-0-	-969	-0-	3172	3	36	4	Y	120	112	0	27
						132	9							
09	4080 X	2955	-0-	-1125	-0-	2839	3	101	9	Y	92	86	0	20
10	4216 X	3123	-0-	-1093	-0-	2970	3	153	9	Y	139	101	0	38
11	3360 X	2745	-0-	-615	-0-	2539	3	206	9	Y	187	121	0	75

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438												
VAGRANT 38 A				WELL #:	3H	RRCID	-> 281249	COMPL.	DATE 09/10/2016	TOTAL	DEPTH	9932	PERF.	9920	- 20128		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	119494 X	119494	-0-	-0-	-0-	109400	3	466	4	Y	8753	9041	0	21	8	321	
07	DLQ G-10	144131	-0-	144131	144131	9628	9	58	4	Y	11122	11213	0	34	8	196	
08	DLQ G-10	114446	-0-	114446	258577	12234	9	606	4	Y	8461	8376	0	28	8	253	
09	DLQ G-10	132777	-0-	132777	391354	104533	3	11616	9	Y	10560	10562	0	6	8	245	
10	DLQ G-10	132127	-0-	132127	523481	9307	9	11465	9	Y	10423	10232	0	25	8	411	
*11	649650 X	126169	-0-	-523481	-0-	115427	3	10742	9	Y	9765	9871	0	21	8	284	
VAGRANT 38 B				WELL #:	4H	RRCID	-> 281277	COMPL.	DATE 09/11/2016	TOTAL	DEPTH	9277	PERF.	9247	- 19375		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TIM TAM 24 D				WELL #:	5H	RRCID	-> 281508	COMPL.	DATE 01/09/2017	TOTAL	DEPTH	10156	PERF.	10350	- 20501		
06	36662 X	36662	-0-	-0-	-0-	33983	3	667	4	Y	1829	1673	0	157	8	12	
07	DLQ G-10	52135	-0-	52135	52135	2012	9	1060	4	Y	2083	1945	0	137	8	13	
08	DLQ G-10	67673	-0-	67673	119808	48784	3	974	4	Y	2191	2018	0	167	8	19	
09	DLQ G-10	67012	-0-	67012	186820	2291	9	3148	9	Y	2862	2801	0	55	8	25	
10	DLQ G-10	65615	-0-	65615	252435	64289	3	2490	9	Y	2264	2181	0	82	8	26	
*11	313602 X	61167	-0-	-252435	-0-	2410	9	2466	9	Y	2242	2131	0	109	8	28	
TIM TAM 24 B				WELL #:	3H	RRCID	-> 281511	COMPL.	DATE 01/09/2017	TOTAL	DEPTH	10107	PERF.	10330	- 20272		
06	363023 X	363023	-0-	-0-	-0-	284245	3	743	4	Y	70941	70838	0	139	8	513	
07	DLQ G-10	339176	-0-	339176	339176	78035	9	1008	4	Y	57607	57624	0	101	8	395	
08	DLQ G-10	362604	-0-	362604	701780	274800	3	848	4	Y	53040	52827	0	109	8	499	
09	DLQ G-10	341777	-0-	341777	1043557	63368	9	48426	9	Y	44024	44082	0	42	8	399	
10	DLQ G-10	330080	-0-	330080	1373637	303412	3	43418	9	Y	39471	39316	0	77	8	477	
*11	1663766 X	290129	-0-	-1373637	-0-	58344	9	37309	9	Y	33917	33841	0	107	8	446	
TIM TAM 24 E				WELL #:	6H	RRCID	-> 281512	COMPL.	DATE 01/09/2017	TOTAL	DEPTH	10408	PERF.	10830	- 20832		
06	58136 X	58136	-0-	-0-	-0-	55478	3	1089	4	Y	1426	1301	0	123	8	9	
07	DLQ G-10	57163	-0-	57163	57163	1569	9	1192	4	Y	1012	948	0	66	8	7	
08	DLQ G-10	54940	-0-	54940	112103	54858	3	806	4	Y	848	783	0	65	8	7	
09	DLQ G-10	52023	-0-	52023	164126	1113	9	1197	9	Y	1088	1064	0	21	8	10	
10	DLQ G-10	50571	-0-	50571	214697	53201	3	954	9	Y	867	836	0	31	8	10	
*11	269744 X	55047	-0-	-214697	-0-	933	9	991	9	Y	901	856	0	44	8	11	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
TIM TAM 24 A														
WELL #: 2H RRCID -> 281513 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10700 - 20610														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	175819 X	175819	-0-	-0-	-0-	145162	3	1053	4	Y	26913	26898	0	85 8 195
07	DLQ G-10	230315	-0-	230315	230315	29604	9	1163	4	Y	33140	33037	0	71 8 227
08	DLQ G-10	223489	-0-	223489	453804	36454	9	778	4	Y	28126	28015	0	74 8 264
09	DLQ G-10	208309	-0-	208309	662113	191772	3	26456	9	Y	24051	24071	0	26 8 218
10	DLQ G-10	200266	-0-	200266	862379	30939	9	22953	9	Y	20866	20790	0	42 8 252
*11	1043358 X	180979	-0-	-862379	-0-	181308	3	19168	9	Y	17425	17388	0	60 8 229
						177185	3							
						161677	3							
TIM TAM 24 C														
WELL #: 4H RRCID -> 281561 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11030 - 20647														
06	208003 X	208003	-0-	-0-	-0-	166269	3	1145	4	Y	36899	36788	0	80 8 267
07	DLQ G-10	200203	-0-	200203	200203	40589	9	1355	4	Y	31296	31293	0	55 8 215
08	DLQ G-10	184647	-0-	184647	384850	164422	3	781	4	Y	28414	28281	0	81 8 267
09	DLQ G-10	174493	-0-	174493	559343	34426	9	27437	9	Y	24943	24940	0	44 8 226
10	DLQ G-10	159716	-0-	159716	719059	152611	3	23013	9	Y	20921	20869	0	25 8 253
*11	859258 X	140199	-0-	-719059	-0-	31255	9	19799	9	Y	17999	17982	0	33 8 237
						146397	3							
						136573	3							
						120278	3							
LORD MURPHY 10 STATE A														
WELL #: 2H RRCID -> 281863 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8420 - 18700														
06	49500 X	44608	-0-	-4892	-0-	39070	3	1387	4	Y	3774	3555	1	7 8 357
07	DLQ G-10	48744	-0-	48744	48744	4151	9	245	4	Y	3564	3444	1	6 8 471
08	DLQ G-10	45346	-0-	45346	94090	44579	3	593	4	Y	2605	2757	1	7 8 312
09	DLQ G-10	35270	-0-	35270	129360	3920	9	2815	9	Y	2559	2114	1	2 8 755
10	DLQ G-10	45059	-0-	45059	174419	41887	3	3413	9	Y	3103	3169	1	4 8 685
*11	218061 X	43642	-0-	-174419	-0-	2866	9	3101	9	Y	2819	2939	1	6 8 559
						29077	3							
						39426	3							
						40507	3							
BADEN BADEN 7 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282413 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8471 - 15830														
06	32730 X	25638	-0-	-7092	-0-	1085	1	19585	3	N	1003	1084	1	11 8 216
07	33821 X	22037	-0-	-11784	-0-	3865	4	1103	9		1063	1072	1	7 8 200
08	33821 X	674	-0-	-33147	-0-	1233	1	19241	3	N				
09	31020 X	22655	-0-	-8365	-0-	394	4	1169	9		23			223
10	29667 X	28275	-0-	-1392	-0-	591	1	58	4	N	616	542	1	5 8 292
*11	26030 X	26030	-0-	-0-	-0-	25	9	16684	3	N	1582	1609	1	8 8 257
						1052	1	25063	3	N				
						678	9							
						1470	1							
						1740	9							
						1430	1	23143	3	N	1258	1285	1	10 8 220
						1384	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
PAGODA STATE 57-13 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 282518 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 11259 - 20983														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	19650 X	6765	-0-	-12885	-0-	6329	3	436	9	Y	396	386	0	24
07	DLQ G-10	469	-0-	469	469	392	3	2	4	Y	68	80	0	2
						75	9							
08	DLQ G-10	20248	-0-	20248	20717	19124	3	43	4	Y	983	937	0	29
						1081	9							
09	DLQ G-10	23751	-0-	23751	44468	21841	3	1801	9	Y	1637	1588	0	58
10	DLQ G-10	29770	-0-	29770	74238	27575	3	2185	9	Y	1986	1976	0	55
*11	104625 X	30387	-0-	-74238	-0-	28172	3	2214	9	Y	2013	2001	0	57
PAGODA STATE 57-13 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282650 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 10812 - 20404														
06	50352 X	50352	-0-	-0-	-0-	45028	3	5324	9	Y	4840	4693	0	299
07	DLQ G-10	48255	-0-	48255	48255	44107	3	54	4	Y	3722	3855	0	155
						4094	9							
08	DLQ G-10	42368	-0-	42368	90623	37429	3	54	4	Y	4441	4437	0	133
						4885	9							
09	DLQ G-10	32169	-0-	32169	122792	28113	3	3955	9	Y	3595	3592	0	129
10	DLQ G-10	32659	-0-	32659	155451	28243	3	4407	9	Y	4006	4019	0	111
*11	182955 X	27504	-0-	-155451	-0-	24037	3	3466	9	Y	3151	3166	0	89
SIR BARTON 4 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282668 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8108 - 18310														
06	32646 X	32646	-0-	-0-	-0-	29872	3	133	4	Y	2401	2384	0	40
						2641	9							
07	DLQ G-10	36652	-0-	36652	36652	33831	3	295	4	Y	2296	2268	0	39
						2526	9							
08	DLQ G-10	39523	-0-	39523	76175	37009	3	314	4	Y	2000	1872	0	132
						2200	9							
09	DLQ G-10	38346	-0-	38346	114521	35333	3	2589	9	Y	2354	2403	0	70
10	DLQ G-10	38820	-0-	38820	153341	36377	3	2353	9	Y	2139	2114	0	77
*11	188121 X	34780	-0-	-153341	-0-	32539	3	2100	9	Y	1909	1888	0	69
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 282940 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8573 - 16170														
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 282941 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8758 - 16095														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 282942 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8850 - 16235														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	8	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)															31913 800 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																													
CIMAREX ENERGY CO.															//CONT./// 153438																																																											
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT															WELL #: 2H															RRCID -> 283037															COMPL. DATE 07/28/2017															TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 16316														
M O	ALLOW CODE		GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT		MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		EOM BALANCE																																																							
06	43020	X	36690	-0-	-6330	-0-	34172	3	585	4	Y	1757	1775	0	1	8	364																																																									
07	42284	X	36960	-0-	-5324	-0-	1933	9	34957	3	97	4	Y	1733	1658	0	1	8	438																																																							
08	42284	X	36263	-0-	-6021	-0-	1906	9	34162	3	167	4	Y	1758	1718	0	1	8	477																																																							
09	39600	X	31358	-0-	-8242	-0-	1934	9	29497	3	1788	9	Y	1625	1683	0			419																																																							
10	39680	X	35480	-0-	-4200	-0-	33908	3	1572	9	Y	1429	1390	0	1	8	457																																																									
11	36690	X	30671	-0-	-6019	-0-	29119	3	1552	9	Y	1411	1197	0	1	8	670																																																									
SEA HERO 13 STATE UNIT															WELL #: 2H															RRCID -> 283038															COMPL. DATE 08/30/2017															TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9550 - 16915														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-																																																									
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-																																																									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-																																																									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-																																																									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-																																																									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-																																																									
AFFIRMED 23 STATE UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 283252															COMPL. DATE 03/13/2017															TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8851 - 18532														
06	65966	X	65966	-0-	-0-	-0-	60054	3	6	4	Y	5369	5328	0	7	8	215																																																									
07	DLQ	G-10	91504	-0-	91504	91504	5906	9	80856	3	34	4	Y	9649	9344	0	21	8	499																																																							
08	DLQ	G-10	67402	-0-	67402	158906	10614	9	61128	3	271	4	Y	5457	5867	0	38	8	51																																																							
09	DLQ	G-10	42170	-0-	42170	201076	6003	9	38967	3	2982	9	Y	2711	2724	0	18	8	20																																																							
10	238568	X	37492	-0-	-201076	-0-	38967	3	34714	3	2778	9	Y	2525	2506	0	25	8	14																																																							
*11	32818	X	32818	-0-	-0-	-0-	30355	3	30355	3	2443	9	Y	2221	2179	0	35	8	21																																																							
PAGODA STATE 57-13 UNIT															WELL #: 3H															RRCID -> 283255															COMPL. DATE 03/31/2017															TOTAL DEPTH 10646 PERF. 10868 - 20451														
06	36660	X	17405	-0-	-19255	-0-	14401	3	3004	9	Y	2731	2720	0	32	8	167																																																									
07	DLQ	G-10	14694	-0-	14694	14694	12030	3	31	4	Y	2394	2432	0	30	8	99																																																									
08	DLQ	G-10	9427	-0-	9427	24121	2633	9	7550	3	27	4	Y	1682	1678	0	54	8	49																																																							
09	DLQ	G-10	12046	-0-	12046	36167	1850	9	9658	3	2309	9	Y	2099	2056	0	17	8	75																																																							
10	DLQ	G-10	16111	-0-	16111	52278	13073	3	3031	9	Y	2755	2743	0	11	8	76																																																									
*11	69719	X	17441	-0-	-52278	-0-	14098	3	3342	9	Y	3038	3020	0	8	8	86																																																									
PAGODA STATE 57-13 UNIT															WELL #: 4H															RRCID -> 283256															COMPL. DATE 04/03/2017															TOTAL DEPTH 10991 PERF. 11280 - 20869														
06	21662	X	21662	-0-	-0-	-0-	19263	3	2399	9	Y	2181	2103	0	19	8	134																																																									
07	DLQ	G-10	22453	-0-	22453	22453	20280	3	40	4	Y	1939	1975	0	18	8	80																																																									
08	DLQ	G-10	37947	-0-	37947	60400	2133	9	34777	3	67	4	Y	2821	2785	0	32	8	84																																																							
09	DLQ	G-10	52757	-0-	52757	113157	3103	9	49002	3	3541	9	Y	3219	3153	0	35	8	115																																																							
10	DLQ	G-10	58067	-0-	58067	171224	54213	3	3836	9	Y	3487	3484	0	22	8	96																																																									
*11	229448	X	58224	-0-	-171224	-0-	54478	3	3744	9	Y	3404	3385	0	19	8	96																																																									
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT															WELL #: 4H															RRCID -> 283325															COMPL. DATE 08/11/2017															TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8826 - 16280														
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-																																																									
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-																																																									
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-																																																									
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-																																																									
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-																																																									
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-																																																									

FORD, WEST (WOLFCAMP)															//CONT.//															31913 800															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																													
CIMAREX ENERGY CO.															//CONT.//															153438																																																																										
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT															WELL #:															7H															RRCID -> 283432															COMPL. DATE 07/22/2017															TOTAL DEPTH 8597															PERF. 8680 - 16080														
M	O ALLOW CODE														GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																							
0															PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																							
06	DLQ	G-10													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			-0-																																																																										
07	DLQ	G-10													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			-0-																																																																										
08	DLQ	G-10													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			-0-																																																																										
09	DLQ	G-10													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			-0-																																																																										
10	DLQ	G-10													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			-0-																																																																										
11	DLQ	G-10													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			-0-																																																																										
NYQUIST 25 STATE UNIT															WELL #:															1H															RRCID -> 283717															COMPL. DATE 11/29/2017															TOTAL DEPTH 8553															PERF. 8805 - 18833														
06	46350	X	40163	-0-	-6187	-0-	37490	3	34	4	Y	2399	2426	0	7	8	48																																																																																							
							2639	9																																																																																																
07	DLQ	G-10	42899	-0-	42899	42899	40384	3	55	4	Y	2236	2168	0	6	8	110																																																																																							
							2460	9																																																																																																
08	DLQ	G-10	41729	-0-	41729	84628	39166	3	241	4	Y	2111	2109	0	6	8	106																																																																																							
							2322	9																																																																																																
09	DLQ	G-10	37375	-0-	37375	122003	34994	3	2244	9	Y	2040	2101	0	2	8	43																																																																																							
10	DLQ	G-10	41187	-0-	41187	163190	38665	3	2485	9	Y	2259	2195	0	4	8	103																																																																																							
*11	201621	X	38431	-0-	-163190	-0-	36148	3	2259	9	Y	2054	2062	0	7	8	88																																																																																							
ELWOOD 29 UNIT															WELL #:															2H															RRCID -> 283739															COMPL. DATE 10/23/2017															TOTAL DEPTH 8902															PERF. 9250 - 18661														
06	30618	X	30618	-0-	-0-	-0-	28283	3	51	4	Y	2076	1937	0	9	8	244																																																																																							
							2284	9																																																																																																
07	44921	X	44921	-0-	-0-	-0-	41112	3	58	4	Y	3410	3473	0	11	8	170																																																																																							
							3751	9																																																																																																
08	40641	X	39764	-0-	-877	-0-	36438	3	72	4	Y	2958	2962	0	9	8	157																																																																																							
							3254	9																																																																																																
09	39330	X	35696	-0-	-3634	-0-	32375	3	3245	9	Y	2950	2888	0	3	8	216																																																																																							
10	41263	X	41263	-0-	-0-	-0-	37453	3	3776	9	Y	3433	3456	0	4	8	189																																																																																							
11	39330	X	37655	-0-	-1675	-0-	34271	3	3355	9	Y	3050	3064	0	8	8	167																																																																																							
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT															WELL #:															1H															RRCID -> 283760															COMPL. DATE 08/08/2017															TOTAL DEPTH 8001															PERF. 8100 - 18090														
06	83400	X	65429	-0-	-17971	-0-	61107	3	308	4	Y	3649	3591	0	12	8	177																																																																																							
							4014	9																																																																																																
07	DLQ	G-10	75205	-0-	75205	75205	70210	3	111	4	Y	4440	4361	0	9	8	247																																																																																							
							4884	9																																																																																																
08	DLQ	G-10	73896	-0-	73896	149101	69030	3	116	4	Y	4318	4417	0	10	8	138																																																																																							
							4750	9																																																																																																
09	DLQ	G-10	68589	-0-	68589	217690	64569	3	3900	9	Y	3545	3505	0	5	8	173																																																																																							
10	288162	X	70472	-0-	-217690	-0-	66324	3	4082	9	Y	3711	3585	0	6	8	293																																																																																							
*11	66483	X	66483	-0-	-0-	-0-	62623	3	3823	9	Y	3475	3620	0	10	8	138																																																																																							
BROKERS TIP 24 STATE UNIT															WELL #:															1H															RRCID -> 283913															COMPL. DATE 11/23/2017															TOTAL DEPTH 8669															PERF. 8655 - 18588														
06	54960	X	30449	-0-	-24511	-0-	27191	3	331	4	Y	2661	2657	0	15	8	32																																																																																							
							2927	9																																																																																																
07	DLQ	G-10	30514	-0-	30514	30514	27803	3	64	4	Y	2406	2379	0	13	8	46																																																																																							
							2647	9																																																																																																
08	DLQ	G-10	30481	-0-	30481	60995	27354	3	222	4	Y	2641	2567	0	15	8	105																																																																																							
							2905	9																																																																																																
09	DLQ	G-10	29093	-0-	29093	90088	26121	3	2859	9	Y	2599	2656	0	7	8	41																																																																																							
10	DLQ	G-10	28790	-0-	28790	118878	26127	3	2658	9	Y	2416	2412	0	10	8	35																																																																																							
*11	146007	X	27129	-0-	-118878	-0-	24435	3	2694	9	Y	2449	2401	0	14	8	69																																																																																							

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
ARVINE 28 A				WELL #:	2H	RRCID ->	283924	COMPL.	DATE 09/16/2017	TOTAL	DEPTH	8794	PERF.	8900	- 18994
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
											M	PROD			
06	63915 X	63915	-0-	-0-	-0-	59529	3	360	4	Y		3660	3735	0	141
						4026	9								
07	DLQ G-10	51868	-0-	51868	51868	47474	3	168	4	Y		3842	3730	0	253
						4226	9								
08	DLQ G-10	49675	-0-	49675	101543	45181	3	209	4	Y		3895	3920	0	228
						4285	9								
09	DLQ G-10	44872	-0-	44872	146415	40790	3	3941	9	Y		3583	3700	0	111
10	194209 X	47794	-0-	-146415	-0-	43572	3	4222	9	Y		3838	3787	0	162
*11	45457 X	45457	-0-	-0-	-0-	41615	3	3842	9	Y		3493	3432	0	223
AFFIRMED 23 STATE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	283966	COMPL.	DATE 12/10/2017	TOTAL	DEPTH	8408	PERF.	8500	- 18568
06	67950 X	13789	-0-	-54161	-0-	8742	3	2	4	Y		4586	4678	0	184
						5045	9								
07	DLQ G-10	59645	-0-	59645	59645	45228	3	25	4	Y		13084	12573	0	674
						14392	9								
08	DLQ G-10	96213	-0-	96213	155858	81141	3	351	4	Y		13383	13894	0	125
						14721	9								
09	DLQ G-10	53170	-0-	53170	209028	46586	3	6326	9	Y		5751	5816	0	42
10	251999 X	42971	-0-	-209028	-0-	37651	3	5320	9	Y		4836	4826	0	27
*11	37916 X	37916	-0-	-0-	-0-	33517	3	4377	9	Y		3979	3933	0	38
SMARTY JONES 42 STATE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	283993	COMPL.	DATE 10/18/2017	TOTAL	DEPTH	8673	PERF.	8783	- 16070
06	42300 X	35469	-0-	-6831	-0-	31485	3	541	4	Y		3130	3680	0	228
						3443	9								
07	41075 X	37219	-0-	-3856	-0-	33551	3	90	4	Y		3253	3297	0	171
						3578	9								
08	41075 X	35393	-0-	-5682	-0-	31699	3	150	4	Y		3222	3136	0	243
						3544	9								
09	39750 X	33725	-0-	-6025	-0-	30235	3	3416	9	Y		3105	2978	0	363
10	37231 X	36701	-0-	-530	-0-	33065	3	3636	9	Y		3305	3341	0	317
11	36030 X	34461	-0-	-1569	-0-	31144	3	3317	9	Y		3015	2949	0	371
MONTROSE 45 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	284863	COMPL.	DATE 04/19/2018	TOTAL	DEPTH	9693	PERF.	9820	- 18689
06	156608 X	156608	-0-	-0-	-0-	143549	3	667	4	Y		11265	11289	0	61
						12392	9								
07	DLQ G-10	164467	-0-	164467	164467	152027	3	425	4	Y		10923	10900	0	60
						12015	9								
08	DLQ G-10	155747	-0-	155747	320214	143952	3	277	4	Y		10471	10183	0	321
						11518	9								
09	DLQ G-10	151727	-0-	151727	471941	139939	3	11167	9	Y		10152	10308	0	154
10	DLQ G-10	148948	-0-	148948	620889	137533	3	11205	9	Y		10186	10179	0	146
*11	760257 X	139368	-0-	-620889	-0-	128614	3	10597	9	Y		9634	9678	0	76
ASSAULT 14 UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	285081	COMPL.	DATE 05/31/2018	TOTAL	DEPTH	9311	PERF.	9189	- 16659
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438												
CAVALCADE 25 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	285117	COMPL.	DATE 02/23/2018	TOTAL	DEPTH	9894	PERF.10035	-	20077		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
MONTROSE 45 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	285265	COMPL.	DATE 04/19/2018	TOTAL	DEPTH	8828	PERF.	9080	-	19153	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
OLD ROSEBUD 37 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	285428	COMPL.	DATE 05/16/2018	TOTAL	DEPTH	9306	PERF.	9259	-	19265	
06	127356 X	127356	-0-	-0-	-0-	118405	3	538	4	Y	7648	7621	0	29	8	206	
						8413	9										
07	131272 X	131272	-0-	-0-	-0-	122551	3	423	4	Y	7544	7541	0	24	8	185	
						8298	9										
08	122837 X	122837	-0-	-0-	-0-	113912	3	569	4	Y	7596	7577	0	28	8	176	
						8356	9										
09	117931 X	117931	-0-	-0-	-0-	108878	3	8404	9	Y	7640	7582	0	12	8	222	
10	122717 X	122717	-0-	-0-	-0-	114693	3	7981	9	Y	7255	7133	0	17	8	327	
*11	113750 X	113750	-0-	-0-	-0-	106632	3	7082	9	Y	6438	6419	0	24	8	322	
CARRY BACK 6 STATE A				WELL #:	1H	RRCID ->	285444	COMPL.	DATE 07/05/2018	TOTAL	DEPTH	7591	PERF.	7786	-	18025	
06	55560 X	52139	-0-	-3421	-0-	47707	3	164	4	Y	3880	3863	0	13	8	122	
						4268	9										
07	DLQ G-10	62614	-0-	62614	62614	58024	3	55	4	Y	4123	4110	0	12	8	123	
						4535	9										
08	DLQ G-10	55068	-0-	55068	117682	50768	3	113	4	Y	3806	3805	0	14	8	110	
						4187	9										
09	DLQ G-10	53235	-0-	53235	170917	49143	3	3997	9	Y	3634	3586	0	6	8	152	
10	DLQ G-10	53700	-0-	53700	224617	49802	3	3898	9	Y	3544	3533	0	8	8	155	
*11	276583 X	51966	-0-	-224617	-0-	48277	3	3689	9	Y	3354	3343	0	12	8	154	
CHARISMATIC 5 STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285461	COMPL.	DATE 12/17/2017	TOTAL	DEPTH	7825	PERF.	8052	-	18143	
06	76140 X	61211	-0-	-14929	-0-	56702	3	408	4	N	3728	3652	1	12	8	216	
						4101	9										
07	73315 X	67697	-0-	-5618	-0-	62749	3	226	4	N	4293	4288	1	11	8	210	
						4722	9										
08	73315 X	63171	-0-	-10144	-0-	58826	3	20	4	N	3932	3871	1	14	8	257	
						4325	9										
09	67800 X	63470	-0-	-4330	-0-	59168	3	4121	9	N	3746	3825	1	6	8	172	
10	69006 X	66602	-0-	-2404	-0-	61965	3	4597	9	N	4179	4149	1	9	8	193	
11	65520 X	57593	-0-	-7927	-0-	53853	3	3740	9	N	3400	3378	1	13	8	202	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
OWL DRAW 12 UNIT B														
WELL #: 7H RRCID -> 285525 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8818 - 19040														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT (L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE					
06	40556 X	40556	-0-	-0-	-0-	36083 3	423 4	Y	3682	3735 0	25 8	155		
07	44113 X	32241	-0-	-11872	-0-	4050 9	6 4	Y	3109	3121 0	17 8	126		
08	44113 X	36683	-0-	-7430	-0-	28815 3	20 4	Y	3430	3389 0	24 8	143		
09	42690 X	33534	-0-	-9156	-0-	3420 9	3538 9	Y	3216	3266 0	10 8	83		
10	44113 X	32993	-0-	-11120	-0-	32890 3	3477 9	Y	3161	3131 0	15 8	98		
11	40560 X	31853	-0-	-8707	-0-	3773 9	3493 9	Y	3175	3161 0	25 8	87		
ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 7H RRCID -> 285956 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9834 - 19630														
06	185047 X	185047	-0-	-0-	-0-	180787 3	542 4	Y	3380	3371 0	16 8	78		
07	170286 X	170286	-0-	-0-	-0-	3718 9	56 4	Y	3342	3291 0	16 8	113		
08	148629 X	148629	-0-	-0-	-0-	166554 3	17 4	Y	2649	2674 0	18 8	70		
09	151146 X	151146	-0-	-0-	-0-	3676 9	3431 9	Y	3119	3035 0	8 8	146		
10	123744 X	123744	-0-	-0-	-0-	145698 3	3487 9	Y	3170	3146 0	9 8	161		
*11	141709 X	141709	-0-	-0-	-0-	2914 9	2936 9	Y	2669	2732 0	16 8	82		
ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 4H RRCID -> 286063 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 10140 - 20211														
06	78798 X	78798	-0-	-0-	-0-	76559 3	304 4	Y	1759	1761 0	16 8	40		
07	157676 X	157676	-0-	-0-	-0-	1935 9	51 4	Y	2859	2786 0	16 8	97		
08	141389 X	141389	-0-	-0-	-0-	154480 3	17 4	Y	2610	2621 0	17 8	69		
09	148353 X	148353	-0-	-0-	-0-	3145 9	2341 9	Y	2128	2089 0	8 8	100		
10	140623 X	140623	-0-	-0-	-0-	138501 3	2308 9	Y	2098	2082 0	10 8	106		
*11	140369 X	140369	-0-	-0-	-0-	2871 9	2250 9	Y	2045	2072 0	16 8	63		
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286247 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9810 - 19884														
06	74111 X	74111	-0-	-0-	-0-	73444 3	220 4	Y	406	394 0	8 8	9		
07	83452 X	65437	-0-	-18015	-0-	447 9	21 4	Y	198	193 0	8 8	6		
08	77748 X	58753	-0-	-18995	-0-	65198 3	7 4	Y	342	330 0	9 8	9		
09	75240 X	62377	-0-	-12863	-0-	218 9	285 9	Y	259	252 0	4 8	12		
10	77748 X	76268	-0-	-1480	-0-	58370 3	392 9	Y	356	345 0	5 8	18		
11	74100 X	59060	-0-	-15040	-0-	376 9	1264 9	Y	1149	1124 0	8 8	35		
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286297 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 10050 - 20099														
06	163358 X	163358	-0-	-0-	-0-	160285 3	480 4	Y	2357	2368 0	16 8	54		
07	168355 X	168355	-0-	-0-	-0-	2593 9	53 4	Y	2267	2228 0	16 8	77		
08	173096 X	173096	-0-	-0-	-0-	165808 3	19 4	Y	2554	2545 0	18 8	68		
09	148512 X	148512	-0-	-0-	-0-	2494 9	3329 9	Y	3026	2944 0	8 8	142		
10	139287 X	139287	-0-	-0-	-0-	170268 3	2380 9	Y	2164	2187 0	10 8	109		
*11	129071 X	129071	-0-	-0-	-0-	2809 9	1995 9	Y	1814	1851 0	16 8	56		

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 286333 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9770 - 19650														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	70666 X	70666	-0-	-0-	-0-	69700 3	209 4	Y	688		681 0	8 8		16
07	78213 X	69971	-0-	-8242	-0-	757 9								
08	88661 X	88661	-0-	-0-	-0-	69454 3	22 4	Y	450		443 0	8 8		15
09	70920 X	66799	-0-	-4121	-0-	495 9								
10	73284 X	68968	-0-	-4316	-0-	88122 3	10 4	Y	481		474 0	9 8		13
11	75690 X	62970	-0-	-12720	-0-	529 9								
						66100 3	658 9	Y	598		579 0	4 8		28
						68307 3	661 9	Y	601		594 0	5 8		30
						62335 3	635 9	Y	577		581 0	8 8		18
ALYSHEBA 17 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 286492 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9142 - 13727														
06	18998 X	18998	-0-	-0-	-0-	16361 3	99 4	Y	2307		2294 0	6 8		88
07	25172 X	20364	-0-	-4808	-0-	2538 9								
08	25172 X	20758	-0-	-4414	-0-	17635 3	8 4	Y	2474		2473 0	5 8		84
09	22440 X	21221	-0-	-1219	-0-	2721 9								
10	21142 X	20323	-0-	-819	-0-	17920 3	2838 9	Y	2580		2538 0	8 8		118
11	20100 X	18720	-0-	-1380	-0-	18134 3	3043 9	Y	2766		2813 0	3 8		68
						17626 3	2697 9	Y	2452		2437 0	4 8		79
						16159 3	2560 9	Y	2327		2329 0	7 8		70
KINGMAN 45 STATE UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 286596 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 8922 - 18680														
06	83410 X	83410	-0-	-0-	-0-	80996 3	222 4	Y	1993		1980 0	15 8		29
07	93620 X	84936	-0-	-8684	-0-	2192 9								
08	93620 X	82822	-0-	-10798	-0-	82478 3	254 4	Y	2004		1986 0	12 8		35
09	87000 X	78804	-0-	-8196	-0-	2204 9								
10	87947 X	79449	-0-	-8498	-0-	80581 3	186 4	Y	1868		1855 0	15 8		33
11	83400 X	75766	-0-	-7634	-0-	2055 9								
						76678 3	1999 9	Y	1817		1816 0	6 8		28
						77231 3	2190 9	Y	1991		1978 0	9 8		32
						73783 3	1983 9	Y	1803		1776 0	13 8		46
ARVINE 28 B														
WELL #: 3H RRCID -> 286607 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8816 - 18950														
06	57800 X	57800	-0-	-0-	-0-	51440 3	332 4	Y	5480		5593 0			211
07	66406 X	66406	-0-	-0-	-0-	6028 9								
08	65503 X	62299	-0-	-3204	-0-	59305 3	228 4	Y	6248		6048 0			411
09	63390 X	58153	-0-	-5237	-0-	6873 9								
10	65503 X	62040	-0-	-3463	-0-	55610 3	276 4	Y	5830		5899 0			342
11	63390 X	60185	-0-	-3205	-0-	6413 9								
						52007 3	5960 9	Y	5418		5592 0			168
						55678 3	6362 9	Y	5784		5708 0			244
						54151 3	6034 9	Y	5485		5379 0			350
ANIMAL KINGDOM 44 B														
WELL #: 5H RRCID -> 286608 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9750 - 19801														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 286638		COMPL. DATE 09/13/2018		TOTAL DEPTH 9360		PERF. 9580 - 19590	
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #:		RRCID -> 286651		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 10925 - 21207	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 286656	COMPL. DATE 09/20/2018		TOTAL DEPTH 8871		PERF. 9149 - 16295	
06	46456 X	46456	-0-	-0-	-0-	41433 3	865 4	Y	3780	3793 0	132
						4158 9					
07	46927 X	46927	-0-	-0-	-0-	42351 3	244 4	Y	3938	3754 0	316
						4332 9					
08	45345 X	45345	-0-	-0-	-0-	41204 3	573 4	Y	3244	3401 0	159
						3568 9					
09	43910 X	43910	-0-	-0-	-0-	39766 3	3825 9	Y	3477	3543 0	93
10	49484 X	49484	-0-	-0-	-0-	41039 3	8444 9	Y	7676	3751 0	4018
*11	37059 X	37059	-0-	-0-	-0-	37059 3		Y	-0-	3497 0	143

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 286764	COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7800 - 17790	
06	69784 X	69784	-0-	-0-	-0-	67051 3	355 4	Y	2162	2147 0	105
						2378 9				15 8	
07	89125 X	70537	-0-	-18588	-0-	67666 3	129 4	Y	2493	2449 0	138
						2742 9				11 8	
08	89125 X	76093	-0-	-13032	-0-	73138 3	139 4	Y	2560	2603 0	81
						2816 9				14 8	
09	82050 X	72716	-0-	-9334	-0-	69369 3	3222 9	Y	2929	2861 0	143
10	75516 X	73520	-0-	-1996	-0-	70104 3	3347 9	Y	3043	2938 0	240
11	73650 X	70341	-0-	-3309	-0-	66801 3	3500 9	Y	3182	3283 0	126

ANIMAL KINGDOM 44 E		WELL #:		8H	RRCID -> 286929	COMPL. DATE 09/13/2018		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 10050 - 20125	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	287201	COMPL.	DATE 04/23/2019	TOTAL	DEPTH	8200	PERF.	8600	- 18877
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	96090 X	73211	-0-	-22879	-0-	68889	3	133	4	Y	3808	3830	0	12 8 63
						4189	9							
07	DLQ G-10	72836	-0-	72836	72836	68506	3	295	4	Y	3668	3658	0	10 8 63
						4035	9							
08	DLQ G-10	72115	-0-	72115	144951	68531	3	314	4	Y	2973	2826	0	12 8 198
						3270	9							
09	DLQ G-10	63208	-0-	63208	208159	59462	3	3343	9	Y	3039	3142	0	4 8 91
10	DLQ G-10	66889	-0-	66889	275048	63107	3	3692	9	Y	3356	3320	0	6 8 121
*11	337552 X	62504	-0-	-275048	-0-	58945	3	3416	9	Y	3105	3102	0	10 8 114
SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287268	COMPL.	DATE 04/18/2019	TOTAL	DEPTH	7905	PERF.	8250	- 18407
06	92430 X	65624	-0-	-26806	-0-	61671	3	133	4	Y	3473	3486	0	15 8 58
						3820	9							
07	DLQ G-10	45820	-0-	45820	45820	42587	3	287	4	Y	2678	2678	0	12 8 46
						2946	9							
08	DLQ G-10	51373	-0-	51373	97193	48066	3	314	4	Y	2721	2571	0	15 8 181
						2993	9							
09	DLQ G-10	46576	-0-	46576	143769	43047	3	3104	9	Y	2822	2912	0	6 8 85
10	DLQ G-10	63269	-0-	63269	207038	59688	3	3491	9	Y	3174	3136	0	8 8 115
*11	266635 X	59597	-0-	-207038	-0-	56269	3	3185	9	Y	2895	2891	0	13 8 106
SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287269	COMPL.	DATE 04/30/2019	TOTAL	DEPTH	8008	PERF.	8500	- 18592
06	66060 X	47150	-0-	-18910	-0-	44418	3	133	4	Y	2363	2376	0	11 8 39
						2599	9							
07	DLQ G-10	53043	-0-	53043	53043	49966	3	295	4	Y	2529	2515	0	9 8 44
						2782	9							
08	DLQ G-10	53158	-0-	53158	106201	50668	3	314	4	Y	1978	1879	0	11 8 132
						2176	9							
09	DLQ G-10	44806	-0-	44806	151007	42309	3	2072	9	Y	1884	1956	0	4 8 56
10	DLQ G-10	53370	-0-	53370	204377	50700	3	2580	9	Y	2345	2310	0	6 8 85
*11	254567 X	50190	-0-	-204377	-0-	47801	3	2246	9	Y	2042	2043	0	9 8 75
SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287270	COMPL.	DATE 04/23/2019	TOTAL	DEPTH	8188	PERF.	8550	- 18636
06	102990 X	78425	-0-	-24565	-0-	74662	3	133	4	Y	3300	3320	0	12 8 55
						3630	9							
07	DLQ G-10	78707	-0-	78707	78707	74861	3	295	4	Y	3228	3217	0	10 8 56
						3551	9							
08	DLQ G-10	79987	-0-	79987	158694	76680	3	314	4	Y	2721	2583	0	12 8 182
						2993	9							
09	DLQ G-10	73999	-0-	73999	232693	70295	3	3279	9	Y	2981	3070	0	4 8 89
10	DLQ G-10	75730	-0-	75730	308423	72375	3	3265	9	Y	2968	2944	0	6 8 107
*11	379172 X	70749	-0-	-308423	-0-	67550	3	3056	9	Y	2778	2773	0	10 8 102
SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	287271	COMPL.	DATE 04/23/2019	TOTAL	DEPTH	8078	PERF.	8440	- 18585
06	70140 X	53614	-0-	-16526	-0-	50664	3	133	4	Y	2561	2573	0	12 8 43
						2817	9							
07	DLQ G-10	55191	-0-	55191	55191	52069	3	295	4	Y	2570	2559	0	10 8 44
						2827	9							
08	DLQ G-10	55738	-0-	55738	110929	53079	3	314	4	Y	2132	2022	0	12 8 142
						2345	9							
09	DLQ G-10	52851	-0-	52851	163780	49783	3	2643	9	Y	2403	2469	0	4 8 72
10	DLQ G-10	53053	-0-	53053	216833	50418	3	2545	9	Y	2314	2296	0	6 8 84
*11	266819 X	49986	-0-	-216833	-0-	47490	3	2353	9	Y	2139	2134	0	10 8 79

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SIR BARTON 4 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287298 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8275 - 18313														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	83460 X	64219	-0-	-19241	-0-	58815	3	133	4	Y	4792	4811	0	80
07	DLQ G-10	73014	-0-	73014	73014	5271	9	287	4	Y	4700	4686	0	81
08	DLQ G-10	60294	-0-	60294	133308	67557	3	314	4	Y	3858	3666	0	257
09	DLQ G-10	50316	-0-	50316	183624	5170	9	4428	9	Y	4025	4155	0	121
10	DLQ G-10	29475	-0-	29475	213099	55736	3	3376	9	Y	3069	3072	0	111
*11	252528 X	39429	-0-	-213099	-0-	4244	9	4095	9	Y	3723	3684	0	137
						35191	3							
AZRA STATE 16 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287323 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8118 - 20633														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
BROKERS TIP 24 STATE UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 287340 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 18751														
06	75420 X	64274	-0-	-11146	-0-	61284	3	511	4	Y	2254	2255	0	27
07	DLQ G-10	69378	-0-	69378	69378	2479	9	101	4	Y	2625	2592	0	50
08	DLQ G-10	62148	-0-	62148	131526	66389	3	333	4	Y	2159	2113	0	86
09	DLQ G-10	63405	-0-	63405	194931	2888	9	2247	9	Y	2043	2092	0	33
10	DLQ G-10	63943	-0-	63943	258874	59440	3	2091	9	Y	1901	1901	0	28
*11	317008 X	58134	-0-	-258874	-0-	2375	9	2153	9	Y	1957	1922	0	55
						60985	3							
						61845	3							
						55981	3							
BROKERS TIP 24 STATE UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 287341 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8750 - 18523														
06	75360 X	62785	-0-	-12575	-0-	58384	3	486	4	Y	3559	3549	0	43
07	DLQ G-10	65048	-0-	65048	65048	3915	9	93	4	Y	3678	3637	0	70
08	DLQ G-10	60530	-0-	60530	125578	60909	3	318	4	Y	3222	3150	0	128
09	DLQ G-10	57950	-0-	57950	183528	4046	9	4129	9	Y	3754	3815	0	60
10	DLQ G-10	61683	-0-	61683	245211	56668	3	4228	9	Y	3844	3838	0	56
*11	304189 X	58978	-0-	-245211	-0-	3544	9	3956	9	Y	3596	3535	0	101
						53668	3							
						57448	3							
						55022	3							
BROKERS TIP 24 STATE UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 287342 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8925 - 18763														
06	83520 X	73373	-0-	-10147	-0-	68801	3	573	4	Y	3635	3634	0	44
07	DLQ G-10	73859	-0-	73859	73859	3999	9	106	4	Y	4083	4034	0	78
08	DLQ G-10	68321	-0-	68321	142180	69262	3	358	4	Y	3781	3692	0	150
09	DLQ G-10	66429	-0-	66429	208609	4491	9	4113	9	Y	3739	3822	0	60
10	DLQ G-10	67936	-0-	67936	276545	63804	3	63860	3	Y	3699	3695	0	54
*11	340514 X	63969	-0-	-276545	-0-	4159	9	3945	9	Y	3586	3524	0	101
						62139	3							
						7	2							
						4069	9							
						60024	3							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
BROKERS TIP 24 STATE UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 287344 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8915 - 18855														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	97560 X	78428	-0-	-19132	-0-	74857	3	603	4	Y	2698	2703	0	33
07	DLQ G-10	82622	-0-	82622	82622	2968	9							
08	DLQ G-10	82475	-0-	82475	165097	79175	3	115	4	Y	3029	2993	0	58
09	DLQ G-10	70750	-0-	70750	235847	3332	9							
10	DLQ G-10	71300	-0-	71300	307147	78895	3	478	4	Y	2820	2753	0	112
*11	375280 X	68133	-0-	-307147	-0-	3102	9							
						67552	3	2987	9	Y	2715	2778	0	43
						68117	3	3174	9	Y	2885	2877	0	42
						65137	3	2996	9	Y	2724	2676	0	77
BROKERS TIP 24 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287345 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9015 - 19186														
06	79020 X	67961	-0-	-11059	-0-	64089	3	514	4	Y	3053	3050	0	37
07	DLQ G-10	68547	-0-	68547	68547	3358	9							
08	DLQ G-10	64010	-0-	64010	132557	65534	3	97	4	Y	2651	2628	0	50
09	DLQ G-10	61144	-0-	61144	193701	2916	9							
10	DLQ G-10	62379	-0-	62379	256080	60929	3	335	4	Y	2496	2436	0	99
*11	313323 X	57243	-0-	-256080	-0-	2746	9							
						58287	3	2687	9	Y	2443	2498	0	39
						59486	3	2886	9	Y	2624	2616	0	39
						54681	3	2562	9	Y	2329	2291	0	66
BROKERS TIP 24 STATE UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 287346 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8865 - 18622														
06	80790 X	72915	-0-	-7875	-0-	67522	3	544	4	Y	4408	4411	0	53
07	DLQ G-10	75006	-0-	75006	75006	4849	9							
08	DLQ G-10	67249	-0-	67249	142255	69610	3	101	4	Y	4814	4758	0	91
09	DLQ G-10	66231	-0-	66231	208486	5295	9							
10	DLQ G-10	66870	-0-	66870	275356	61679	3	374	4	Y	4724	4606	0	188
*11	339228 X	63872	-0-	-275356	-0-	5196	9							
						61130	3	4910	9	Y	4464	4571	0	71
						61641	3	5221	9	Y	4746	4733	0	70
						58944	3	4928	9	Y	4480	4403	0	126
OLD ROSEBUD 37 UNIT														
WELL #: 3HX RRCID -> 287360 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 9177 - 19131														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BROKERS TIP 24 STATE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287393 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8665 - 18798														
06	69720 X	59964	-0-	-9756	-0-	55792	3	448	4	Y	3385	3382	0	41
07	DLQ G-10	60879	-0-	60879	60879	3724	9							
08	DLQ G-10	56719	-0-	56719	117598	57571	3	85	4	Y	2930	2904	0	56
09	DLQ G-10	54194	-0-	54194	171792	3223	9							
10	DLQ G-10	55322	-0-	55322	227114	53390	3	293	4	Y	2760	2693	0	110
*11	277860 X	50746	-0-	-227114	-0-	3036	9							
						51074	3	2971	9	Y	2701	2762	0	43
						52125	3	3191	9	Y	2901	2893	0	43
						47915	3	2831	9	Y	2574	2533	0	72

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 153438																
OLD ROSEBUD 37 UNIT				WELL #:		5H	RRCID ->	287410	COMPL.	DATE	07/18/2019	TOTAL	DEPTH	9017	PERF.	9157	-	19000		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	105569 X	105569	-0-	-0-	-0-	-0-		97672	3	340	4	Y	6870	6811	0	40	8		172	
								7557	9											
07	DLQ G-10	106658	-0-	106658	106658			98911	3	216	4	Y	6846	6837	0	33	8		148	
								7531	9											
08	DLQ G-10	97840	-0-	97840	204498			90838	3	228	4	Y	6158	6146	0	37	8		123	
								6774	9											
09	DLQ G-10	91711	-0-	91711	296209			84901	3	6573	9	Y	5975	5933	0	16	8		149	
10	DLQ G-10	99443	-0-	99443	395652			92531	3	6864	9	Y	6240	6081	0	23	8		285	
*11	491056 X	95404	-0-	-395652	-0-			89387	3	5961	9	Y	5419	5371	0	33	8		300	
OLD ROSEBUD 37 UNIT				WELL #:		6H	RRCID ->	287642	COMPL.	DATE	07/22/2019	TOTAL	DEPTH	9367	PERF.	9514	-	19490		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
BIG BROWN 30 FEE B				WELL #:		2H	RRCID ->	287673	COMPL.	DATE	07/23/2019	TOTAL	DEPTH	8506	PERF.	8625	-	19047		
06	84570 X	75129	-0-	-9441	-0-			67422	3	142	4	N	6877	6682	0	34	8		401	
								7565	9											
07	83762 X	77360	-0-	-6402	-0-			69076	3	550	4	N	7031	7120	0	24	8		288	
								7734	9											
08	83762 X	72343	-0-	-11419	-0-			64859	3	169	4	N	6650	4654	0	1834	1		419	
								7315	9					31	8					
09	79230 X	69139	-0-	-10091	-0-			62004	3	6910	9	N	6282	5005	0	1297	1		386	
														13	8					
10	80786 X	72019	-0-	-8767	-0-			64596	3	7191	9	N	6537	6669	0	19	8		235	
11	75120 X	69337	-0-	-5783	-0-			61939	3	6797	9	N	6179	6203	0	29	8		182	
SIR BARTON 4 STATE UNIT				WELL #:		3H	RRCID ->	287713	COMPL.	DATE	04/18/2019	TOTAL	DEPTH	8107	PERF.	8350	-	18427		
06	101160 X	73670	-0-	-27490	-0-			69677	3	133	4	Y	3509	3529	0	16	8		58	
								3860	9											
07	DLQ G-10	96655	-0-	96655	96655			91676	3	295	4	Y	4258	4230	0	13	8		73	
								4684	9											
08	DLQ G-10	80628	-0-	80628	177283			77045	3	314	4	Y	2972	2831	0	16	8		198	
								3269	9											
09	DLQ G-10	79154	-0-	79154	256437			74767	3	3962	9	Y	3602	3686	0	6	8		108	
10	DLQ G-10	90940	-0-	90940	347377			86226	3	4624	9	Y	4204	4151	0	9	8		152	
*11	425419 X	78042	-0-	-347377	-0-			74008	3	3891	9	Y	3537	3545	0	14	8		130	
OWL DRAW 12 UNIT D				WELL #:		9H	RRCID ->	287791	COMPL.	DATE	08/01/2019	TOTAL	DEPTH	8914	PERF.	8990	-	19062		
06	60000 X	49724	-0-	-10276	-0-			44350	3	466	4	Y	4462	4506	0	22	8		188	
								4908	9											
07	DLQ G-10	53171	-0-	53171	53171			48147	3	8	4	Y	4560	4545	0	18	8		185	
								5016	9											
08	DLQ G-10	52642	-0-	52642	105813			47939	3	26	4	Y	4252	4232	0	27	8		178	
								4677	9											
09	DLQ G-10	48981	-0-	48981	154794			44488	3	4305	9	Y	3914	3981	0	10	8		101	
10	DLQ G-10	48516	-0-	48516	203310			44079	3	4179	9	Y	3799	3769	0	13	8		118	
*11	247725 X	44415	-0-	-203310	-0-			39936	3	4168	9	Y	3789	3782	0	21	8		104	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 287800 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 10370 - 20013														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	52080 X	40576	-0-	-11504	-0-	37033	3	3543	9	Y	3221	3269	0	-0-
07	DLQ G-10	10988	-0-	10988	10988	7885	3	1735	4	Y	1244	1106	0	115
						1368	9							
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10988					Y	4367	4312	0	59
09	DLQ G-10	38662	-0-	38662	49650	34563	3	3810	9	Y	3464	3506	0	10
10	DLQ G-10	38641	-0-	38641	88291	35060	3	3342	9	Y	3038	3039	0	5
*11	127257 X	38966	-0-	-88291	-0-	35662	3	3143	9	Y	2857	2857	0	5
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C														
WELL #: 3H RRCID -> 287801 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9965 - 19840														
06	93210 X	59247	-0-	-33963	-0-	50271	3	8976	9	Y	8160	8356	0	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8	-0-
08	DLQ G-10	26553	-0-	26553	26553	20939	3	396	4	Y	4744	4541	0	64
						5218	9							
09	DLQ G-10	62174	-0-	62174	88727	50938	3	10907	9	Y	9915	9918	0	28
10	DLQ G-10	37678	-0-	37678	126405	31052	3	6417	9	Y	5834	5841	0	10
11	DLQ G-10	42248	-0-	42248	168653	35849	3	6249	9	Y	5681	5682	0	9
OWL DRAW 12 UNIT E														
WELL #: 10H RRCID -> 287805 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9240 - 19318														
06	54870 X	44599	-0-	-10271	-0-	39629	3	463	4	Y	4097	4130	0	173
						4507	9							
07	DLQ G-10	47952	-0-	47952	47952	43257	3	8	4	Y	4261	4240	0	173
						4687	9							
08	DLQ G-10	46391	-0-	46391	94343	42041	3	26	4	Y	3931	3915	0	165
						4324	9							
09	DLQ G-10	42234	-0-	42234	136577	38090	3	3963	9	Y	3603	3666	0	93
10	DLQ G-10	42595	-0-	42595	179172	38294	3	4040	9	Y	3673	3640	0	114
*11	218480 X	39308	-0-	-179172	-0-	35286	3	3808	9	Y	3462	3462	0	95
OWL DRAW 12 UNIT C														
WELL #: 8H RRCID -> 287845 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9175 - 19250														
06	50262 X	50262	-0-	-0-	-0-	42984	3	501	4	Y	6161	6229	0	261
						6777	9							
07	62062 X	56508	-0-	-5554	-0-	49057	3	9	4	Y	6765	6733	0	276
						7442	9							
08	62062 X	54938	-0-	-7124	-0-	48102	3	29	4	Y	6188	6190	0	260
						6807	9							
09	58380 X	49454	-0-	-8926	-0-	43049	3	6205	9	Y	5641	5750	0	146
10	56513 X	47394	-0-	-9119	-0-	41299	3	5837	9	Y	5306	5280	0	165
11	54690 X	49226	-0-	-5464	-0-	42685	3	6228	9	Y	5662	5658	0	156
OLD ROSEBUD 37 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 287859 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9300 - 19060														
06	99960 X	89481	-0-	-10479	-0-	83777	3	237	4	Y	4970	4933	0	125
						5467	9							
07	DLQ G-10	89857	-0-	89857	89857	84388	3	152	4	Y	4834	4838	0	105
						5317	9							
08	DLQ G-10	88530	-0-	88530	178387	83178	3	170	4	Y	4711	4703	0	95
						5182	9							
09	DLQ G-10	79545	-0-	79545	257932	74772	3	4610	9	Y	4191	4174	0	104
10	DLQ G-10	79092	-0-	79092	337024	74391	3	4666	9	Y	4242	4141	0	194
*11	413080 X	76056	-0-	-337024	-0-	71463	3	4553	9	Y	4139	4086	0	230

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	287891	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL	DEPTH	9808	PERF.	9938 - 19730
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	52470 X	41926	-0-	-10544	-0-	35198	3	6728	9	Y	6116	6250 0	-0-
07	DLQ G-10	23310	-0-	23310	23310	17886	3	2864	4	Y	2327	2107 0	219
						2560	9						
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23310					Y	15196	15140 0	210
09	DLQ G-10	78227	-0-	78227	101537	65677	3	12172	9	Y	11065	11233 0	31
10	DLQ G-10	55483	-0-	55483	157020	46442	3	8795	9	Y	7995	8008 0	14
*11	207443 X	50423	-0-	-157020	-0-	42869	3	7385	9	Y	6714	6717 0	11
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	287910	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL	DEPTH	10076	PERF.	10409 - 19976
06	100950 X	63690	-0-	-37260	-0-	57830	3	5860	9	Y	5327	5428 0	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	22800	-0-	22800	22800	19669	3	395	4	Y	2487	2296 0	33
						2736	9						
09	DLQ G-10	28637	-0-	28637	51437	22544	3	5871	9	Y	5337	5333 0	15
10	DLQ G-10	26374	-0-	26374	77811	22818	3	3372	9	Y	3065	3066 0	5
11	DLQ G-10	27794	-0-	27794	105605	25322	3	2345	9	Y	2132	2134 0	3
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287952	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL	DEPTH	9630	PERF.	9509 - 19856
06	85704 X	85704	-0-	-0-	-0-	72072	3	13632	9	Y	12393	12364 0	88
07	DLQ G-10	20049	-0-	20049	20049	16796	3	3253	9	Y	2957	2939 0	99
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20049	-0-				Y	-0-		99
09	DLQ G-10	10401	-0-	10401	30450	8147	3	2011	9	Y	1828	1859 0	55
10	80231 X	49781	-0-	-30450	-0-	37933	3	11464	9	Y	10422	10281 0	20
*11	23769 X	23769	-0-	-0-	-0-	18794	3	4844	9	Y	4404	4159 0	44
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288120	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL	DEPTH	9622	PERF.	9556 - 19922
06	119283 X	119283	-0-	-0-	-0-	106964	3	12319	9	Y	11199	11177 0	80
07	31385 X	31385	-0-	-0-	-0-	27979	3	3406	9	Y	3096	3066 0	103
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		103
09	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	2872	3	1786	9	Y	1624	1663 0	49
10	42108 X	42108	-0-	-0-	-0-	25638	3	15829	9	Y	14390	14226 0	28
*11	65250 X	65250	-0-	-0-	-0-	54565	3	10465	9	Y	9514	9213 0	97
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	288147	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL	DEPTH	9316	PERF.	9178 - 19480
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288155	COMPL. DATE	11/14/2018	TOTAL	DEPTH	459	PERF.	N/A
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 288231 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9273 - 19614														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GALLANT FOX 37 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 288275 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 10499 - 20642														
06	73999 X	73999	-0-	-0-	-0-	-0-	72992	3	1007	9	Y	915	915	0
07	89807 X	74680	-0-	-15127	-0-	-0-	73438	3	1242	9	Y	1129	1129	0
08	83297 X	73156	-0-	-10141	-0-	-0-	71701	3	1455	9	Y	1323	1323	0
09	80610 X	69616	-0-	-10994	-0-	-0-	68292	3	1324	9	Y	1204	1204	0
10	78926 X	69092	-0-	-9834	-0-	-0-	67707	3	1385	9	Y	1259	1259	0
11	74010 X	37933	-0-	-36077	-0-	-0-	37131	3	798	9	Y	725	725	0
GALLANT FOX 37 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 288280 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9293 - 19351														
06	37072 X	37072	-0-	-0-	-0-	-0-	29252	3	7820	9	Y	7109	7109	0
07	37936 X	37936	-0-	-0-	-0-	-0-	30636	3	7300	9	Y	6636	6636	0
08	36811 X	36811	-0-	-0-	-0-	-0-	29589	3	7222	9	Y	6565	6565	0
09	34460 X	34460	-0-	-0-	-0-	-0-	27960	3	6500	9	Y	5909	5909	0
10	35464 X	33477	-0-	-1987	-0-	-0-	26462	3	7015	9	Y	6377	6377	0
11	34320 X	18261	-0-	-16059	-0-	-0-	14628	3	3631	9	Y	3301	3301	0
VAGRANT 38 C														
WELL #: 5H RRCID -> 288281 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9239 - 19220														
06	72630 X	55091	-0-	-17539	-0-	-0-	47498	3	203	4	N	6718	6957	0
07	75051 X	70085	-0-	-4966	-0-	-0-	60463	3	27	4	N	8723	8801	0
08	75051 X	54678	-0-	-20373	-0-	-0-	46989	3	272	4	N	6743	6682	0
09	70770 X	60197	-0-	-10573	-0-	-0-	51778	3	8419	9	N	7654	7675	0
10	73129 X	62346	-0-	-10783	-0-	-0-	53180	3	8795	9	N	7995	7846	0
11	67830 X	59253	-0-	-8577	-0-	-0-	51382	3	7871	9	N	7155	7253	0
NYQUIST 25 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 288403 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8468 - 18664														
06	90498 X	90498	-0-	-0-	-0-	-0-	83356	3	55	4	Y	6443	6545	0
07	95449 X	85759	-0-	-9690	-0-	-0-	78053	3	93	4	Y	6921	6687	0
08	95449 X	86264	-0-	-9185	-0-	-0-	78350	3	370	4	Y	6858	6824	0
09	92370 X	77383	-0-	-14987	-0-	-0-	70903	3	6274	9	Y	5704	5917	0
10	95449 X	68194	-0-	-27255	-0-	-0-	62339	3	5808	9	Y	5280	5148	0
11	90510 X	64560	-0-	-25950	-0-	-0-	58532	3	5996	9	Y	5451	5438	0
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 288553 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9293 - 19351														
06	123899 X	123899	-0-	-0-	-0-	-0-	110400	3	13499	9	Y	12272	12234	0
07	32192 X	32192	-0-	-0-	-0-	-0-	28728	3	3464	9	Y	3149	3123	0
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
09	22093 X	22093	-0-	-0-	-0-	-0-	18086	3	3463	9	Y	3148	3139	0
10	136681 X	136681	-0-	-0-	-0-	-0-	113712	3	22311	9	Y	20283	20151	0
*11	117748 X	117748	-0-	-0-	-0-	-0-	101463	3	16058	9	Y	14598	14249	0

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON									
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438																		
ARISTIDES 2 UNIT			WELL #:			3H	RRCID	-> 288565	COMPL.	DATE 10/08/2019	TOTAL	DEPTH	9348	PERF.	9171	- 19578					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
CARRY BACK 6 STATE H			WELL #:			8H	RRCID	-> 288650	COMPL.	DATE 12/21/2019	TOTAL	DEPTH	7802	PERF.	7970	- 18365					
06	58418	X	58418	-0-	-0-	-0-	53329	3	171	4	Y	4471	4456	0	14	8	141				
							4918	9													
07	63116	X	58295	-0-	-4821	-0-	53063	3	49	4	Y	4712	4700	0	12	8	141				
							5183	9													
08	63116	X	51946	-0-	-11170	-0-	47057	3	101	4	Y	4353	4355	0	13	8	126				
							4788	9													
09	61080	X	54249	-0-	-6831	-0-	49622	3	4540	9	Y	4127	4074	0	6	8	173				
10	60481	X	55270	-0-	-5211	-0-	50864	3	4406	9	Y	4005	3995	0	8	8	175				
11	58410	X	52807	-0-	-5603	-0-	48587	3	4220	9	Y	3836	3822	0	13	8	176				
FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C			WELL #:			3H	RRCID	-> 288651	COMPL.	DATE 10/15/2019	TOTAL	DEPTH	9010	PERF.	8967	- 19372					
06	126810	X	100324	-0-	-26486	-0-	89915	3	124	4	N	9350	9406	1	46	8	505				
							10285	9													
07	114824	X	102308	-0-	-12516	-0-	92142	3	125	4	N	9128	9017	1	33	8	583				
							10041	9													
08	114824	X	99475	-0-	-15349	-0-	89526	3	173	4	N	8887	8918	1	44	8	508				
							9776	9													
09	106530	X	10388	-0-	-96142	-0-	9373	3	974	9	N	885	1304	1	7	8	82				
10	107446	X	83451	-0-	-23995	-0-	64913	3	18516	9	N	16833	16409	1	37	8	469				
11	100320	X	74422	-0-	-25898	-0-	65963	3	8459	9	N	7690	7976	1	45	8	138				
CARRY BACK 6 STATE C			WELL #:			3H	RRCID	-> 288801	COMPL.	DATE 12/31/2019	TOTAL	DEPTH	7733	PERF.	7863	- 18193					
06	70177	X	70177	-0-	-0-	-0-	66852	3	203	4	Y	2838	2835	0	12	8	89				
							3122	9													
07	85932	X	70228	-0-	-15704	-0-	66867	3	55	4	Y	3005	2994	0	10	8	90				
							3306	9													
08	85777	X	69652	-0-	-16125	-0-	66061	3	126	4	Y	3150	3137	0	12	8	91				
							3465	9													
09	79320	X	67186	-0-	-12134	-0-	63953	3	3125	9	Y	2841	2808	0	5	8	119				
10	74803	X	69525	-0-	-5278	-0-	66481	3	3044	9	Y	2767	2758	0	7	8	121				
11	70170	X	65107	-0-	-5063	-0-	62285	3	2822	9	Y	2565	2557	0	11	8	118				
CARRY BACK 6 STATE E			WELL #:			5H	RRCID	-> 288802	COMPL.	DATE 12/30/2019	TOTAL	DEPTH	7767	PERF.	8052	- 18507					
06	66229	X	66229	-0-	-0-	-0-	63120	3	188	4	Y	2655	2649	0	11	8	83				
							2921	9													
07	75733	X	70504	-0-	-5229	-0-	67175	3	53	4	Y	2978	2963	0	9	8	89				
							3276	9													
08	75733	X	63643	-0-	-12090	-0-	60616	3	127	4	Y	2636	2639	0	10	8	76				
							2900	9													
09	73290	X	63200	-0-	-10090	-0-	60351	3	2746	9	Y	2496	2463	0	5	8	104				
10	70494	X	65051	-0-	-5443	-0-	62401	3	2650	9	Y	2409	2402	0	6	8	105				
11	68220	X	62501	-0-	-5719	-0-	59940	3	2561	9	Y	2328	2316	0	10	8	107				

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 289091 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8065 - 18887														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	113790 X	78857	-0-	-34933	-0-	73403	3	409	4	N	4586	4509	0	223
07	105338 X	80179	-0-	-25159	-0-	5045	9							
08	105338 X	79854	-0-	-25484	-0-	74612	3	136	4	N	4937	4875	0	274
09	90720 X	75148	-0-	-15572	-0-	5431	9							
10	81499 X	73961	-0-	-7538	-0-	74091	3	163	4	N	5091	5190	0	162
11	78870 X	69954	-0-	-8916	-0-	5600	9							
						70349	3	4640	9	N	4218	4169	0	205
						69397	3	4481	9	N	4074	3950	0	322
						65638	3	4266	9	N	3878	4034	0	154
TIM TAM 24 F														
WELL #: 7H RRCID -> 289166 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9596 - 19607														
06	14B2 EXT	340335	-0-	340335	866205	261649	3	78686	9	Y	71533	71525	0	519
07	1166575 X	300370	-0-	-866205	-0-	236149	3	64221	9	Y	58383	58501	0	401
08	281180 X	281180	-0-	-0-	-0-	226592	3	54588	9	Y	49625	49558	0	468
09	200773 X	200773	-0-	-0-	-0-	164074	3	36699	9	Y	33363	33528	0	303
10	249931 X	249931	-0-	-0-	-0-	205437	3	44494	9	Y	40449	40262	0	490
*11	216451 X	216451	-0-	-0-	-0-	179668	3	36783	9	Y	33439	33488	0	441
TIM TAM 24 F														
WELL #: 8H RRCID -> 289168 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9283 - 19364														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARRY BACK 6 STATE F														
WELL #: 6H RRCID -> 289189 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7869 - 18235														
06	63817 X	63817	-0-	-0-	-0-	60849	3	188	4	Y	2527	2525	0	79
07	71362 X	67875	-0-	-3487	-0-	2780	9							
08	71362 X	63215	-0-	-8147	-0-	64571	3	59	4	Y	2950	2930	0	88
09	69060 X	60383	-0-	-8677	-0-	3245	9							
10	67890 X	64746	-0-	-3144	-0-	60130	3	123	4	Y	2693	2691	0	78
11	65700 X	62380	-0-	-3320	-0-	2962	9							
						57566	3	2718	9	Y	2471	2441	0	103
						62086	3	2660	9	Y	2418	2408	0	106
						59865	3	2515	9	Y	2286	2276	0	105
TIM TAM 24 B														
WELL #: 10H RRCID -> 289203 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9350 - 19481														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TIM TAM 24 B														
WELL #: 11H RRCID -> 289205 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 9634 - 19737														
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
TIM TAM 24 A				WELL #:	9H	RRCID ->	289216	COMPL. DATE	04/09/2021	TOTAL DEPTH	9346	PERF.	9504	-	19558
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DONERAIL 8 FEE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	289476	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL DEPTH	8996	PERF.	9095	-	19497
06	80468	X	80468	-0-	-0-	-0-	72389	3	463 4	Y	6924	6909	0	26 8	142
							7616	9							
07	91326	X	87063	-0-	-4263	-0-	79055	3	177 4	Y	7119	7134	0	23 8	104
							7831	9							
08	91326	X	82475	-0-	-8851	-0-	74733	3	357 4	Y	6714	6672	0	25 8	121
							7385	9							
09	88380	X	74653	-0-	-13727	-0-	67707	3	6634 9	Y	6031	6037	0	12 8	103
10	90706	X	76727	-0-	-13979	-0-	69183	3	7261 9	Y	6601	6537	0	17 8	150
11	84240	X	75644	-0-	-8596	-0-	68744	3	6686 9	Y	6078	6062	0	25 8	141
HIS EMINENCE 27 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	289596	COMPL. DATE	04/27/2020	TOTAL DEPTH	9221	PERF.	9265	-	19480
06	144870	X	112882	-0-	-31988	-0-	101658	3	1487 4	N	8852	8816	0	23 8	57
							9737	9							
07	133331	X	111648	-0-	-21683	-0-	102526	3	288 4	N	8031	8011	0	19 8	58
							8834	9							
08	133331	X	105603	-0-	-27728	-0-	96386	3	447 4	N	7973	7955	0	22 8	54
							8770	9							
09	129030	X	99871	-0-	-29159	-0-	90562	3	9009 9	N	8190	8164	0	9 8	71
10	124279	X	97400	-0-	-26879	-0-	88566	3	8740 9	N	7945	7936	0	11 8	69
11	112890	X	84611	-0-	-28279	-0-	76912	3	7652 9	N	6956	6966	0	16 8	43
TIM TAM 24 C				WELL #:	12H	RRCID ->	289641	COMPL. DATE	04/07/2021	TOTAL DEPTH	9153	PERF.	9334	-	19606
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HIS EMINENCE 27 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	289686	COMPL. DATE	04/24/2020	TOTAL DEPTH	8854	PERF.	8995	-	18101
06	61590	X	47011	-0-	-14579	-0-	40186	3	914 4	N	5374	5344	0	31 8	34
							5911	9							
07	63643	X	7761	-0-	-55882	-0-	5374	3	45 4	N	2129	2145	0	3 8	15
							2342	9							
08	65193	X	23876	-0-	-41317	-0-	19278	3	192 4	N	4005	3993	0		27
							4406	9							
09	63090	X	17141	-0-	-45949	-0-	13039	3	3992 9	N	3629	3617	0	8 8	31
10	65193	X	21219	-0-	-43974	-0-	16967	3	4210 9	N	3827	3812	0	13 8	33
11	47010	X	19517	-0-	-27493	-0-	15687	3	3807 9	N	3461	3452	0	20 8	22

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
HIS EMINENCE 27 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 289765 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8950 - 18972														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	118950 X	101152	-0-	-17798	-0-	86712	3	1276	4	N	11967	11887	0	37 8 77
07	122915 X	114397	-0-	-8518	-0-	13164	9							
08	122915 X	94920	-0-	-27995	-0-	101728	3	287	4	N	11256	11225	0	27 8 81
09	102780 X	92274	-0-	-10506	-0-	12382	9							
10	114390 X	93323	-0-	-21067	-0-	84613	3	400	4	N	9006	8994	0	32 8 61
11	110700 X	90046	-0-	-20654	-0-	9907	9							
						83195	3	8798	9	N	7998	7975	0	15 8 69
						82777	3	10445	9	N	9495	9461	0	20 8 83
						80325	3	9666	9	N	8787	8786	0	29 8 55
HIS EMINENCE 27 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 289792 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9231 - 19341														
06	150360 X	107485	-0-	-42875	-0-	98744	3	1444	4	N	6634	6602	0	23 8 43
07	136276 X	106384	-0-	-29892	-0-	7297	9							
08	136276 X	76187	-0-	-60089	-0-	99082	3	286	4	N	6378	6355	0	20 8 46
09	125730 X	87207	-0-	-38523	-0-	7016	9							
10	118327 X	91963	-0-	-26364	-0-	69566	3	319	4	N	5729	5723	0	13 8 39
11	107490 X	85888	-0-	-21602	-0-	6302	9							
						79985	3	6956	9	N	6324	6303	0	5 8 55
						85686	3	6184	9	N	5622	5620	0	8 8 49
						80089	3	5749	9	N	5226	5229	0	13 8 33
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289940 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BURGOO KING 2 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 290160 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8073 - 18051														
06	347559 X	347559	-0-	-0-	-0-	298341	3	1130	4	Y	43716	43645	0	70 8 47
07	320506 X	320506	-0-	-0-	-0-	48088	9							
08	297032 X	297032	-0-	-0-	-0-	281323	3	301	4	Y	35347	35278	0	50 8 66
09	267538 X	267538	-0-	-0-	-0-	38882	9							
10	267087 X	267087	-0-	-0-	-0-	265909	3	342	4	Y	27983	27951	0	56 8 42
11	256860 X	244733	-0-	-12127	-0-	30781	9							
						242142	3	25123	9	Y	22839	22798	0	23 8 60
						245824	3	21209	9	Y	19281	19270	0	32 8 39
						226907	3	17822	9	Y	16202	16143	0	48 8 50
BURGOO KING 2 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 290164 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7795 - 17694														
06	14B2 EXT	274308	-0-	274308	683985	247059	3	942	4	Y	23915	23845	0	71 8 26
07	932650 X	248665	-0-	-683985	-0-	26307	9							
08	235848 X	225980	-0-	-9868	-0-	227570	3	246	4	Y	18954	18896	0	49 8 35
09	228240 X	200252	-0-	-27988	-0-	20849	9							
10	235848 X	207439	-0-	-28409	-0-	210547	3	275	4	Y	13780	13742	0	52 8 21
11	228240 X	187658	-0-	-40582	-0-	15158	9							
						187738	3	12298	9	Y	11180	11152	0	20 8 29
						196035	3	11361	9	Y	10328	10307	0	29 8 21
						178169	3	9486	9	Y	8624	8577	0	41 8 27

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
BURGOO KING 2 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 290195 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7763 - 17436														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	234774	-0-	234774	692790	210048 3	804 4	Y	21747	21680 0	69 8	23		
07	927778 X	234988	-0-	-692790	-0-	23922 9	235 4	Y	17171	17111 0	51 8	32		
08	234478 X	234478	-0-	-0-	-0-	215865 3	283 4	Y	14649	14602 0	57 8	22		
09	210418 X	210418	-0-	-0-	-0-	18888 9	12717 9	Y	11561	11530 0	23 8	30		
10	216783 X	211481	-0-	-5302	-0-	218081 3	11842 9	Y	10765	10742 0	31 8	22		
11	209790 X	190196	-0-	-19594	-0-	16114 9	9530 9	Y	8664	8615 0	44 8	27		
BURGOO KING 2 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 290200 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7828 - 17692														
06	SHUT IN	255711	-0-	255711	646638	231215 3	878 4	Y	21471	21397 0	69 8	23		
07	884242 X	237604	-0-	-646638	-0-	23618 9	236 4	Y	17193	17136 0	48 8	32		
08	229493 X	229476	-0-	-17	-0-	218456 3	275 4	Y	15315	15268 0	56 8	23		
09	228240 X	201725	-0-	-26515	-0-	18912 9	13591 9	Y	12355	12324 0	22 8	32		
10	235848 X	210004	-0-	-25844	-0-	212354 3	13344 9	Y	12131	12106 0	32 8	25		
11	228240 X	197980	-0-	-30260	-0-	16847 9	12421 9	Y	11292	11237 0	45 8	35		
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 290216 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8081 - 18148														
06	252900 X	199947	-0-	-52953	-0-	185006 3	1801 4	N	11945	11983 1	35 8	232		
07	261330 X	198713	-0-	-62617	-0-	13140 9	765 4	N	10509	10418 1	29 8	294		
08	261330 X	187945	-0-	-73385	-0-	186388 3	1352 4	N	10059	10001 1	31 8	321		
09	237510 X	166551	-0-	-70959	-0-	11560 9	9009 9	N	8190	8403 1	20 8	88		
10	237181 X	161087	-0-	-76094	-0-	175528 3	9149 9	N	8317	8276 1	26 8	103		
11	199950 X	148930	-0-	-51020	-0-	11065 9	8093 9	N	7357	7295 1	23 8	142		
COUNT FLEET 48 STATE E														
WELL #: 5H RRCID -> 291125 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8935 - 19219														
06	SHUT IN	198815	-0-	198815	224242	161683 3	730 4	Y	33093	32978 0	108 8	30		
07	SHUT IN	165848	-0-	165848	390090	36402 9	122 4	Y	28559	28479 0	78 8	32		
08	606367 X	216277	-0-	-390090	-0-	134311 3	370 4	Y	32113	32032 0	88 8	25		
09	201042 X	201042	-0-	-0-	-0-	31415 9	27932 9	Y	25393	25332 0	33 8	53		
10	209701 X	209701	-0-	-0-	-0-	180583 3	26891 9	Y	24446	24417 0	46 8	36		
11	209310 X	178082	-0-	-31228	-0-	35324 9	20823 9	Y	18930	18877 0	61 8	28		
COUNT FLEET 48 STATE G														
WELL #: 7H RRCID -> 291127 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8869 - 19231														
06	SHUT IN	165182	-0-	165182	218504	132752 3	600 4	Y	28936	28865 0	93 8	26		
07	SHUT IN	171300	-0-	171300	389804	31830 9	131 4	Y	25626	25552 0	71 8	29		
08	SHUT IN	195492	-0-	195492	585296	142980 3	341 4	Y	25992	25914 0	87 8	20		
09	646098 X	60802	-0-	-585296	-0-	28189 9	9364 9	Y	8513	8500 0	15 8	18		
10	269142 X	189520	-0-	-79622	-0-	166560 3	24424 9	Y	22204	22139 0	50 8	33		
11	189180 X	168316	-0-	-20864	-0-	28591 9	18642 9	Y	16947	16883 0	72 8	25		

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 153438													
COUNT FLEET 48 STATE D				WELL #:		4H	RRCID ->	291135	COMPL.	DATE 05/15/2021	TOTAL	DEPTH	8526	PERF.	8598 - 18828		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	SHUT IN	220885	-0-	220885		262986		165177 3	54965 9	743 4	Y	49968	49854 0	97 8	45		
07	SHUT IN	194992	-0-	194992		457978		154424 3	40431 9	137 4	Y	36755	36688 0	71 8	41		
08	661317 X	203339	-0-	-457978		-0-		165714 3	37287 9	338 4	Y	33897	33817 0	95 8	26		
09	211620 X	170260	-0-	-41360		-0-		142349 3	27828 9	Y	Y	25298	25235 0	36 8	53		
10	218674 X	172959	-0-	-45715		-0-		146074 3	26865 9	Y	Y	24423	24390 0	50 8	36		
11	220890 X	153570	-0-	-67320		-0-		132454 3	21116 9	Y	Y	19196	19134 0	69 8	29		
COUNT FLEET 48 STATE F				WELL #:		6H	RRCID ->	291149	COMPL.	DATE 05/09/2021	TOTAL	DEPTH	8574	PERF.	8740 - 18881		
06	SHUT IN	208282	-0-	208282		292110		159047 3	48519 9	716 4	Y	44108	44045 0	93 8	40		
07	SHUT IN	209748	-0-	209748		501858		173007 3	36586 9	155 4	Y	33260	33184 0	78 8	38		
08	698310 X	196452	-0-	-501858		-0-		165855 3	30262 9	335 4	Y	27511	27436 0	92 8	21		
09	230850 X	175800	-0-	-55050		-0-		150091 3	25622 9	Y	Y	23293	23232 0	33 8	49		
10	238545 X	160270	-0-	-78275		-0-		138827 3	21424 9	Y	Y	19476	19450 0	46 8	29		
11	208290 X	154789	-0-	-53501		-0-		136597 3	18192 9	Y	Y	16538	16473 0	69 8	25		
COUNT FLEET 48 STATE H				WELL #:		8H	RRCID ->	291150	COMPL.	DATE 05/09/2021	TOTAL	DEPTH	8595	PERF.	8777 - 18976		
06	SHUT IN	195493	-0-	195493		249595		148255 3	46571 9	667 4	Y	42337	42245 0	101 8	38		
07	SHUT IN	179000	-0-	179000		428595		142485 3	36387 9	128 4	Y	33079	33002 0	78 8	37		
08	SHUT IN	174508	-0-	174508		603103		142935 3	31276 9	297 4	Y	28433	28354 0	94 8	22		
09	657737 X	54634	-0-	-603103		-0-		43714 3	10894 9	Y	Y	9904	9888 0	17 8	21		
10	231632 X	161385	-0-	-70247		-0-		132213 3	29153 9	Y	Y	26503	26429 0	56 8	39		
11	195480 X	170954	-0-	-24526		-0-		145469 3	25485 9	Y	Y	23168	23101 0	72 8	34		
COUNT FLEET 48 STATE I				WELL #:		9H	RRCID ->	291174	COMPL.	DATE 05/11/2021	TOTAL	DEPTH	8867	PERF.	8894 - 19237		
06	SHUT IN	203910	-0-	203910		270469		158650 3	44545 9	715 4	Y	40495	40417 0	95 8	36		
07	SHUT IN	232534	-0-	232534		503003		189124 3	43238 9	172 4	Y	39307	39237 0	62 8	44		
08	SHUT IN	229615	-0-	229615		732618		188629 3	40594 9	392 4	Y	36904	36847 0	72 8	29		
09	776683 X	44065	-0-	-732618		-0-		37227 3	6816 9	Y	Y	6196	6195 0	17 8	13		
10	269018 X	56089	-0-	-212929		-0-		41239 3	14841 9	Y	Y	13492	13423 0	62 8	20		
11	260340 X	66986	-0-	-193354		-0-		51346 3	15640 9	Y	Y	14218	14138 0	79 8	21		
COUNT FLEET 48 STATE C				WELL #:		3H	RRCID ->	291197	COMPL.	DATE 05/19/2021	TOTAL	DEPTH	8752	PERF.	8994 - 19184		
06	SHUT IN	190367	-0-	190367		219597		154075 3	35598 9	694 4	Y	32362	32245 0	102 8	29		
07	SHUT IN	177263	-0-	177263		396860		140773 3	36364 9	126 4	Y	33058	32981 0	69 8	37		
08	604241 X	207381	-0-	-396860		-0-		167236 3	39801 9	344 4	Y	36183	36105 0	87 8	28		
09	201377 X	201377	-0-	-0-		-0-		165703 3	35578 9	Y	Y	32344	32270 0	34 8	68		
10	216799 X	216799	-0-	-0-		-0-		182853 3	33921 9	Y	Y	30837	30810 0	50 8	45		
11	200700 X	183231	-0-	-17469		-0-		155722 3	27509 9	Y	Y	25008	24950 0	66 8	37		

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
AFFIRMED 23 STATE UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 291442 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8671 - 18651														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
07	0	34785	-0-	34785	34785	27059	3	13	4	N	7012	6634	0	358
08	0	162363	-0-	162363	197148	7713	9	504	4	N	21094	21220	0	194
09	DELO PR	228049	-0-	228049	425197	138656	3	25819	9	N	23472	23477	0	171
10	668867 X	243670	-0-	-425197	-0-	23203	9	25004	9	N	22731	22751	0	126
*11	220131 X	220131	-0-	-0-	-0-	200562	3	19483	9	N	17712	17631	0	172
AFFIRMED 23 STATE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 291446 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8228 - 18409														
07	0	65109	-0-	65109	65109	46008	3	20	4	N	17346	16440	0	888
08	0	179842	-0-	179842	244951	19081	9	493	4	N	38074	38573	0	351
09	DELO PR	218122	-0-	218122	463073	137468	3	42566	9	N	38696	38747	0	282
10	674620 X	211547	-0-	-463073	-0-	41881	9	32716	9	N	29742	29834	0	165
*11	197289 X	197289	-0-	-0-	-0-	174885	3	26602	9	N	24184	24079	0	235
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 291547 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8434 - 18412														
07	0	151340	-0-	151340	151340	119164	3	46	4	N	29209	29110	0	46
08	0	290539	-0-	290539	441879	32130	9	837	4	N	47027	46925	0	65
09	0	281690	-0-	281690	723569	237972	3	42087	9	Y	38261	38250	0	45
10	1024438 X	300869	-0-	-723569	-0-	51730	9	38299	9	Y	34817	34774	0	46
*11	278715 X	278715	-0-	-0-	-0-	239144	3	30909	9	Y	28099	28040	0	41
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 291611 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8527 - 18557														
07	0	138362	-0-	138362	138362	107879	3	42	4	N	27674	27565	0	44
08	0	297628	-0-	297628	435990	30441	9	852	4	N	49567	49456	0	69
*09	0	282338	-0-	282338	718328	242252	3	42510	9	Y	38645	38635	0	46
*10	1023918 X	305590	-0-	-718328	-0-	54524	9	38141	9	Y	34674	34630	0	45
*11	278476 X	278476	-0-	-0-	-0-	239370	3	29439	9	Y	26763	26701	0	39
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 291612 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8599 - 18637														
07	0	20741	-0-	20741	20741	16364	3	6	4	N	3974	3935	0	6
08	0	260209	-0-	260209	280950	4371	9	740	4	N	44776	44639	0	62
*09	0	257792	-0-	257792	538742	210215	3	40161	9	Y	36510	36499	0	43
*10	841305 X	305563	-0-	-538742	-0-	49254	9	34915	9	Y	31741	31697	0	42
*11	271459 X	271459	-0-	-0-	-0-	217215	3	25797	9	Y	23452	23396	0	34
COG OPERATING LLC														
TRAIL BOSS														
WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 10330 - 13585														
06	101 X	101	-0-	-0-	-0-	99	3	2	9	N	2			402
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			402
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			402
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			402
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			402
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			402

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC AUGUSTUS STATE			//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150 WELL #: 1001 H			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
						RRCID -> 270906			COMPL. DATE 02/24/2012			TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3692	3	125	9	N	114			581
07	3658 X	1012	-0-	-2646	-0-	1012	1			N	-0-			581
08	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-			581
09	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	510	1	4110	3	N	177	373 1		385
						195	9							
10	3658 X	71	-0-	-3587	-0-	60	1	7	3	N	4			389
						4	9							
11	3540 X	40	-0-	-3500	-0-	40	1			N	-0-			389
ELBOW DOWN			WELL #: 801H			RRCID -> 272204			COMPL. DATE 10/19/2012			TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125		
06	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	60	1	2392	3	Y	41			344
						45	9							
07	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	56	1	2351	3	Y	-0-			344
08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	62	1	2178	3	Y	74	184 1		234
						81	9							
09	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	60	1	2334	3	Y	30			264
						33	9							
*10	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	62	1	2166	3	Y	28			292
						31	9							
*11	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	60	1	2018	3	Y	46			338
						51	9							
CHUTE BUSTER			WELL #: 604 H			RRCID -> 272209			COMPL. DATE 08/11/2012			TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122		
06	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	211	1	5649	3	Y	227	246 0		81
						5	4	250	9					
07	5890 X	5156	-0-	-734	-0-	176	1	4713	3	Y	242	239 0		84
						1	4	266	9					
08	5890 X	3001	-0-	-2889	-0-	122	1	2813	3	Y	32	107 0		9
						31	4	35	9					
09	5700 X	2985	-0-	-2715	-0-	128	1	2823	3	Y	30	26 0		13
						1	4	33	9					
10	5890 X	3718	-0-	-2172	-0-	139	1	3239	3	Y	308	167 0		154
						1	4	339	9					
11	5700 X	1195	-0-	-4505	-0-	49	1	1080	3	Y	60	194 0		20
						66	9							
GLENN			WELL #: 2003H			RRCID -> 274159			COMPL. DATE 09/09/2013			TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			471
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			471
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			471
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			471
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			471
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			471
CARPENTER E UNIT			WELL #: 205H			RRCID -> 275861			COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835		
06	11010 X	7912	-0-	-3098	-0-	554	1	6939	3	Y	370	563 0		32
						12	4	407	9					
07	3875 X	3764	-0-	-111	-0-	92	1	2622	3	Y	950	883 0		99
						5	4	1045	9					
08	3875 X	3683	-0-	-192	-0-	62	1	3108	3	Y	456	519 0		36
						11	4	502	9					
09	3750 X	336	-0-	-3414	-0-	24	1	68	3	Y	222	213 0		45
						244	9							
10	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-	45 0		-0-
11	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON								
COG OPERATING LLC				//CONT.//	166150															
CARPENTER F UNIT				WELL #:	224H	RRCID ->	277466	COMPL. DATE	12/02/2014	TOTAL	DEPTH	10799	PERF.	10770 - 14835						
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14460	X	12279	-0-	-2181	-0-			60	1	11635	3	N	531	446	1			514	
									584	9										
07	14043	X	12155	-0-	-1888	-0-			48	1	11493	3	N	558	457	1			615	
									614	9										
08	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-			62	1	13297	3	N	694	902	1			407	
									763	9										
09	13590	X	7581	-0-	-6009	-0-			42	1	7184	3	N	323	453	1			277	
									355	9										
10	13764	X	253	-0-	-13511	-0-			50	1	93	3	N	100					377	
									110	9										
11	13680	X	2557	-0-	-11123	-0-			2438	3	119	9	N	108					485	
ALDRIN STATE UNIT					WELL #:	2822H	RRCID ->	277814	COMPL. DATE	11/28/2014	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10740 - 14628					
06	18360	X	16689	-0-	-1671	-0-			486	1	15333	3	Y	630	452	0			285	
									177	4	693	9								
07	18972	X	18217	-0-	-755	-0-			665	1	16912	3	Y	581	788	0			78	
									1	4	639	9								
08	18972	X	18839	-0-	-133	-0-			664	1	18011	3	Y	149	132	0			95	
									164	9										
09	16680	X	14959	-0-	-1721	-0-			293	1	14541	3	Y	112	112	0			95	
									2	4	123	9								
10	18228	X	10686	-0-	-7542	-0-			132	1	10454	3	Y	75	114	0			56	
									17	4	83	9								
11	18240	X	9535	-0-	-8705	-0-			368	1	8699	3	Y	283	203	0			136	
									157	4	311	9								
MITCHELL STATE UNIT					WELL #:	822H	RRCID ->	277893	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL	DEPTH	10515	PERF.	10678 - 14545					
06	14370	X	13937	-0-	-433	-0-			69	1	13242	3	N	569	376	1			792	
									626	9										
07	14849	X	13795	-0-	-1054	-0-			82	1	13117	3	N	542	928	1			406	
									596	9										
08	14849	X	12842	-0-	-2007	-0-			62	1	11963	3	N	743	447	1			702	
									817	9										
09	14370	X	11909	-0-	-2461	-0-			60	1	11424	3	N	386	461	1			627	
									425	9										
10	14849	X	12458	-0-	-2391	-0-			62	1	11832	3	N	513	474	1			666	
									564	9										
11	13950	X	2894	-0-	-11056	-0-			60	1	2665	3	N	154	480	1			340	
									169	9										
TRAIL BOSS					WELL #:	422H	RRCID ->	278209	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL	DEPTH	10136	PERF.	10565 - 14755					
06	10590	X	7815	-0-	-2775	-0-			960	1	6463	3	N	356	370	1			515	
									392	9										
07	10943	X	9247	-0-	-1696	-0-			928	1	8058	3	N	237					752	
									261	9										
08	10943	X	7673	-0-	-3270	-0-			950	1	6414	3	N	281	368	1			665	
									309	9										
09	10590	X	9088	-0-	-1502	-0-			960	1	7724	3	N	367	359	1			673	
									404	9										
10	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-			960	1	9552	3	N	417	372	1			718	
									459	9										
11	8940	X	6413	-0-	-2527	-0-			352	1	5866	3	N	177	377	1			518	
									195	9										

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC SHEPARD STATE														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 166150 WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	38765 X	38765	-0-	-0-	-0-	1856 1	33916 3	1045 4	Y	1771	1792 0			645
07	34379 X	34379	-0-	-0-	-0-	1504 1	31496 3	1379 9	Y	1254	1290 0			609
08	47384 X	47384	-0-	-0-	-0-	1984 1	43368 3	2032 9	Y	1847	1767 0			689
09	43084 X	43084	-0-	-0-	-0-	1920 1	39388 3	12 4	Y	1604	1825 0			468
10	44680 X	44680	-0-	-0-	-0-	1984 1	40756 3	23 4	Y	1743	1563 0			648
*11	40321 X	40321	-0-	-0-	-0-	1920 1	36725 3	62 4	Y	1467	1421 0			694
ARMSTRONG STATE														
WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620														
06	11190 X	10795	-0-	-395	-0-	608 1	9724 3	463 9	Y	421	377 0			196
07	T. A.	10622	-0-	10622	10622	439 1	9658 3	525 9	Y	477	399 0			274
08	T. A.	11721	-0-	11721	22343	847 1	10067 3	807 9	Y	734	768 0			240
09	T. A.	10224	-0-	10224	32567	850 1	8574 3	800 9	Y	727	669 0			298
10	41460 X	8893	-0-	-32567	-0-	626 1	7489 3	778 9	Y	707	647 0			358
*11	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	685 1	8291 3	657 9	Y	597	743 0			212
GLENN														
WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965														
06	7740 X	6664	-0-	-1076	-0-	930 1	5651 3	83 9	Y	75	434 1			229
07	8990 X	4640	-0-	-4350	-0-	778 1	3862 3		Y	-0-				229
08	9145 X	3065	-0-	-6080	-0-	482 1	2504 3	79 9	Y	72				301
09	8850 X	960	-0-	-7890	-0-	960 1			Y	-0-				301
10	9145 X	992	-0-	-8153	-0-	992 1			Y	-0-				301
11	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-				Y	-0-				301
ELBOW DOWN														
WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250														
06	16998 X	16998	-0-	-0-	-0-	343 1	15845 3	14 4	Y	724	683 0			198
07	18466 X	18466	-0-	-0-	-0-	361 1	17340 3	3 4	Y	693	682 0			209
08	17670 X	17141	-0-	-529	-0-	372 1	16123 3	646 9	Y	587	661 0			135
09	17100 X	14625	-0-	-2475	-0-	360 1	13768 3	497 9	Y	452	394 0			193
10	17670 X	16018	-0-	-1652	-0-	384 1	15022 3	612 9	Y	556	584 0			165
11	17100 X	12621	-0-	-4479	-0-	441 1	11588 3	592 9	Y	538	559 0			144

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
COG OPERATING LLC														
GRISSOM A														
WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
06	24540 X	24449	-0-	-91	-0-	687	1	23108	3	N	542	471	0	277
07	25106 X	25106	-0-	-0-	-0-	58	4	596	9	N	396	618	0	55
08	26799 X	26799	-0-	-0-	-0-	761	1	23907	3	N	475	440	0	90
09	24450 X	18558	-0-	-5892	-0-	2	4	436	9	N	323	301	0	112
10	25265 X	22509	-0-	-2756	-0-	1067	1	25205	3	N	469	461	0	120
11	25920 X	20644	-0-	-5276	-0-	4	4	523	9	N	537	581	0	76
						990	1	17163	3	N				
						50	4	355	9					
						951	1	21040	3	N				
						2	4	516	9					
						832	1	19221	3	N				
						591	9							
CHUTE BUSTER														
WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372														
06	18660 X	15584	-0-	-3076	-0-	549	1	14536	3	Y	442	492	0	152
07	16235 X	16235	-0-	-0-	-0-	13	4	486	9	Y	468	458	0	162
08	19841 X	19841	-0-	-0-	-0-	566	1	15152	3	Y	513	535	0	140
09	16265 X	16265	-0-	-0-	-0-	2	4	515	9	Y	510	426	0	224
10	18268 X	18268	-0-	-0-	-0-	796	1	18281	3	Y	439	444	0	219
11	15600 X	11361	-0-	-4239	-0-	200	4	564	9	Y	326	439	0	106
						679	1	15021	3	Y				
						4	4	561	9					
						731	1	17051	3	Y				
						3	4	483	9					
						475	1	10525	3	Y				
						2	4	359	9					
PETOSKEY STATE														
WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584														
06	20465 X	20465	-0-	-0-	-0-	928	1	18742	3	N	723	553	1	877
07	21049 X	19914	-0-	-1135	-0-	795	9			N	776	1128	1	525
08	21049 X	15532	-0-	-5517	-0-	908	1	18152	3	N	611	370	1	766
09	20460 X	961	-0-	-19499	-0-	854	9			N	1	371	1	396
10	21142 X	15035	-0-	-6107	-0-	992	1	13868	3	N	580	376	1	600
11	20460 X	18437	-0-	-2023	-0-	672	9			N	653	746	1	507
						960	1	1	9	N				
						932	1	13465	3	N				
						638	9							
						876	1	16843	3	N				
						718	9							
GLENN														
WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870														
06	21772 X	21772	-0-	-0-	-0-	960	1	19622	3	Y	1082	739	1	930
07	23448 X	23448	-0-	-0-	-0-	1190	9			Y	1071	1488	1	513
08	22739 X	22739	-0-	-0-	-0-	840	1	21430	3	Y	1077	921	1	669
09	21390 X	18969	-0-	-2421	-0-	1178	9			Y	912	931	1	650
10	22443 X	22443	-0-	-0-	-0-	992	1	20562	3	Y	1120	1136	1	634
11	21390 X	16288	-0-	-5102	-0-	1185	9			Y	733	756	1	611
						64	1	17902	3	Y				
						1003	9							
						640	1	20571	3	Y				
						1232	9							
						390	1	15092	3	Y				
						806	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC AUGUSTUS STATE														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 166150 WELL #: 1023H RRCID -> 281265 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	32430 X	27292	-0-	-5138	-0-	60 1972	1 9	25260	3	N	1793	1846	1	737
07	33511 X	27489	-0-	-6022	-0-	58 1532	1 9	25899	3	N	1393	1467	1	663
08	33511 X	25381	-0-	-8130	-0-	62 1224	1 9	24095	3	N	1113	1092	1	684
09	28890 X	25728	-0-	-3162	-0-	60 1367	1 9	24301	3	N	1243	1283	1	644
10	29419 X	27816	-0-	-1603	-0-	60 1499	1 9	26257	3	N	1363	1300	1	707
11	27300 X	22647	-0-	-4653	-0-	121 1159	1 9	21367	3	N	1054	1120	1	641
SHEPARD STATE WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SHEPARD STATE WELL #: 826H RRCID -> 281429 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 14710														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CARPENTER E UNIT WELL #: 222H RRCID -> 281445 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920														
06	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	861 20	1 4	3411	3	Y	1583	1633	0	346
07	T. A.	3747	-0-	3747	3747	416 1348	1 9	1741	3	Y	1225	1242	0	329
08	T. A.	2346	-0-	2346	6093	50 1	1 4	1590	3	Y	641	89	0	881
09	T. A.	32035	-0-	32035	38128	1 24539	4 3	705	9	Y	5173	5616	0	438
*10	89274 X	51146	-0-	-38128	-0-	1845 5624	1 9	5690	3	Y	5113	4682	0	869
*11	43066 X	43066	-0-	-0-	-0-	1830 15	1 4	43677	3	Y	4368	4685	0	552
CARPENTER E UNIT WELL #: 223H RRCID -> 281460 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM				//CONT.// //CONT.//	31913 800 166150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
				WELL #:	1822H	RRCID ->	281536	COMPL. DATE	06/17/2016	TOTAL	DEPTH	10225	PERF.	10404	- 14615	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	16863	X	16863	-0-	-0-	-0-	509 54	1 4	15499 801	3 9	N	728	370	1		1159
07	24047	X	24047	-0-	-0-	-0-	1200 9	1 4	21789 1049	3 9	N	954	1481	1		632
08	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	992 1161	1 9	12072	3	N	1055	369	1		1318
09	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	960 16	1 4	11718 987	3 9	N	897	1289	1		926
10	19557	X	19557	-0-	-0-	-0-	992 1016	1 9	17549	3	N	924	939	1		911
*11	19119	X	19119	-0-	-0-	-0-	960 747	1 9	17412	3	N	679	755	1		835
ARMSTRONG STATE					WELL #:	2823H	RRCID ->	281705	COMPL. DATE	10/21/2016	TOTAL	DEPTH	10435	PERF.	10592	- 14950
06	25761	X	25761	-0-	-0-	-0-	1252 816	1 9	23693	3	Y	742	800	0		410
07	25302	X	25302	-0-	-0-	-0-	1091 667	1 9	23544	3	Y	606	668	0		348
08	25357	X	25357	-0-	-0-	-0-	1085 542	1 9	23730	3	Y	493	680	0		161
09	23028	X	23028	-0-	-0-	-0-	1070 253	1 9	21705	3	Y	230	297	0		94
10	22754	X	20912	-0-	-1842	-0-	788 245	1 9	19879	3	Y	223	204	0		113
11	22020	X	14259	-0-	-7761	-0-	875 210	1 9	13174	3	Y	191	236	0		68
GRISSOM					WELL #:	1823H	RRCID ->	281738	COMPL. DATE	11/18/2016	TOTAL	DEPTH	10428	PERF.	10526	- 15065
06	31560	X	20604	-0-	-10956	-0-	447 273	1 4	18688 1196	3 9	Y	1087	1094	0		562
07	37216	X	37216	-0-	-0-	-0-	1121 226	1 4	33742 2127	3 9	Y	1934	2269	0		227
08	32860	X	27074	-0-	-5786	-0-	706 19	1 4	25195 1154	3 9	Y	1049	1129	0		147
09	25333	X	25333	-0-	-0-	-0-	652 10	1 4	23545 1126	3 9	Y	1024	973	0		198
10	37231	X	24351	-0-	-12880	-0-	708 8	1 4	22736 899	3 9	Y	817	768	0		247
11	36030	X	19152	-0-	-16878	-0-	642 415	1 4	17171 924	3 9	Y	840	891	0		196
ALDRIN STATE UNIT					WELL #:	2821H	RRCID ->	281764	COMPL. DATE	12/21/2016	TOTAL	DEPTH	10429	PERF.	10609	- 14945
06	44040	X	33653	-0-	-10387	-0-	972 356	1 4	30730 1595	3 9	Y	1450	1071	0		679
07	44857	X	41825	-0-	-3032	-0-	1491 1	1 4	37922 2411	3 9	Y	2192	2575	0		296
08	44857	X	30688	-0-	-14169	-0-	1018 1	1 4	27592 2077	3 9	Y	1888	979	0		1205
09	43410	X	36072	-0-	-7338	-0-	667 6	1 4	33159 2240	3 9	Y	2036	1506	0		1735
10	41819	X	22017	-0-	-19802	-0-	260 33	1 4	20491 1233	3 9	Y	1121	2008	0		848
11	40470	X	23622	-0-	-16848	-0-	892 379	1 4	21085 1266	3 9	Y	1151	1445	0		554

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150							
CHUTE BUSTER		WELL #: 623H		RRCID -> 281868		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	26400 X	25347	-0-	-1053	-0-	900 1	23826 3	Y	171
						21 4	600 9		
07	26341 X	26341	-0-	-0-	-0-	926 1	24770 3	Y	202
						4 4	641 9		
08	24568 X	24568	-0-	-0-	-0-	984 1	22590 3	Y	186
						248 4	746 9		
09	24976 X	24976	-0-	-0-	-0-	1053 1	23292 3	Y	250
						6 4	625 9		
10	24653 X	24653	-0-	-0-	-0-	990 1	23099 3	Y	254
						4 4	560 9		
11	22530 X	13458	-0-	-9072	-0-	564 1	12493 3	Y	118
						2 4	399 9		

GRISSOM		WELL #: 1821H		RRCID -> 282200		COMPL. DATE 02/07/2017		TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199	
06	22266 X	22266	-0-	-0-	-0-	494 1	20673 3	Y	317
						303 4	796 9		
07	43612 X	43612	-0-	-0-	-0-	1325 1	39899 3	Y	226
						268 4	2120 9		
08	54068 X	54068	-0-	-0-	-0-	1435 1	51222 3	Y	175
						39 4	1372 9		
09	45413 X	45413	-0-	-0-	-0-	1191 1	43001 3	Y	211
						19 4	1202 9		
10	41155 X	41155	-0-	-0-	-0-	1214 1	38966 3	Y	264
						15 4	960 9		
*11	35604 X	35604	-0-	-0-	-0-	1218 1	32611 3	Y	209
						789 4	986 9		

WETHERBEE UNIT		WELL #: 421H		RRCID -> 282863		COMPL. DATE 05/17/2017		TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 14995	
06	36180 X	33428	-0-	-2752	-0-	910 1	30678 3	Y	331
						33 4	1807 9		
07	38822 X	38822	-0-	-0-	-0-	875 1	35593 3	Y	233
						1 4	2353 9		
08	31837 X	23653	-0-	-8184	-0-	693 1	21357 3	Y	143
						1603 9			
09	30810 X	30782	-0-	-28	-0-	624 1	28290 3	Y	240
						88 4	1780 9		
10	33068 X	33068	-0-	-0-	-0-	932 1	29971 3	Y	314
						13 4	2152 9		
11	30810 X	23394	-0-	-7416	-0-	795 1	21150 3	Y	243
						50 4	1399 9		

WETHERBEE UNIT		WELL #: 423H		RRCID -> 282872		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 10481 PERF.10583 - 15220	
06	33930 X	19669	-0-	-14261	-0-	530 1	17908 3	Y	240
						20 4	1211 9		
07	31403 X	29897	-0-	-1506	-0-	676 1	27502 3	Y	170
						1719 9			
08	31403 X	23306	-0-	-8097	-0-	693 1	21347 3	Y	113
						1266 9			
09	32219 X	32219	-0-	-0-	-0-	661 1	29955 3	Y	204
						94 4	1509 9		
10	34649 X	34649	-0-	-0-	-0-	988 1	31789 3	Y	271
						13 4	1859 9		
11	28920 X	22849	-0-	-6071	-0-	781 1	20774 3	Y	216
						49 4	1245 9		

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
COG OPERATING LLC														
CARPENTER E UNIT														
WELL #: 227H RRCID -> 283209 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	43470 X	40909	-0-	-2561	-0-	789	1	37914	3	Y	1850	2169	0	129
07	47737 X	47737	-0-	-0-	-0-	171	4	2035	9					
08	48608 X	46998	-0-	-1610	-0-	845	1	44446	3	Y	2146	2051	0	224
09	52179 X	52179	-0-	-0-	-0-	85	4	2361	9					
*10	50086 X	50086	-0-	-0-	-0-	992	1	42924	3	Y	2668	2680	0	212
*11	46652 X	46652	-0-	-0-	-0-	147	4	2935	9					
						960	1	48683	3	Y	2234	1994	0	452
						2457	9							
						930	1	46833	3	Y	2050	2274	0	228
						2255	9							
						894	1	43766	3	Y	1782	1853	0	157
						32	4	1960	9					
GRISSOM A														
WELL #: 3023H RRCID -> 283224 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935														
06	21510 X	19981	-0-	-1529	-0-	558	1	18812	3	Y	512	437	0	253
07	22586 X	22586	-0-	-0-	-0-	48	4	563	9					
08	22320 X	19286	-0-	-3034	-0-	680	1	21363	3	Y	492	677	0	68
09	21300 X	16191	-0-	-5109	-0-	2	4	541	9					
10	22599 X	20132	-0-	-2467	-0-	765	1	18078	3	Y	400	392	0	76
11	21870 X	20621	-0-	-1249	-0-	3	4	440	9					
						866	1	15008	3	Y	248	238	0	86
						44	4	273	9					
						853	1	18870	3	Y	370	361	0	95
						2	4	407	9					
						833	1	19259	3	Y	481	508	0	68
						529	9							
CARPENTER F UNIT														
WELL #: 226H RRCID -> 283281 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425														
06	40680 X	36531	-0-	-4149	-0-	828	1	33906	3	Y	1499	1686	0	98
07	45721 X	45721	-0-	-0-	-0-	148	4	1649	9					
08	44214 X	44214	-0-	-0-	-0-	825	1	43288	3	Y	1386	1339	0	145
09	53539 X	53539	-0-	-0-	-0-	83	4	1525	9					
*10	56321 X	56321	-0-	-0-	-0-	930	1	41261	3	Y	1711	1720	0	136
11	44250 X	35661	-0-	-8589	-0-	141	4	1882	9					
						936	1	51032	3	Y	1353	1215	0	274
						1488	9							
						960	1	51698	3	Y	3262	3173	0	363
						3588	9							
						881	1	32572	3	Y	1986	2174	0	175
						23	4	2185	9					
GRISSOM A														
WELL #: 3021H RRCID -> 283764 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995														
06	36600 X	29467	-0-	-7133	-0-	825	1	27744	3	Y	753	622	0	358
07	35588 X	30262	-0-	-5326	-0-	70	4	828	9					
08	35588 X	27632	-0-	-7956	-0-	898	1	28195	3	Y	1061	1272	0	147
09	32430 X	18314	-0-	-14116	-0-	2	4	1167	9					
10	30721 X	26526	-0-	-4195	-0-	1082	1	25565	3	Y	892	870	0	169
11	29460 X	28890	-0-	-570	-0-	4	4	981	9					
						964	1	16720	3	Y	528	514	0	183
						49	4	581	9					
						1110	1	24545	3	Y	790	771	0	202
						2	4	869	9					
						1155	1	26702	3	Y	939	1008	0	133
						1033	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CHUTE BUSTER														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 166150 WELL #: 624H RRCID -> 286224 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9530 - 14342														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	40050 X	39598	-0-	-452	-0-	792 1	34717 3	Y	3344	3155 0				807
						411 4	3678 9							
07	37749 X	37749	-0-	-0-	-0-	952 1	33326 3	Y	3151	3360 0				598
						5 4	3466 9							
08	41509 X	37972	-0-	-3537	-0-	1086 1	33640 3	Y	2951	3191 0				358
						3246 9								
09	40170 X	35186	-0-	-4984	-0-	1025 1	31294 3	Y	2605	2443 0				520
						1 4	2866 9							
10	41509 X	36597	-0-	-4912	-0-	1071 1	32271 3	Y	2959	3033 0				446
						3255 9								
11	39600 X	34345	-0-	-5255	-0-	1084 1	30183 3	Y	2798	2856 0				388
						3078 9								

GRISSOM WELL #: 1835H RRCID -> 286331 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082														
06	16800 X	3943	-0-	-12857	-0-	166 1	3051 3	Y	586	594 0				139
						81 4	645 9							
07	14415 X	6370	-0-	-8045	-0-	244 1	4577 3	Y	1391	1293 0				237
						19 4	1530 9							
08	16705 X	16705	-0-	-0-	-0-	991 1	14408 3	Y	1185	1327 0				95
						2 4	1304 9							
09	18736 X	18736	-0-	-0-	-0-	1093 1	16616 3	Y	919	944 0				70
						16 4	1011 9							
10	17675 X	17675	-0-	-0-	-0-	1000 1	15660 3	Y	916	894 0				92
						7 4	1008 9							
11	14550 X	11309	-0-	-3241	-0-	742 1	9681 3	Y	738	736 0				94
						74 4	812 9							

GRISSOM WELL #: 1836H RRCID -> 286334 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120														
06	18180 X	11177	-0-	-7003	-0-	530 1	9794 3	Y	537	518 0				122
						262 4	591 9							
07	14849 X	14849	-0-	-0-	-0-	708 1	13295 3	Y	719	718 0				123
						55 4	791 9							
08	17793 X	17793	-0-	-0-	-0-	1102 1	16030 3	Y	599	674 0				48
						2 4	659 9							
09	15399 X	15399	-0-	-0-	-0-	910 1	13840 3	Y	578	582 0				44
						13 4	636 9							
10	17514 X	17514	-0-	-0-	-0-	1013 1	15860 3	Y	576	562 0				58
						7 4	634 9							
*11	15608 X	15608	-0-	-0-	-0-	1067 1	13924 3	Y	464	463 0				59
						107 4	510 9							

GRISSOM WELL #: 1838H RRCID -> 286335 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087														
06	16110 X	13932	-0-	-2178	-0-	650 1	11988 3	Y	885	921 0				220
						320 4	974 9							
07	21696 X	21696	-0-	-0-	-0-	1045 1	19623 3	Y	860	933 0				147
						82 4	946 9							
08	20156 X	20156	-0-	-0-	-0-	1144 1	16637 3	Y	2157	2131 0				173
						2 4	2373 9							
09	17435 X	17435	-0-	-0-	-0-	902 1	13718 3	Y	2547	2525 0				195
						13 4	2802 9							
10	19385 X	19385	-0-	-0-	-0-	996 1	15592 3	Y	2536	2477 0				254
						7 4	2790 9							
*11	18055 X	18055	-0-	-0-	-0-	1117 1	14578 3	Y	2044	2039 0				259
						112 4	2248 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM			//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150 WELL #: 1837H			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
						RRCID -> 286338	COMPL. DATE 07/22/2018		TOTAL	DEPTH	9292	PERF. 9521 - 13895			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	14040 X	12588	-0-	-1452	-0-	583 1 288 4	10769 3 948 9		Y	862	845	0		206	
07	20794 X	20794	-0-	-0-	-0-	939 1 73 4	17620 3 2162 9		Y	1965	1836	0		335	
08	17577 X	13160	-0-	-4417	-0-	731 1 1 4	10623 3 1805 9		Y	1641	1845	0		131	
09	17010 X	16599	-0-	-411	-0-	934 1 14 4	14206 3 1445 9		Y	1314	1344	0		101	
10	17732 X	17432	-0-	-300	-0-	960 1 7 4	15027 3 1438 9		Y	1307	1277	0		131	
11	17160 X	14075	-0-	-3085	-0-	913 1 92 4	11911 3 1159 9		Y	1054	1051	0		134	
GRISSOM			WELL #: 1834H			RRCID -> 286361	COMPL. DATE 07/24/2018		TOTAL	DEPTH	9545	PERF. 9628 - 14260			
06	19980 X	-0-	-0-	-19980	-0-				Y	759	724	1		203	
07	20274 X	190	-0-	-20084	-0-	9 1 1 4	161 3 19 9		Y	17	217	0		3	
08	20274 X	14650	-0-	-5624	-0-	1111 1 28 4	12647 3 864 9		Y	785	452	0		336	
09	19620 X	16816	-0-	-2804	-0-	1400 1 26 4	14254 3 1136 9		Y	1033	399	0		970	
10	22757 X	22757	-0-	-0-	-0-	2401 1 199 4	19082 3 1075 9		Y	977	1675	0		272	
*11	22514 X	22514	-0-	-0-	-0-	2712 1 764 4	17860 3 1178 9		Y	1071	959	0		384	
GRISSOM			WELL #: 1833H			RRCID -> 286364	COMPL. DATE 07/29/2018		TOTAL	DEPTH	9421	PERF. 9543 - 14195			
06	24360 X	19613	-0-	-4747	-0-	1826 1 202 4	16474 3 1111 9		Y	1010	947	1		263	
07	25544 X	24356	-0-	-1188	-0-	1174 1 113 4	21820 3 1249 9		Y	1135	1212	0		186	
08	25544 X	23678	-0-	-1866	-0-	1795 1 45 4	20438 3 1400 9		Y	1273	914	0		545	
09	24720 X	15879	-0-	-8841	-0-	1316 1 25 4	13403 3 1135 9		Y	1032	607	0		970	
10	24366 X	6270	-0-	-18096	-0-	575 1 48 4	4572 3 1075 9		Y	977	1675	0		272	
11	23580 X	1924	-0-	-21656	-0-	168 1 47 4	1106 3 603 9		Y	548	623	0		197	
GRISSOM			WELL #: 1832H			RRCID -> 286375	COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL	DEPTH	9588	PERF. 9734 - 14295			
06	18827 X	18827	-0-	-0-	-0-	1758 1 194 4	15857 3 1018 9		Y	925	870	1		249	
07	32798 X	12928	-0-	-19870	-0-	578 1 55 4	10738 3 1557 9		Y	1415	1432	0		232	
08	32798 X	-0-	-0-	-32798	-0-				Y	1061	839	0		454	
09	29040 X	1838	-0-	-27202	-0-	164 1 3 4	1671 3		Y	-0-	454	0		-0-	
10	22847 X	-0-	-0-	-22847	-0-				Y	-0-				-0-	
11	18840 X	-0-	-0-	-18840	-0-				Y	37	24	0		13	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
COG OPERATING LLC														
CHUTE BUSTER														
				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON	
				//CONT.//	166150									
				WELL #:	625H	RRCID ->	286895	COMPL. DATE	08/18/2018	TOTAL	DEPTH	9678	PERF. 9864 - 14635	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		21300 X	15834	-0-	-5466	-0-	339 1	14869 3		Y	409	403 0		101
							176 4	450 9						
07		25079 X	23307	-0-	-1772	-0-	638 1	22313 3		Y	320	360 0		61
							4 4	352 9						
08		30565 X	30565	-0-	-0-	-0-	937 1	29026 3		Y	547	542 0		66
							602 9							
09		25113 X	25113	-0-	-0-	-0-	782 1	23877 3		Y	412	396 0		82
							1 4	453 9						
10		28130 X	28130	-0-	-0-	-0-	891 1	26844 3		Y	359	387 0		54
							395 9							
11		29580 X	25614	-0-	-3966	-0-	869 1	24199 3		Y	496	481 0		69
							546 9							

GRISSOM														
				WELL #:	1831H	RRCID ->	286944	COMPL. DATE	03/20/2019	TOTAL	DEPTH	9463	PERF. 9624 - 14179	
06		6570 X	-0-	-0-	-6570	-0-				Y	183	182 1		46
07		6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-				Y	35	75 0		6
08		6758 X	876	-0-	-5882	-0-	70 1	802 3		Y	2	7 0		1
							2 4	2 9						
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 0		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		840 X	-0-	-0-	-840	-0-				Y	-0-			-0-

COLGATE OPERATING, LLC														
WILLETT POT STILL 5-2C UNIT														
				WELL #:	1H	RRCID ->	287273	COMPL. DATE	01/21/2019	TOTAL	DEPTH	9702	PERF. 9903 - 16352	
06		45360 X	26156	-0-	-19204	-0-	13759 2	9802 4		N	2359	2333 0		206
							2595 9							
07		36890 X	28828	-0-	-8062	-0-	22894 2	2652 4		N	2984	2852 0	21 8	317
							3282 9							
*08		36890 X	28269	-0-	-8621	-0-	23102 2	2066 4		N	2819	2842 0		294
							3101 9							
09		58470 X	25818	-0-	-32652	-0-	21651 2	2844 9		N	2585	2567 0		312
10		34100 X	25529	-0-	-8571	-0-	22806 2	2723 9		N	2475	2487 0	8 8	292
11		26160 X	NO RPT	-0-	-26160	-0-				N	NO RPT			292

GEORGE T STAGG 5-2 UNIT														
				WELL #:	1H	RRCID ->	289187	COMPL. DATE	08/25/2019	TOTAL	DEPTH	9708	PERF. 13327 - 19129	
06		64530 X	41381	-0-	-23149	-0-	26906 2	12769 4		N	1551	1586 0	14 8	203
							1706 9							
07		58373 X	37192	-0-	-21181	-0-	26942 2	8783 4		N	1334	1319 0	28 8	190
							1467 9							
*08		58373 X	30262	-0-	-28111	-0-	28962 2	1300 9		N	1182	1036 0		336
09		122370 X	29339	-0-	-93031	-0-	27672 2	1144 9		N	1040	1120 0		256
10		49693 X	26041	-0-	-23652	-0-	605 1	24481 2		N	868	838 0	18 8	268
							955 9							
11		41370 X	NO RPT	-0-	-41370	-0-				N	NO RPT			268

CONOCOPHILLIPS COMPANY														
HEAD HONCHO STATE														
				WELL #:	603H	RRCID ->	271789	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL	DEPTH	10726	PERF. 10818 - 13850	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY RAMSEY WC			//CONT.// //CONT.// WELL #: 1402 H		31913 800 172232	NON-ASSOCIATED RRCID -> 273719		CAPACITY COMPL. DATE 06/16/2013				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-				106
07	4960 X	4440	-0-	-520	-0-	245	1	3771	3	N	385	385	1		106
						424	9								
08	5518 X	3400	-0-	-2118	-0-	143	1	2860	3	N	361	374	1		93
						397	9								
09	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	845	1	4967	3	N	371	375	1		89
						408	9								
*10	10250 X	10250	-0-	-0-	-0-	1984	1	7417	3	N	772	772	1		89
						849	9								
*11	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	1184	1	7132	3	N	616	564	1		141
						678	9								

HOLD EM WC			WELL #: 2201 H		RRCID -> 273852	COMPL. DATE 05/28/2014				TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863					
06	9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	981	1	8454	3	N	370	370	1		106
						5	4	407	9						
07	13679 X	13679	-0-	-0-	-0-	1004	1	11930	3	N	652	683	1		75
						28	4	717	9						
08	13581 X	13581	-0-	-0-	-0-	892	1	11908	3	N	710	741	1		44
						781	9								
09	14961 X	14961	-0-	-0-	-0-	1025	1	13129	3	N	734	740	1		38
						807	9								
*10	15385 X	15385	-0-	-0-	-0-	1088	1	13465	3	N	756	759	1		35
						832	9								
*11	12000 X	11975	-0-	-25	-0-	1034	1	10036	3	N	587	587	1		35
						259	4	646	9						

HARRIER WC			WELL #: 1002 H		RRCID -> 273995	COMPL. DATE 09/19/2013				TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052					
06	22314 X	22314	-0-	-0-	-0-	19701	3	2613	9	N	2375	2357	0		251
07	24658 X	24658	-0-	-0-	-0-	20447	3	4211	9	N	3828	3709	0		370
08	23281 X	11807	-0-	-11474	-0-	10590	3	1217	9	N	1106	1299	0		177
09	22530 X	9526	-0-	-13004	-0-	7896	3	1630	9	N	1482	419	0	1037 1	203
*10	23281 X	9827	-0-	-13454	-0-	8266	3	1561	9	N	1419	1490	1		132
*11	22530 X	22036	-0-	-494	-0-	19475	3	2561	9	N	2328	2258	1		202

BLACKJACK			WELL #: 1001H		RRCID -> 275084	COMPL. DATE 01/16/2014				TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902					
06	44955 X	44955	-0-	-0-	-0-	966	1	15259	3	N	1082	1108	1		47
						27540	4	1190	9						
07	51380 X	51380	-0-	-0-	-0-	1175	1	20172	3	N	1507	1477	1		77
						28375	4	1658	9						
08	33753 X	33753	-0-	-0-	-0-	1152	1	20949	3	N	1094	1121	1		50
						10449	4	1203	9						
09	22608 X	22608	-0-	-0-	-0-	1162	1	19691	3	N	1434	1444	1		40
						178	4	1577	9						
*10	21368 X	21368	-0-	-0-	-0-	1119	1	18814	3	N	1117	1096	1		61
						206	4	1229	9						
*11	21987 X	21987	-0-	-0-	-0-	1094	1	18506	3	N	1895	1895	1		61
						302	4	2085	9						

ROULETTE			WELL #: 1201 H		RRCID -> 275869	COMPL. DATE 12/13/2013				TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-				91
08	33 X	33	-0-	-0-	-0-	2	3	31	4	N	-0-				91
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-				91
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
*11	208 X	208	-0-	-0-	-0-	207	3	1	4	N	-0-				91

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON								
CONOCOPHILLIPS COMPANY				//CONT.// 172232																
DUST DEVIL				WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679																
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							186
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-							186
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-							186
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-							186
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							186
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							186
EL JEFE WC				WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223																
06	5940	X	3570	-0-	-2370	-0-	2646	3	924	9	Y	840	827	0						397
07	6138	X	5762	-0-	-376	-0-	4600	3	1162	9	Y	1056	1056	0						397
08	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	6670	3	1399	9	Y	1272	1222	0						447
09	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	6767	3	1126	9	Y	1024	371	0	703	1				397
*10	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	7543	3	1519	9	Y	1381	236	0	1145	1				397
*11	7200	X	4158	-0-	-3042	-0-	3354	3	804	9	Y	731	157	0	574	1				397
BRONCO WC				WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921																
06	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	15730	3			Y	-0-	8	0						-0-
07	17630	X	17630	-0-	-0-	-0-	17630	3			Y	-0-								-0-
08	15655	X	14272	-0-	-1383	-0-	14272	3			Y	-0-								-0-
09	21422	X	21422	-0-	-0-	-0-	21070	3	352	9	Y	320	52	0	224	1				44
*10	15655	X	12745	-0-	-2910	-0-	12358	3	387	9	Y	352	363	1						33
*11	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	15416	3	565	9	Y	514	502	1						45
EL JEFE WC				WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511																
06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	3807	3	602	9	Y	547	606	0						258
07	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	4438	3	756	9	Y	687	687	0						258
08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	828	795	0						291
09	5040	X	1344	-0-	-3696	-0-	612	3	732	9	Y	665	241	0	457	1				258
*10	5208	X	4190	-0-	-1018	-0-	3201	3	989	9	Y	899	154	0	745	1				258
*11	5040	X	2399	-0-	-2641	-0-	1875	3	524	9	Y	476	102	0	374	1				258
BRONCO WC				WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979																
06	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					Y	1128	1138	0						119
07	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	-0-	119	0						-0-
08	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	1208	1015	0						193
09	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	10398	3	980	9	Y	891	339	0	623	1				122
*10	21404	X	21404	-0-	-0-	-0-	18964	3	2440	9	Y	2218	2134	1						206
*11	27236	X	27236	-0-	-0-	-0-	25679	3	1557	9	Y	1415	1498	1						123
EL JEFE WC				WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179																
06	7530	X	7292	-0-	-238	-0-	6529	3	763	9	Y	694	647	0						328
07	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	9041	3	959	9	Y	872	872	0						328
08	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	9762	3	766	9	Y	696	779	0						245
09	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	9102	3	928	9	Y	844	229	0	532	1				328
*10	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	11147	3	1254	9	Y	1140	195	0	945	1				328
*11	10140	X	6292	-0-	-3848	-0-	5629	3	663	9	Y	603	129	0	474	1				328
MONARCH STATE				WELL #: 3701H RRCID -> 277526 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715																
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
EVERYTHINGS BIGGER WC														
		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
		//CONT.//		172232										
		WELL #:		1401H	RRCID ->	277779	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL	DEPTH	10996	PERF.	11238	- 15467
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
06		1140	X	-0-	-0-	-1140		-0-					-0-	228
07		1178	X	-0-	-0-	-1178		-0-					-0-	228
08		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-	228
09		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-	228
*10		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-	228
*11		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-	228
HARRIER WC														
		WELL #:		1001 H	RRCID ->	278768	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL	DEPTH	10532	PERF.	10660	- 14812
06		27540	X	6884	-0-	-20656		-0-	6526	3	358	9	N	384
07		27094	X	4106	-0-	-22988		-0-	3855	3	251	9	N	236
08		26908	X	9542	-0-	-17366		-0-	9345	3	197	9	N	56
09		26040	X	19352	-0-	-6688		-0-	18955	3	397	9	N	45
*10		20305	X	14290	-0-	-6015		-0-	13450	3	840	9	N	37
*11		25766	X	25766	-0-	-0-		-0-	24930	3	836	9	N	37
BLUE MARLIN STATE														
		WELL #:		0201H	RRCID ->	278906	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL	DEPTH	9683	PERF.	9929	- 17157
06		23032	X	23032	-0-	-0-		-0-	13427	3	9605	9	N	142
07		25760	X	25760	-0-	-0-		-0-	20015	3	5745	9	N	92
08		10468	X	10468	-0-	-0-		-0-	4286	3	6182	9	N	82
09		15020	X	15020	-0-	-0-		-0-	6309	3	8711	9	N	142
*10		8264	X	8264	-0-	-0-		-0-	6720	3	1544	9	N	142
*11		20214	X	20214	-0-	-0-		-0-	10154	3	10060	9	N	142
TEXAS TWO STEP WC														
		WELL #:		803H	RRCID ->	279051	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL	DEPTH	9445	PERF.	9695	- 13627
06		7080	X	5370	-0-	-1710		-0-	3105	3	2265	9	Y	408
07		9393	X	8876	-0-	-517		-0-	6661	3	2215	9	Y	397
08		14066	X	14066	-0-	-0-		-0-	11455	3	2611	9	Y	401
09		9090	X	7642	-0-	-1448		-0-	1257	3	1385	9	Y	408
*10		10623	X	10623	-0-	-0-		-0-	8811	3	1812	9	Y	408
*11		12120	X	1933	-0-	-10187		-0-	1353	3	580	9	Y	408
BLUE HERON WC														
		WELL #:		2001H	RRCID ->	279158	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL	DEPTH	9417	PERF.	9755	- 13803
06		3905	X	3905	-0-	-0-		-0-	2693	3	1212	9	N	78
07		5000	X	5000	-0-	-0-		-0-	3344	3	1656	9	N	85
08		6791	X	6791	-0-	-0-		-0-	5173	3	1618	9	N	69
09		4890	X	3450	-0-	-1440		-0-	3037	3	413	9	N	68
*10		6172	X	6172	-0-	-0-		-0-	4915	3	1257	9	N	73
*11		6570	X	1019	-0-	-5551		-0-	595	3	424	9	N	73
GREAT WHITE														
		WELL #:		1H	RRCID ->	279180	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL	DEPTH	10170	PERF.	10460	- 14448
*12		43110	X	43110	-0-	-0-		-0-	33149	3	9961	9	Y	38
*01		49625	X	49625	-0-	-0-		-0-	39832	3	9793	9	Y	42
*02		18728	X	18728	-0-	-0-		-0-	17408	3	1320	9	Y	11
*03		85351	X	85351	-0-	-0-		-0-	75797	3	9554	9	Y	41
*04		22565	X	22565	-0-	-0-		-0-	20031	3	2534	9	Y	13
*05		92777	X	92777	-0-	-0-		-0-	79393	3	13384	9	Y	65
*06		49523	X	49523	-0-	-0-		-0-	43674	3	5849	9	Y	52
*07		21890	X	21890	-0-	-0-		-0-	20530	3	1360	9	Y	12
*08		47825	X	47825	-0-	-0-		-0-	41185	3	6640	9	Y	32
*09		39053	X	39053	-0-	-0-		-0-	34784	3	4269	9	Y	25
*10		52606	X	52606	-0-	-0-		-0-	45321	3	7285	9	Y	44
*11		48057	X	48057	-0-	-0-		-0-	42470	3	5587	9	Y	39

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
TEXAS TWO STEP WC														
WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2700 X	2575	-0-	-125	-0-	2575	3			Y	-0-			-0-
07	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			Y	-0-			-0-
08	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-			-0-
09	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-			-0-
*10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-			-0-
*11	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-			-0-
TEXAS WC														
WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055														
06	37740 X	25248	-0-	-12492	-0-	22881	3	2367	9	Y	2152	2160	1	189
07	44392 X	31380	-0-	-13012	-0-	27577	3	3803	9	Y	3457	3340	1	306
08	44392 X	25319	-0-	-19073	-0-	21337	3	3982	9	Y	3620	3704	1	222
09	42960 X	5036	-0-	-37924	-0-	3747	3	1289	9	Y	1172	1002	1	392
*10	38750 X	21483	-0-	-17267	-0-	18444	3	3039	9	Y	2763	2807	1	348
*11	30360 X	27597	-0-	-2763	-0-	24730	3	2867	9	Y	2606	2754	1	200
TEXAS WC														
WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084														
06	34310 X	34310	-0-	-0-	-0-	30289	3	4021	9	Y	3655	3634	1	321
07	24976 X	24976	-0-	-0-	-0-	20233	3	4743	9	Y	4312	4251	1	382
08	28890 X	28890	-0-	-0-	-0-	23875	3	5015	9	Y	4559	4662	1	279
09	19027 X	19027	-0-	-0-	-0-	16838	3	2189	9	Y	1990	1604	1	665
*10	23120 X	23120	-0-	-0-	-0-	17958	3	5162	9	Y	4693	4767	1	591
*11	33622 X	33622	-0-	-0-	-0-	28752	3	4870	9	Y	4427	4678	1	340
TEXAS TWO STEP WC														
WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	478	504	0	95
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	607	582	0	120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	687	691	0	116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	293	176	0	95
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	382	382	1	95
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122	122	1	95
DRAKE WC														
WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003														
*12	15159 X	10150	-0-	-5009	-0-	8382	3	1768	9	Y	1607	1614	0	7
*01	27112 X	27112	-0-	-0-	-0-	23544	3	3568	9	Y	3244	3236	0	15
*02	16261 X	16261	-0-	-0-	-0-	13383	3	2878	9	Y	2616	2607	0	24
*03	23410 X	23410	-0-	-0-	-0-	19935	3	3475	9	Y	3159	3168	0	15
*04	19537 X	19537	-0-	-0-	-0-	16513	3	3024	9	Y	2749	2748	0	16
*05	32974 X	32974	-0-	-0-	-0-	29589	3	3385	9	Y	3077	3077	0	16
*06	14670 X	10387	-0-	-4283	-0-	8586	3	1801	9	Y	1637	1637	0	16
*07	15159 X	12144	-0-	-3015	-0-	10451	3	1693	9	Y	1539	1540	0	15
*08	18132 X	18132	-0-	-0-	-0-	14782	3	3350	9	Y	3045	3044	0	16
*09	15877 X	15877	-0-	-0-	-0-	13317	3	2560	9	Y	2327	2328	0	15
*10	17950 X	17950	-0-	-0-	-0-	15242	3	2708	9	Y	2462	2455	0	16
*11	14670 X	11123	-0-	-3547	-0-	9562	3	1561	9	Y	1419	1424	0	11

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY MONARCH STATE				//CONT.// //CONT.// WELL #: 3702SL	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED RRCID -> 280679		CAPACITY COMPL. DATE 11/09/2014				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	789 X	-0-	-0-	-789	-0-							Y	-0-					333
07	647 X	647	-0-	-0-	-0-			51	3	596	4	Y	-0-					333
08	35123 X	35123	-0-	-0-	-0-			31757	3	680	4	Y	2442	2442	0			333
								2686	9									
09	33952 X	33952	-0-	-0-	-0-			29986	3	356	4	Y	3282	1779	0	1503	1	333
								3610	9									
*10	25046 X	25046	-0-	-0-	-0-			21605	3	885	4	Y	2324	2324	1			333
								2556	9									
*11	19698 X	19698	-0-	-0-	-0-			16478	3	392	4	Y	2571	2571	1			333
								2828	9									
GREAT WHITE					WELL #:	2H	RRCID -> 284256	COMPL. DATE 04/10/2018				TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9447 - 19329						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
GREAT WHITE					WELL #:	4H	RRCID -> 284649	COMPL. DATE 04/04/2018				TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9444 - 19328						
*12	45691 X	45691	-0-	-0-	-0-			38592	3	7099	9	Y	6454	6477	0			27
*01	DLQ G-10	86448	-0-	86448	86448			72533	3	13915	9	Y	12650	12618	0			59
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	86448							Y	-0-	59	0			-0-
*03	DLQ G-10	71014	-0-	71014	157462			60150	3	10864	9	Y	9876	9829	0			47
*04	201277 X	43815	-0-	-157462	-0-			36850	3	6965	9	Y	6332	6342	0			37
*05	99453 X	99453	-0-	-0-	-0-			86828	3	12625	9	Y	11477	11453	0			61
*06	51044 X	51044	-0-	-0-	-0-			45930	3	5114	9	Y	4649	4664	0			46
*07	10385 X	10385	-0-	-0-	-0-			9711	3	674	9	Y	613	653	0			6
*08	42597 X	42597	-0-	-0-	-0-			34422	3	8175	9	Y	7432	7398	0			40
*09	36590 X	36590	-0-	-0-	-0-			31323	3	5267	9	Y	4788	4797	0			31
*10	53940 X	53940	-0-	-0-	-0-			46428	3	7512	9	Y	6829	6797	0	18	1	45
*11	48008 X	48008	-0-	-0-	-0-			41892	3	6116	9	Y	5560	5563	0			42
GREAT WHITE					WELL #:	9H	RRCID -> 284666	COMPL. DATE 04/10/2018				TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9295 - 19388						
*01	DLQ G-10	16977	-0-	16977	16977			13964	3	3013	9	Y	2739	2726	0			13
*02	DLQ G-10	42021	-0-	42021	58998			34684	3	7337	9	Y	6670	6622	0			61
*03	DLQ G-10	32540	-0-	32540	91538			26931	3	5609	9	Y	5099	5136	0			24
*04	135837 X	44299	-0-	-91538	-0-			36876	3	7423	9	Y	6748	6732	0			40
*05	46531 X	44745	-0-	-1786	-0-			37943	3	6802	9	Y	6184	6191	0			33
*06	45030 X	23814	-0-	-21216	-0-			20164	3	3650	9	Y	3318	3318	0			33
*07	46531 X	18956	-0-	-27575	-0-			15405	3	3551	9	Y	3228	3229	0			32
*08	45787 X	42362	-0-	-3425	-0-			35590	3	6772	9	Y	6156	6155	0			33
*09	44310 X	38879	-0-	-5431	-0-			33641	3	5238	9	Y	4762	4764	0			31
*10	44733 X	38226	-0-	-6507	-0-			33406	3	4820	9	Y	4382	4373	0	11	1	29
11	40920 X	29355	-0-	-11565	-0-			26034	3	3321	9	Y	3019	3025	0			23
GREAT WHITE					WELL #:	5H	RRCID -> 284674	COMPL. DATE 04/18/2018				TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9378 - 19472						
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
GREAT WHITE														
WELL #: 3H RRCID -> 284746 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9324 - 19422														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
GREAT WHITE														
WELL #: 7H RRCID -> 285129 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9389 - 19488														
*01	DLQ	G-10	10410	-0-	10410	10410	8824	3	1586	9	Y	1442	1435	0
*02	DLQ	G-10	43304	-0-	43304	53714	38021	3	5283	9	Y	4803	4766	0
*03	DLQ	G-10	35524	-0-	35524	89238	31024	3	4500	9	Y	4091	4116	0
*04	134213	X	44975	-0-	-89238	-0-	38045	3	6930	9	Y	6300	6282	0
*05	47800	X	47800	-0-	-0-	-0-	41425	3	6375	9	Y	5795	5801	0
*06	34170	X	25572	-0-	-8598	-0-	22481	3	3091	9	Y	2810	2813	0
*07	47957	X	30085	-0-	-17872	-0-	26134	3	3951	9	Y	3592	3584	0
*08	50010	X	50010	-0-	-0-	-0-	42213	3	7797	9	Y	7088	7086	0
*09	46260	X	41226	-0-	-5034	-0-	36013	3	5213	9	Y	4739	4746	0
*10	47802	X	40961	-0-	-6841	-0-	36352	3	4609	9	Y	4190	4182	0
*11	48060	X	29549	-0-	-18511	-0-	26634	3	2915	9	Y	2650	2658	0
YELLOWFIN TUNA WC														
WELL #: 4701H RRCID -> 285661 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 10132 - 20128														
06	160513	X	160513	-0-	-0-	-0-	6524	1	129052	3	N	22570	22564	0
							110	4	24827	9				403
07	145370	X	145370	-0-	-0-	-0-	8048	1	123820	3	N	12121	12133	0
							169	4	13333	9				391
08	131092	X	131092	-0-	-0-	-0-	14486	1	103740	3	N	11689	11689	0
							8	4	12858	9				391
09	147968	X	147968	-0-	-0-	-0-	9535	1	117817	3	N	18458	18446	0
							312	4	20304	9				403
*10	150707	X	150707	-0-	-0-	-0-	7782	1	117282	3	N	22865	22865	0
							491	4	25152	9				403
*11	139879	X	139879	-0-	-0-	-0-	6284	1	113819	3	N	17481	17481	0
							547	4	19229	9				403
YELLOWFIN TUNA WC														
WELL #: 4704H RRCID -> 286315 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9983 - 20200														
06	55650	X	33171	-0-	-22479	-0-	1348	1	26670	3	N	4664	4670	0
							23	4	5130	9				83
07	91574	X	29868	-0-	-61706	-0-	1624	1	24991	3	N	2926	2915	0
							34	4	3219	9				94
08	91574	X	3422	-0-	-88152	-0-	38	1	271	3	N	2830	2829	0
							3113	9						95
09	88620	X	-0-	-0-	-88620	-0-					N	3813	3825	0
*10	62868	X	38179	-0-	-24689	-0-	2044	1	30808	3	N	4725	4725	0
							129	4	5198	9				83
*11	33180	X	17253	-0-	-15927	-0-	692	1	12528	3	N	3612	3612	0
							60	4	3973	9				83
YELLOWFIN TUNA WC														
WELL #: 4703H RRCID -> 286447 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9875 - 20086														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY YELLOWFIN TUNA WC				//CONT.// 31913 800 172232 WELL #: 4702H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
						RRCID -> 286633		COMPL. DATE 08/14/2018		TOTAL DEPTH 9774		PERF.10108 - 20179				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
MOCKINGBIRD STATE WC				WELL #: 3404H		RRCID -> 286642		COMPL. DATE 05/24/2018		TOTAL DEPTH 9635		PERF. 9540 - 19650				
*12	64471 X	64471	-0-	-0-	-0-	53483	3	10988	9	Y	9989	9973	0		42	
*01	DLQ G-10	68599	-0-	68599	68599	57997	3	10602	9	Y	9638	9635	0		45	
*02	DLQ G-10	57374	-0-	57374	125973	48678	3	8696	9	Y	7905	7878	0		72	
*03	DLQ G-10	62529	-0-	62529	188502	53594	3	8935	9	Y	8123	8157	0		38	
*04	248437 X	59935	-0-	-188502	-0-	51242	3	8693	9	Y	7903	7895	0		46	
*05	60770 X	60770	-0-	-0-	-0-	51798	3	8972	9	Y	8156	8158	0		44	
*06	58620 X	35295	-0-	-23325	-0-	30051	3	5244	9	Y	4767	4764	0		47	
*07	63519 X	28869	-0-	-34650	-0-	24665	3	4204	9	Y	3822	3831	0		38	
*08	62527 X	49882	-0-	-12645	-0-	42228	3	7654	9	Y	6958	6959	0		37	
*09	59940 X	58496	-0-	-1444	-0-	49969	3	8527	9	Y	7752	7739	0		50	
*10	69161 X	58430	-0-	-10731	-0-	50135	3	8295	9	Y	7541	7522	0	19 1	50	
*11	55930 X	55930	-0-	-0-	-0-	48187	3	7743	9	Y	7039	7036	0		53	
MOCKINGBIRD STATE WC				WELL #: 3402H		RRCID -> 286664		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 9456 - 19577				
*12	89776 X	50300	-0-	-39476	-0-	43169	3	7131	9	Y	6483	6484	0		27	
*01	DLQ G-10	74455	-0-	74455	74455	65057	3	9398	9	Y	8544	8531	0		40	
*02	DLQ G-10	55419	-0-	55419	129874	48617	3	6802	9	Y	6184	6167	0		57	
*03	DLQ G-10	55974	-0-	55974	185848	49863	3	6111	9	Y	5555	5586	0		26	
*04	243119 X	57271	-0-	-185848	-0-	50981	3	6290	9	Y	5718	5710	0		34	
*05	74462 X	69817	-0-	-4645	-0-	62040	3	7777	9	Y	7070	7066	0		38	
*06	72060 X	36323	-0-	-35737	-0-	31443	3	4880	9	Y	4436	4430	0		44	
*07	61349 X	31632	-0-	-29717	-0-	27661	3	3971	9	Y	3610	3618	0		36	
*08	69812 X	48766	-0-	-21046	-0-	42434	3	6332	9	Y	5756	5761	0		31	
*09	67560 X	34849	-0-	-32711	-0-	30460	3	4389	9	Y	3990	3995	0		26	
*10	75361 X	35448	-0-	-39913	-0-	30927	3	4521	9	Y	4110	4098	0	11 1	27	
*11	47250 X	35006	-0-	-12244	-0-	30572	3	4434	9	Y	4031	4027	0		31	
MOCKINGBIRD STATE WC				WELL #: 3401H		RRCID -> 286856		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH 9466		PERF. 9410 - 19485				
*12	80259 X	78072	-0-	-2187	-0-	63489	3	14583	9	Y	13257	13248	0		55	
*01	DLQ G-10	67879	-0-	67879	67879	55995	3	11884	9	Y	10804	10808	0		51	
*02	DLQ G-10	66168	-0-	66168	134047	56189	3	9979	9	Y	9072	9040	0		83	
*03	DLQ G-10	69691	-0-	69691	203738	59271	3	10420	9	Y	9473	9511	0		45	
*04	254783 X	51045	-0-	-203738	-0-	43312	3	7733	9	Y	7030	7034	0		41	
*05	78058 X	-0-	-0-	-78058	-0-					Y	-0-	41	0		-0-	
*06	70890 X	-0-	-0-	-70890	-0-					Y	-0-				-0-	
*07	73253 X	18411	-0-	-54842	-0-	14485	3	3926	9	Y	3569	3534	0		35	
*08	69688 X	29167	-0-	-40521	-0-	22784	3	6383	9	Y	5803	5807	0		31	
*09	51060 X	35158	-0-	-15902	-0-	28361	3	6797	9	Y	6179	6170	0		40	
*10	37355 X	35242	-0-	-2113	-0-	28534	3	6708	9	Y	6098	6082	0	16 1	40	
*11	34777 X	34777	-0-	-0-	-0-	28419	3	6358	9	Y	5780	5776	0		44	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
MOCKINGBIRD STATE WC														
WELL #: 3403H RRCID -> 286858 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9370 - 19430														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	54622 X	40773	-0-	-13849	-0-	32943	3	7830	9	Y	7118	7121	0	30
*01	DLQ G-10	57870	-0-	57870	57870	47985	3	9885	9	Y	8986	8974	0	42
*02	DLQ G-10	55144	-0-	55144	113014	47211	3	7933	9	Y	7212	7188	0	66
*03	DLQ G-10	66921	-0-	66921	179935	58388	3	8533	9	Y	7757	7786	0	37
*04	241525 X	61590	-0-	-179935	-0-	53667	3	7923	9	Y	7203	7198	0	42
*05	63625 X	63625	-0-	-0-	-0-	54954	3	8671	9	Y	7883	7883	0	42
*06	64770 X	39137	-0-	-25633	-0-	34135	3	5002	9	Y	4547	4544	0	45
*07	66929 X	39303	-0-	-27626	-0-	33681	3	5622	9	Y	5111	5105	0	51
*08	66929 X	66897	-0-	-32	-0-	55993	3	10904	9	Y	9913	9911	0	53
*09	61590 X	60816	-0-	-774	-0-	52292	3	8524	9	Y	7749	7752	0	50
*10	74152 X	64837	-0-	-9315	-0-	56251	3	8586	9	Y	7805	7784	0	51
*11	64830 X	61066	-0-	-3764	-0-	53247	3	7819	9	Y	7108	7105	0	54
GREAT WHITE WELL #: 6H RRCID -> 287106 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9423 - 19366														
*01	DLQ G-10	16929	-0-	16929	16929	13417	3	3512	9	Y	3193	3178	0	15
*02	DLQ G-10	47083	-0-	47083	64012	38230	3	8853	9	Y	8048	7989	0	74
*03	DLQ G-10	50848	-0-	50848	114860	43766	3	7082	9	Y	6438	6482	0	30
*04	178987 X	64127	-0-	-114860	-0-	54793	3	9334	9	Y	8485	8465	0	50
*05	60618 X	60618	-0-	-0-	-0-	53351	3	7267	9	Y	6606	6621	0	35
*06	50460 X	29819	-0-	-20641	-0-	26193	3	3626	9	Y	3296	3299	0	32
*07	66278 X	37360	-0-	-28918	-0-	31966	3	5394	9	Y	4904	4887	0	49
*08	89184 X	89184	-0-	-0-	-0-	76291	3	12893	9	Y	11721	11707	0	63
*09	70256 X	70256	-0-	-0-	-0-	60805	3	9451	9	Y	8592	8599	0	56
*10	71602 X	71602	-0-	-0-	-0-	61944	3	9658	9	Y	8780	8755	0	58
*11	80100 X	56286	-0-	-23814	-0-	49101	3	7185	9	Y	6532	6541	0	49
BLUE MARLIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 287471 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10950 - 20011														
06	86315 X	86315	-0-	-0-	-0-	67243	3	19072	9	N	17338	17376	0	282
07	63736 X	-0-	-0-	-63736	-0-					N	18774	18725	0	331
08	63736 X	-0-	-0-	-63736	-0-					N	23255	23245	0	341
09	61680 X	-0-	-0-	-61680	-0-					N	15722	15781	0	282
*10	63736 X	-0-	-0-	-63736	-0-					N	2787	2787	0	282
*11	108369 X	108369	-0-	-0-	-0-	88396	3	19973	9	N	18157	18157	0	282
BLUE MARLIN STATE WELL #: 4H RRCID -> 287483 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10691 - 21016														
06	51000 X	4304	-0-	-46696	-0-	4304	3			N	-0-			-0-
07	111926 X	111926	-0-	-0-	-0-	111926	3			N	-0-			-0-
08	225221 X	225221	-0-	-0-	-0-	225221	3			N	-0-			-0-
09	174657 X	174657	-0-	-0-	-0-	174657	3			N	-0-			-0-
*10	52700 X	10850	-0-	-41850	-0-	10850	3			N	-0-			-0-
*11	110200 X	110200	-0-	-0-	-0-	110200	3			N	-0-			-0-
BLUE MARLIN STATE WELL #: 2H RRCID -> 287578 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10741 - 20467														
06	146507 X	146507	-0-	-0-	-0-	146507	3			N	-0-			-0-
07	148087 X	34833	-0-	-113254	-0-	34833	3			N	-0-			-0-
08	148087 X	-0-	-0-	-148087	-0-					N	-0-			-0-
09	146520 X	-0-	-0-	-146520	-0-					N	-0-			-0-
*10	151404 X	-0-	-0-	-151404	-0-					N	-0-			-0-
11	146520 X	76860	-0-	-69660	-0-	76860	3			N	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)															31913 800															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																													
CONOCOPHILLIPS COMPANY															//CONT.// 172232																																																																										
BIG KAHUNA															WELL #: 2H															RRCID -> 287767															COMPL. DATE 03/15/2019															TOTAL DEPTH 9860															PERF.10249 - 20419														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																		
06	92070	X	53957	-0-	-38113	-0-				46621	3	7336	9	Y		6669		6675	0				20																																																																		
07	74183	X	3480	-0-	-70703	-0-				2963	3	517	9	Y		470		475	0	14	1		1																																																																		
08	85498	X	27420	-0-	-58078	-0-				23373	3	4047	9	Y		3679		3670	0				10																																																																		
*09	82740	X	31961	-0-	-50779	-0-				26792	3	5169	9	Y		4699		4694	0				15																																																																		
*10	85498	X	27693	-0-	-57805	-0-				22722	3	4971	9	Y		4519		4519	0				15																																																																		
*11	53970	X	7043	-0-	-46927	-0-				4628	3	2415	9	Y		2195		2202	0				8																																																																		
BIG KAHUNA															WELL #: 5H															RRCID -> 287795															COMPL. DATE 03/12/2019															TOTAL DEPTH 9713															PERF.10046 - 20249														
06	88470	X	73733	-0-	-14737	-0-				63354	3	10379	9	Y		9435		9434	0				28																																																																		
07	79753	X	79753	-0-	-0-	-0-				68326	3	11427	9	Y		10388		10366	0	19	1		31																																																																		
08	74245	X	71492	-0-	-2753	-0-				62341	3	9151	9	Y		8319		8327	0				23																																																																		
*09	74569	X	74569	-0-	-0-	-0-				63376	3	11193	9	Y		10175		10165	0				33																																																																		
*10	79639	X	74927	-0-	-4712	-0-				63563	3	11364	9	Y		10331		10329	0				35																																																																		
*11	80824	X	80824	-0-	-0-	-0-				69528	3	11296	9	Y		10269		10265	0				39																																																																		
BIG KAHUNA															WELL #: 3H															RRCID -> 287825															COMPL. DATE 03/15/2019															TOTAL DEPTH 9688															PERF.10110 - 20235														
06	103950	X	69455	-0-	-34495	-0-				60376	3	9079	9	Y		8254		8257	0				24																																																																		
07	75795	X	2859	-0-	-72936	-0-				2429	3	430	9	Y		391		397	0	17	1		1																																																																		
08	84072	X	52807	-0-	-31265	-0-				46091	3	6716	9	Y		6105		6089	0				17																																																																		
*09	81360	X	45967	-0-	-35393	-0-				39768	3	6199	9	Y		5635		5634	0				18																																																																		
*10	84072	X	46273	-0-	-37799	-0-				39991	3	6282	9	Y		5711		5710	0				19																																																																		
*11	69450	X	45354	-0-	-24096	-0-				39089	3	6265	9	Y		5695		5692	0				22																																																																		
BIG KAHUNA															WELL #: 4H															RRCID -> 287826															COMPL. DATE 03/15/2019															TOTAL DEPTH 9873															PERF.10378 - 20519														
06	114960	X	78528	-0-	-36432	-0-				66238	3	12290	9	Y		11173		11172	0				33																																																																		
07	89964	X	89964	-0-	-0-	-0-				76145	3	13819	9	Y		12563		12536	0	23	1		37																																																																		
08	87885	X	76980	-0-	-10905	-0-				66277	3	10703	9	Y		9730		9740	0				27																																																																		
*09	85050	X	74338	-0-	-10712	-0-				63079	3	11259	9	Y		10235		10229	0				33																																																																		
*10	89838	X	68926	-0-	-20912	-0-				57887	3	11039	9	Y		10035		10034	0				34																																																																		
*11	87030	X	61382	-0-	-25648	-0-				51194	3	10188	9	Y		9262		9260	0				36																																																																		
HOLD EM WC															WELL #: 2204H															RRCID -> 287843															COMPL. DATE 05/01/2019															TOTAL DEPTH 9586															PERF.10025 - 20268														
*12	91264	X	47502	-0-	-43762	-0-				36144	3	11358	9	Y		10325		10332	0				43																																																																		
*01	DLQ G-10		69251	-0-	69251					55824	3	13427	9	Y		12206		12192	0				57																																																																		
*02	DLQ G-10		33929	-0-	33929					27590	3	6339	9	Y		5763		5767	0				53																																																																		
*03	DLQ G-10		80829	-0-	80829					65488	3	15341	9	Y		13946		13933	0				66																																																																		
*04	270796	X	86787	-0-	-184009	-0-				71935	3	14852	9	Y		13502		13489	0				79																																																																		
*05	69254	X	66495	-0-	-2759	-0-				56250	3	10245	9	Y		9314		9343	0				50																																																																		
*06	78210	X	42581	-0-	-35629	-0-				35061	3	7520	9	Y		6836		6819	0				67																																																																		
*07	89683	X	36638	-0-	-53045	-0-				28994	3	7644	9	Y		6949		6947	0				69																																																																		
*08	89683	X	77567	-0-	-12116	-0-				65764	3	11803	9	Y		10730		10741	0				58																																																																		
*09	86790	X	61196	-0-	-25594	-0-				52496	3	8700	9	Y		7909		7916	0				51																																																																		
*10	66495	X	19157	-0-	-47338	-0-				14481	3	4676	9	Y		4251		4263	0	11	1		28																																																																		
*11	74970	X	42598	-0-	-32372	-0-				34720	3	7878	9	Y		7162		7136	0				54																																																																		

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HOLD EM WC			//CONT.// WELL #: 2205H			31913 800 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
						RRCID -> 287844		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH		9718		PERF.10376 - 20573		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	109709 X	68171	-0-	-41538	-0-		56295	3	11876	9	Y	10796	10816	0		45
*01	DLQ G-10	114671	-0-	114671	114671		94600	3	20071	9	Y	18246	18205	0		86
*02	DLQ G-10	46365	-0-	46365	161036		38787	3	7578	9	Y	6889	6912	0		63
*03	DLQ G-10	106670	-0-	106670	267706		87935	3	18735	9	Y	17032	17015	0		80
*04	362818 X	95112	-0-	-267706	-0-		80217	3	14895	9	Y	13541	13542	0		79
*05	114669 X	92350	-0-	-22319	-0-		77566	3	14784	9	Y	13440	13447	0		72
*06	110970 X	48396	-0-	-62574	-0-		40589	3	7807	9	Y	7097	7099	0		70
*07	106671 X	45596	-0-	-61075	-0-		38038	3	7558	9	Y	6871	6873	0		68
*08	106671 X	94682	-0-	-11989	-0-		81056	3	13626	9	Y	12387	12389	0		66
*09	95100 X	86879	-0-	-8221	-0-		75096	3	11783	9	Y	10712	10708	0		70
*10	92349 X	91725	-0-	-624	-0-		79626	3	12099	9	Y	10999	10969	0	28 1	72
*11	91620 X	73535	-0-	-18085	-0-		63321	3	10214	9	Y	9285	9287	0		70
EVERYTHINGS BIGGER				WELL #:	2H	RRCID -> 288186	COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH		10457	PERF.10526 - 20801				
06	141930 X	112231	-0-	-29699	-0-		112231	3			N	-0-				-0-
07	156013 X	156013	-0-	-0-	-0-		156013	3			N	-0-				-0-
08	181714 X	181714	-0-	-0-	-0-		181714	3			N	-0-				-0-
09	139375 X	139375	-0-	-0-	-0-		139375	3			N	-0-				-0-
*10	146661 X	9640	-0-	-137021	-0-		9640	3			N	-0-				-0-
11	141930 X	120397	-0-	-21533	-0-		120397	3			N	-0-				-0-
ALPHA STATE				WELL #:	1H	RRCID -> 288298	COMPL. DATE 11/25/2019		TOTAL DEPTH		9849	PERF.10424 - 20404				
06	138780 X	96954	-0-	-41826	-0-		79024	3	17930	9	Y	16300	16304	0		48
07	115723 X	98977	-0-	-16746	-0-		79113	3	19864	9	Y	18058	18019	0	34 1	53
08	115723 X	99046	-0-	-16677	-0-		83089	3	15957	9	Y	14506	14519	0		40
*09	111990 X	72765	-0-	-39225	-0-		59184	3	13581	9	Y	12346	12346	0		40
*10	115723 X	94807	-0-	-20916	-0-		76979	3	17828	9	Y	16207	16192	0		55
*11	98190 X	87953	-0-	-10237	-0-		72056	3	15897	9	Y	14452	14452	0		55
ALPHA STATE				WELL #:	2H	RRCID -> 288299	COMPL. DATE 11/07/2019		TOTAL DEPTH		9695	PERF.10228 - 19826				
06	113970 X	111500	-0-	-2470	-0-		92131	3	19369	9	Y	17608	17604	0		52
07	103695 X	100721	-0-	-2974	-0-		84379	3	16342	9	Y	14856	14828	0	36 1	44
08	103695 X	98102	-0-	-5593	-0-		84262	3	13840	9	Y	12582	12591	0		35
*09	100350 X	72882	-0-	-27468	-0-		60781	3	12101	9	Y	11001	11001	0		35
*10	103695 X	95050	-0-	-8645	-0-		78862	3	16188	9	Y	14716	14701	0		50
*11	100350 X	82045	-0-	-18305	-0-		68705	3	13340	9	Y	12127	12130	0		47
TWISTER STATE				WELL #:	2H	RRCID -> 288353	COMPL. DATE 08/09/2019		TOTAL DEPTH		10701	PERF.10462 - 20822				
06	DLQ G-10	61499	-0-	61499	61499		57268	3	4231	9	Y	3846	3835	0		11
07	T. A.	289619	-0-	289619	351118		269435	3	20184	9	Y	18349	18298	0	8 1	54
08	T. A.	236725	-0-	236725	587843		221620	3	15105	9	Y	13732	13748	0		38
*09	T. A.	238212	-0-	238212	826055		223806	3	14406	9	Y	13096	13092	0		42
*10	T. A.	251331	-0-	251331	1077386		242860	3	8471	9	Y	7701	7717	0		26
*11	1430232 X	352846	-0-	-1077386	-0-		331723	3	21123	9	Y	19203	19155	0		74
TWISTER STATE				WELL #:	1H	RRCID -> 288410	COMPL. DATE 09/18/2019		TOTAL DEPTH		10449	PERF.10138 - 20483				
06	135930 X	101590	-0-	-34340	-0-		91473	3	10117	9	Y	9197	9247	0		27
07	89311 X	-0-	-0-	-89311	-0-		-0-	3	-0-	9	Y	-0-	8	0	19 1	-0-
08	356748 X	323779	-0-	-32969	-0-		267680	3	56099	9	Y	50999	50858	0		141
*09	345240 X	261301	-0-	-83939	-0-		235169	3	26132	9	Y	23756	23821	0		76
*10	356748 X	293825	-0-	-62923	-0-		266205	3	27620	9	Y	25109	25100	0		85
11	291090 X	21130	-0-	-269960	-0-		18753	3	2377	9	Y	2161	2238	0		8

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HOLD EM WC				//CONT.// WELL #: 2203H		31913 800 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
						RRCID -> 288424		COMPL. DATE 05/25/2019		TOTAL		DEPTH 9710		PERF.10120 - 20366			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12		64833 X	64833	-0-	-0-	-0-	54511	3	10322	9	Y	9384	9400	0			39
*01	DLQ	G-10	97568	-0-	97568	97568	83254	3	14314	9	Y	13013	12991	0			61
*02	DLQ	G-10	40516	-0-	40516	138084	35249	3	5267	9	Y	4788	4805	0			44
*03	DLQ	G-10	92543	-0-	92543	230627	81145	3	11398	9	Y	10362	10357	0			49
*04		321052 X	90425	-0-	-230627	-0-	79731	3	10694	9	Y	9722	9714	0			57
*05		97557 X	68503	-0-	-29054	-0-	59992	3	8511	9	Y	7737	7753	0			41
*06		94410 X	46364	-0-	-48046	-0-	41086	3	5278	9	Y	4798	4792	0			47
*07		90148 X	52114	-0-	-38034	-0-	45060	3	7054	9	Y	6413	6396	0			64
*08		90148 X	74479	-0-	-15669	-0-	66053	3	8426	9	Y	7660	7683	0			41
*09		87240 X	63035	-0-	-24205	-0-	56454	3	6581	9	Y	5983	5985	0			39
*10		80941 X	58881	-0-	-22060	-0-	51537	3	7344	9	Y	6676	6654	0	17	1	44
*11		72150 X	52213	-0-	-19937	-0-	45447	3	6766	9	Y	6151	6148	0			47

TWISTER STATE				WELL #:		3H	RRCID -> 288469		COMPL. DATE 08/09/2019		TOTAL		DEPTH 10425		PERF.10175 - 20535		
06	DLQ	G-10	28396	-0-	28396	28396	25776	3	2620	9	Y	2382	2375	0			7
07		225055 X	196659	-0-	-28396	-0-	178058	3	18601	9	Y	16910	16862	0	5	1	50
08		307900 X	307900	-0-	-0-	-0-	264466	3	43434	9	Y	39485	39426	0			109
*09		276818 X	276818	-0-	-0-	-0-	247039	3	29779	9	Y	27072	27094	0			87
*10		249576 X	249576	-0-	-0-	-0-	236713	3	12863	9	Y	11694	11741	0			40
*11		261550 X	261550	-0-	-0-	-0-	245521	3	16029	9	Y	14572	14556	0			56

TWISTER STATE				WELL #:		4H	RRCID -> 288470		COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL		DEPTH 10663		PERF.10819 - 20853		
06		142519 X	142519	-0-	-0-	-0-	132034	3	10485	9	Y	9532	9550	0			28
07		146700 X	146700	-0-	-0-	-0-	136307	3	10393	9	Y	9448	9428	0	20	1	28
08		210459 X	199424	-0-	-11035	-0-	172075	3	27349	9	Y	24863	24822	0			69
*09		203670 X	201676	-0-	-1994	-0-	192933	3	8743	9	Y	7948	7992	0			25
*10		210459 X	150592	-0-	-59867	-0-	147374	3	3218	9	Y	2925	2940	0			10
*11		197010 X	85433	-0-	-111577	-0-	83170	3	2263	9	Y	2057	2059	0			8

HOLD EM WC				WELL #:		2202H	RRCID -> 288520		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL		DEPTH 9614		PERF. 9929 - 20124		
*12		164238 X	66361	-0-	-97877	-0-	51591	3	14770	9	Y	13427	13434	0			56
*01	DLQ	G-10	89720	-0-	89720	89720	73997	3	15723	9	Y	14294	14283	0			67
*02	DLQ	G-10	44650	-0-	44650	134370	38121	3	6529	9	Y	5935	5948	0			54
*03	DLQ	G-10	96881	-0-	96881	231251	81400	3	15481	9	Y	14074	14062	0			66
*04		327359 X	96108	-0-	-231251	-0-	82803	3	13305	9	Y	12095	12090	0			71
*05		91058 X	91058	-0-	-0-	-0-	78697	3	12361	9	Y	11237	11248	0			60
*06		93750 X	49871	-0-	-43879	-0-	43412	3	6459	9	Y	5872	5874	0			58
*07		96999 X	41485	-0-	-55514	-0-	34798	3	6687	9	Y	6079	6077	0			60
*08		96999 X	78483	-0-	-18516	-0-	68552	3	9931	9	Y	9028	9040	0			48
*09		93870 X	75776	-0-	-18094	-0-	67272	3	8504	9	Y	7731	7729	0			50
*10		91047 X	84312	-0-	-6735	-0-	75402	3	8910	9	Y	8100	8076	0	21	1	53
*11		92044 X	92044	-0-	-0-	-0-	84008	3	8036	9	Y	7305	7303	0			55

HEAD HONCHO STATE				WELL #:		2H	RRCID -> 288761		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL		DEPTH 9926		PERF.10257 - 20443		
06		99390 X	88562	-0-	-10828	-0-	73101	3	15461	9	Y	14055	14056	0			41
07		98828 X	98828	-0-	-0-	-0-	82035	3	16793	9	Y	15266	15233	0	29	1	45
08		100843 X	82494	-0-	-18349	-0-	71001	3	11493	9	Y	10448	10464	0			29
*09		97590 X	96661	-0-	-929	-0-	83519	3	13142	9	Y	11947	11938	0			38
*10		100843 X	81321	-0-	-19522	-0-	67948	3	13373	9	Y	12157	12154	0			41
*11		95580 X	55301	-0-	-40279	-0-	43952	3	11349	9	Y	10317	10318	0			40

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCHO STATE				//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
				WELL #:	1H	RRCID ->	288762	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	9374	PERF.10224	-	19746			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	104760 X	83056	-0-	-21704	-0-			67912	3	15144	9	Y	13767	13772	0			41
07	102889 X	61931	-0-	-40958	-0-			50859	3	11072	9	Y	10065	10048	0	28	1	30
08	105036 X	105036	-0-	-0-	-0-			92488	3	12548	9	Y	11407	11406	0			31
*09	99570 X	98721	-0-	-849	-0-			84950	3	13771	9	Y	12519	12510	0			40
*10	102889 X	75889	-0-	-27000	-0-			62523	3	13366	9	Y	12151	12150	0			41
*11	99570 X	75013	-0-	-24557	-0-			64113	3	10900	9	Y	9909	9912	0			38

LONESTAR STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	288881	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL	DEPTH	9613	PERF.10184	-	20151			
06	123245 X	123245	-0-	-0-	-0-			102037	3	21208	9	Y	19280	19286	0			57
07	82522 X	69088	-0-	-13434	-0-			57371	3	11717	9	Y	10652	10637	0	40	1	32
08	140182 X	113326	-0-	-26856	-0-			96489	3	16837	9	Y	15306	15296	0			42
*09	135660 X	108752	-0-	-26908	-0-			91640	3	17112	9	Y	15556	15548	0			50
*10	140182 X	108002	-0-	-32180	-0-			90883	3	17119	9	Y	15563	15560	0			53
*11	123240 X	95432	-0-	-27808	-0-			80448	3	14984	9	Y	13622	13623	0			52

LONESTAR STATE				WELL #:	2H	RRCID ->	288946	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL	DEPTH	9790	PERF.10356	-	20417			
06	149910 X	120882	-0-	-29028	-0-			99630	3	21252	9	Y	19320	19329	0			57
07	118662 X	118662	-0-	-0-	-0-			98789	3	19873	9	Y	18066	18030	0	40	1	53
08	110694 X	110694	-0-	-0-	-0-			96885	3	13809	9	Y	12554	12572	0			35
*09	104220 X	102856	-0-	-1364	-0-			87368	3	15488	9	Y	14080	14070	0			45
*10	107694 X	103270	-0-	-4424	-0-			87278	3	15992	9	Y	14538	14534	0			49
*11	104220 X	88948	-0-	-15272	-0-			75330	3	13618	9	Y	12380	12381	0			48

MONARCH STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	289017	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL	DEPTH	9797	PERF.10000	-	20276			
*12	309492 X	309492	-0-	-0-	-0-			250815	3	58677	9	Y	53343	53421	0			223
*01	286791 X	286791	-0-	-0-	-0-			232390	3	54401	9	Y	49455	49446	0			232
*02	228788 X	228788	-0-	-0-	-0-			186644	3	42144	9	Y	38313	38194	0			351
*03	256519 X	256519	-0-	-0-	-0-			210961	3	45558	9	Y	41416	41572	0			195
*04	238118 X	238118	-0-	-0-	-0-			197989	3	40129	9	Y	36481	36462	0			214
*05	233277 X	233277	-0-	-0-	-0-			193410	3	39867	9	Y	36243	36263	0			194
*06	129634 X	129634	-0-	-0-	-0-			107164	3	22470	9	Y	20427	20420	0			201
*07	141200 X	141200	-0-	-0-	-0-			115643	3	25557	9	Y	23234	23205	0			230
*08	226024 X	226024	-0-	-0-	-0-			188776	3	37248	9	Y	33862	33910	0			182
*09	203121 X	203121	-0-	-0-	-0-			170783	3	32338	9	Y	29398	29389	0			191
*10	194840 X	194840	-0-	-0-	-0-			164207	3	30633	9	Y	27848	27784	0	72	1	183
*11	170805 X	170805	-0-	-0-	-0-			144066	3	26739	9	Y	24308	24307	0			184

BATTLESHIP				WELL #:	2H	RRCID ->	289043	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL	DEPTH	9790	PERF.10418	-	19530			
06	157410 X	140844	-0-	-16566	-0-			112092	3	28752	9	N	26138	26134	0			77
07	143747 X	126761	-0-	-16986	-0-			100273	3	26488	9	N	24080	24032	0	54	1	71
08	155620 X	102813	-0-	-52807	-0-			83837	3	18976	9	N	17251	17274	0			48
*09	150600 X	85796	-0-	-64804	-0-			68711	3	17085	9	N	15532	15530	0			50
*10	155620 X	123808	-0-	-31812	-0-			98156	3	25652	9	N	23320	23291	0			79
*11	140850 X	104372	-0-	-36478	-0-			83067	3	21305	9	N	19368	19373	0			74

LONESTAR STATE				WELL #:	3H	RRCID ->	289046	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL	DEPTH	9640	PERF.10090	-	20289			
06	138541 X	138541	-0-	-0-	-0-			110721	3	27820	9	Y	25291	25279	0			75
07	134631 X	134631	-0-	-0-	-0-			107103	3	27528	9	Y	25025	24974	0	52	1	74
08	132122 X	131247	-0-	-875	-0-			109347	3	21900	9	Y	19909	19928	0			55
*09	127860 X	116011	-0-	-11849	-0-			95280	3	20731	9	Y	18846	18841	0			60
*10	132122 X	107255	-0-	-24867	-0-			88434	3	18821	9	Y	17110	17112	0			58
*11	127860 X	97433	-0-	-30427	-0-			80404	3	17029	9	Y	15481	15480	0			59

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY MONARCH STATE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 172232 2H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 289075		CAPACITY COMPL. DATE 03/19/2020				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 9628 PERF.10033 - 20059							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MONARCH STATE					WELL #:	4H	RRCID -> 289076	COMPL. DATE 03/16/2020	TOTAL DEPTH 9680 PERF.10117 - 20156										
*12	150296	X	150296	-0-	-0-	-0-	121110	3	29186	9	Y	26533	26572	0					111
*01	134586	X	134586	-0-	-0-	-0-	108894	3	25692	9	Y	23356	23357	0					110
*02	90193	X	90193	-0-	-0-	-0-	72681	3	17512	9	Y	15920	15884	0					146
*03	80192	X	80192	-0-	-0-	-0-	64711	3	15481	9	Y	14074	14154	0					66
*04	73450	X	73450	-0-	-0-	-0-	59378	3	14072	9	Y	12793	12784	0					75
*05	72937	X	72937	-0-	-0-	-0-	58966	3	13971	9	Y	12701	12708	0					68
*06	44053	X	44053	-0-	-0-	-0-	35843	3	8210	9	Y	7464	7459	0					73
*07	88908	X	15463	-0-	-73445	-0-	12042	3	3421	9	Y	3110	3152	0					31
*08	92977	X	92977	-0-	-0-	-0-	76348	3	16629	9	Y	15117	15067	0					81
*09	97542	X	97542	-0-	-0-	-0-	81382	3	16160	9	Y	14691	14677	0					95
*10	97250	X	97250	-0-	-0-	-0-	82121	3	15129	9	Y	13754	13723	0		35	1		91
*11	87546	X	87546	-0-	-0-	-0-	74614	3	12932	9	Y	11756	11758	0					89
DIVA					WELL #:	2H	RRCID -> 289370	COMPL. DATE 12/11/2019	TOTAL DEPTH 9938 PERF.10396 - 20461										
06	77738	X	77738	-0-	-0-	-0-	61092	3	16646	9	Y	15133	15143	0					45
07	102014	X	102014	-0-	-0-	-0-	82635	3	19379	9	Y	17617	17579	0		31	1		52
08	113770	X	85229	-0-	-28541	-0-	72666	3	12563	9	Y	11421	11441	0					32
*09	110100	X	70707	-0-	-39393	-0-	58906	3	11801	9	Y	10728	10726	0					34
*10	113770	X	57909	-0-	-55861	-0-	47438	3	10471	9	Y	9519	9521	0					32
*11	98670	X	69075	-0-	-29595	-0-	57187	3	11888	9	Y	10807	10798	0					41
DIVA					WELL #:	3H	RRCID -> 289371	COMPL. DATE 12/11/2019	TOTAL DEPTH 9794 PERF.10230 - 20368										
06	DLQ G-10		112085	-0-	112085	532065	89896	3	22189	9	Y	20172	20172	0					59
07	616385	X	84320	-0-	-532065	-0-	67970	3	16350	9	Y	14864	14837	0		42	1		44
08	122481	X	90689	-0-	-31792	-0-	76816	3	13873	9	Y	12612	12621	0					35
*09	118530	X	89839	-0-	-28691	-0-	75377	3	14462	9	Y	13147	13140	0					42
*10	122481	X	90561	-0-	-31920	-0-	74634	3	15927	9	Y	14479	14472	0					49
*11	112080	X	84744	-0-	-27336	-0-	70562	3	14182	9	Y	12893	12893	0					49
DIVA					WELL #:	4H	RRCID -> 289374	COMPL. DATE 01/10/2020	TOTAL DEPTH 9953 PERF.10301 - 20461										
06	103791	X	103791	-0-	-0-	-0-	83432	3	20359	9	Y	18508	18515	0					55
07	86319	X	86319	-0-	-0-	-0-	68864	3	17455	9	Y	15868	15838	0		38	1		47
08	114762	X	92495	-0-	-22267	-0-	78194	3	14301	9	Y	13001	13012	0					36
*09	111060	X	85124	-0-	-25936	-0-	69846	3	15278	9	Y	13889	13881	0					44
*10	114762	X	87286	-0-	-27476	-0-	72193	3	15093	9	Y	13721	13719	0					46
*11	103800	X	78556	-0-	-25244	-0-	65047	3	13509	9	Y	12281	12280	0					47
DIVA					WELL #:	1H	RRCID -> 289418	COMPL. DATE 12/11/2019	TOTAL DEPTH 9785 PERF.10270 - 20059										
06	423038	X	93444	-0-	-329594	-0-	74562	3	18882	9	Y	17165	17171	0					51
07	99824	X	99824	-0-	-0-	-0-	79899	3	19925	9	Y	18114	18076	0		35	1		54
08	109740	X	78239	-0-	-31501	-0-	64948	3	13291	9	Y	12083	12104	0					33
*09	106200	X	73479	-0-	-32721	-0-	58518	3	14961	9	Y	13601	13590	0					44
*10	109740	X	93765	-0-	-15975	-0-	76779	3	16986	9	Y	15442	15434	0					52
*11	96540	X	83324	-0-	-13216	-0-	69574	3	13750	9	Y	12500	12504	0					48

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY MONARCH STATE				//CONT.// WELL #:		31913 800 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
						3H	RRCID -> 289492	COMPL. DATE 03/19/2020		TOTAL	DEPTH	9827	PERF.10199	- 20317				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	86091 X	86091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72295	3	13796	9	Y	12542	12573	0			52
*01	DLQ G-10	56243	-0-	-0-	56243	56243	-0-	47916	3	8327	9	Y	7570	7586	0			36
*02	DLQ G-10	60635	-0-	-0-	60635	116878	-0-	51438	3	9197	9	Y	8361	8320	0			77
*03	DLQ G-10	79076	-0-	-0-	79076	195954	-0-	66988	3	12088	9	Y	10989	11014	0			52
*04	263780 X	67826	-0-	-0-	-195954	-0-	-0-	58182	3	9644	9	Y	8767	8768	0			51
*05	81282 X	78658	-0-	-0-	-2624	-0-	-0-	67021	3	11637	9	Y	10579	10573	0			57
*06	64920 X	40937	-0-	-0-	-23983	-0-	-0-	34865	3	6072	9	Y	5520	5523	0			54
*07	67084 X	31504	-0-	-0-	-35580	-0-	-0-	26985	3	4519	9	Y	4108	4121	0			41
*08	73075 X	73075	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62900	3	10175	9	Y	9250	9241	0			50
*09	71073 X	71073	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61378	3	9695	9	Y	8814	8807	0			57
*10	70269 X	70269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61161	3	9108	9	Y	8280	8261	0	21	1	55
*11	63402 X	63402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55308	3	8094	9	Y	7358	7357	0			56
EL JEFE WC				WELL #:		7H	RRCID -> 289968	COMPL. DATE 10/13/2020		TOTAL	DEPTH	10994	PERF.11260	- 21560				
06	167490 X	158427	-0-	-0-	-9063	-0-	-0-	147887	3	10540	9	N	9582	9575	0			28
07	273737 X	273737	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	254941	3	18796	9	N	17087	17044	0	20	1	51
08	283593 X	283593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	272063	3	11530	9	N	10482	10504	0			29
*09	227022 X	227022	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	216032	3	10990	9	N	9991	9988	0			32
*10	173073 X	169875	-0-	-0-	-3198	-0-	-0-	159038	3	10837	9	N	9852	9851	0			33
*11	193277 X	193277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182186	3	11091	9	N	10083	10077	0			39
EL JEFE WC				WELL #:		5H	RRCID -> 290268	COMPL. DATE 09/24/2020		TOTAL	DEPTH	9911	PERF.10143	- 20434				
06	87064 X	87064	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66726	3	20338	9	Y	18489	18510	0			55
07	117803 X	117803	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94237	3	23566	9	Y	21424	21378	0	38	1	63
08	103820 X	103820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85246	3	18574	9	Y	16885	16901	0			47
*09	110981 X	110981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92085	3	18896	9	Y	17178	17170	0			55
*10	95457 X	95457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76690	3	18767	9	Y	17061	17058	0			58
*11	90460 X	90460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74449	3	16011	9	Y	14555	14557	0			56
EL JEFE WC				WELL #:		6H	RRCID -> 290311	COMPL. DATE 09/24/2020		TOTAL	DEPTH	10043	PERF.10392	- 20666				
06	199734 X	199734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159215	3	40519	9	Y	36835	36752	0			109
07	173961 X	173961	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138856	3	35105	9	Y	31914	31853	0	76	1	94
08	141373 X	141373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115791	3	25582	9	Y	23256	23286	0			64
*09	139761 X	139761	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113193	3	26568	9	Y	24153	24140	0			77
*10	103587 X	103587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84672	3	18915	9	Y	17195	17214	0			58
*11	116541 X	116541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95360	3	21181	9	Y	19255	19239	0			74
EL JEFE WC				WELL #:		4H	RRCID -> 290460	COMPL. DATE 10/13/2020		TOTAL	DEPTH	10798	PERF.11068	- 21395				
06	152854 X	152854	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137972	3	14882	9	N	13529	13512	0			40
07	250169 X	250169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	229349	3	20820	9	N	18927	18883	0	28	1	56
08	275907 X	275907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	258447	3	17460	9	N	15873	15885	0			44
*09	253256 X	253256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	235704	3	17552	9	N	15956	15949	0			51
*10	186502 X	186502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171054	3	15448	9	N	14044	14047	0			48
*11	172874 X	172874	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159187	3	13687	9	N	12443	12443	0			48
ALPHA STATE				WELL #:		3H	RRCID -> 290666	COMPL. DATE 07/02/2020		TOTAL	DEPTH	10834	PERF. N/A					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.//		172232												
ALPHA STATE			WELL #:		4H	RRCID -> 290667		COMPL. DATE 07/20/2020		TOTAL DEPTH 10609		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ALPHA STATE			WELL #:		5H	RRCID -> 290672		COMPL. DATE 04/25/2020		TOTAL DEPTH 10817		PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ROULETTE			WELL #:		6H	RRCID -> 290693		COMPL. DATE 01/16/2021		TOTAL DEPTH 10546		PERF. N/A					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ROULETTE			WELL #:		3H	RRCID -> 290767		COMPL. DATE 12/19/2020		TOTAL DEPTH 9630		PERF. N/A					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ALPHA STATE			WELL #:		7H	RRCID -> 290854		COMPL. DATE 08/05/2020		TOTAL DEPTH 10612		PERF. N/A					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ROULETTE			WELL #:		2H	RRCID -> 290855		COMPL. DATE 12/09/2020		TOTAL DEPTH 9858		PERF. N/A					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ROULETTE			WELL #:		1H	RRCID -> 290856		COMPL. DATE 11/28/2020		TOTAL DEPTH 9578		PERF. N/A					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.//		172232							
BLUE MARLIN STATE			WELL #:		7H	RRCID -> 290896		COMPL. DATE 01/29/2021		TOTAL DEPTH 9548 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
BLUE MARLIN STATE			WELL #:		6H	RRCID -> 290898		COMPL. DATE 03/09/2021		TOTAL DEPTH 9713 PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
ROULETTE			WELL #:		4H	RRCID -> 291169		COMPL. DATE 01/02/2021		TOTAL DEPTH 10516 PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
BLUE MARLIN STATE			WELL #:		5H	RRCID -> 291241		COMPL. DATE 02/08/2021		TOTAL DEPTH 9584 PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
ROULETTE			WELL #:		5H	RRCID -> 291242		COMPL. DATE 02/14/2021		TOTAL DEPTH 10764 PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
1920 ENERGY, LLC			194397									
AVENGER STATE UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 280675		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
1920 ENERGY, LLC				//CONT.//		194397												
CORSAIR STATE UNIT				WELL #:		3H		RRCID -> 280986		COMPL. DATE 07/28/2016		TOTAL DEPTH		9506 PERF. 9800 - 18173				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	870 X	-0-	-0-		-870	-0-						N	3	187 3	1 8	187 7		212
07	899 X	-0-	-0-		-899	-0-						N	-0-					212
08	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-	165	1			47
09	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	1					48
10	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					48
*11	23 X	23	-0-		-0-	-0-		23	1			N	-0-					48

FORTRESS STATE UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 281552		COMPL. DATE 09/13/2016		TOTAL DEPTH		8848 PERF. 9200 - 15341				
06	8850 X	1309	-0-		-7541	-0-		176 77	1 4	603 453	3 9	Y	412	312	1	18 8		90
07	6541 X	72	-0-		-6469	-0-		9 1	1 9	62 3		Y	1	1	1			90
08	6541 X	813	-0-		-5728	-0-		112 83	1 9	618 3		Y	75	51	1	55 8		59
09	6290 X	6290	-0-		-0-	-0-		540 579	1 9	5145 3		Y	526	486	1	40 8		59
10	13753 X	13753	-0-		-0-	-0-		1062 1519	1 9	11150 3		Y	1381	1317	1			123
*11	12614 X	12614	-0-		-0-	-0-		10814	3	1470 9		Y	1336	1217	1	91 8		151

PYTHIAN-OATMAN UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 281681		COMPL. DATE 04/19/2016		TOTAL DEPTH		9518 PERF. 9869 - 16970				
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-	531	7			-0-
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

THUNDERBOLT STATE				WELL #:		1H		RRCID -> 282197		COMPL. DATE 05/05/2017		TOTAL DEPTH		9101 PERF. 9602 - 13487				
06	4170 X	2054	-0-		-2116	-0-		335 95	1 4	1458 166	3 9	Y	151	108	1	50 8		178
07	1184 X	1184	-0-		-0-	-0-		160 1	1 4	973 50	3 9	Y	45	34	1			189
08	2575 X	2575	-0-		-0-	-0-		358 1	1 4	2136 80	3 9	Y	73	129	1	72 8		61
09	2777 X	2777	-0-		-0-	-0-		178 208	1 9	2373 3		Y	189	194	1	37 8		19
10	3100 N	8786	-0-		5686	5686		1085 380	1 9	6438 3		Y	345	349	1			15
*11	3000 N	11567	-0-		8567	14253		2457 487	1 9	8352 3		Y	443	318	1	28 8		112

MARAUDER STATE UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 282306		COMPL. DATE 05/12/2017		TOTAL DEPTH		8868 PERF. 11008 - 14400				
06	6870 X	4013	-0-		-2857	-0-		708 213	1 4	2766 326	3 9	N	296	333	1	33 8		539
07	8226 X	8226	-0-		-0-	-0-		1275 26	1 4	6593 332	3 9	N	302	345	1			496
08	5237 X	5237	-0-		-0-	-0-		809 1	1 4	4088 339	3 9	N	308	523	1	53 8		228
09	5934 X	5934	-0-		-0-	-0-		515 438	1 9	4958 3		N	398	338	1	49 8		239
10	7423 X	7423	-0-		-0-	-0-		1101 623	1 9	5699 3		N	566	563	1			242
11	7860 X	6002	-0-		-1858	-0-		974 532	1 9	4496 3		N	484	502	1	46 8		178

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854																
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1701AH RRCID -> 279181 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9780 - 16647																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				87
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				87
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				87

EOG RESOURCES, INC. 253162																
STATE GATEWAY 21 SWD WELL #: 1 RRCID -> 279150 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 3750 - 4500																
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

STATE MUDDY WATERS 30 WELL #: 2H RRCID -> 279407 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 10000 - 14302																
06	18120 X	9220	-0-	-8900	-0-	8683	2	537	9	N	488	1120	1			374
07	17794 X	-0-	-0-	-17794	-0-					N	-0-					374
08	20716 X	20716	-0-	-0-	-0-	19727	2	989	9	N	899	770	1			503
09	17220 X	4492	-0-	-12728	-0-	4334	2	158	9	N	144					647
10	15748 X	7770	-0-	-7978	-0-	7712	2	58	9	N	53	387	1			313
11	20040 X	14788	-0-	-5252	-0-	14320	2	468	9	N	425	197	1			541

STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394																
06	10560 X	6102	-0-	-4458	-0-	5740	2	362	9	N	329	361	1			256
07	10788 X	2552	-0-	-8236	-0-	2537	2	15	9	N	14					270
08	10788 X	6555	-0-	-4233	-0-	6237	2	13	4	N	277	189	1			358
						305	9									
09	10440 X	7318	-0-	-3122	-0-	6685	2	633	9	N	575	577	1			356
10	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	8529	2	1036	9	N	942	962	1			336
*11	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	6412	2	565	9	N	514	575	1			275

STATE JOHNNY CASH 23 WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802																
06	8 X	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-				171
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	3				174
08	31 X	7	-0-	-24	-0-	3	4	4	9	N	4					178
09	109 X	109	-0-	-0-	-0-	3	9			N	3					181
10	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					181
*11	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					181

ORBISON 28 WELL #: 6H RRCID -> 280226 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 10433 - 13042																
06	18510 X	11187	-0-	-7323	-0-	10907	2	27	4	N	230					707
						253	9									
07	10261 X	10061	-0-	-200	-0-	37	1	9583	2	N	395	286	1			816
						6	4	435	9							
08	10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	10095	2	331	9	N	301	382	1			735
09	13209 X	13209	-0-	-0-	-0-	12799	2	410	9	N	373	379	1			729
10	13784 X	13784	-0-	-0-	-0-	13280	2	501	9	N	455	194	1	2	8	988
*11	12093 X	12093	-0-	-0-	-0-	11567	2	526	9	N	478	581	1			885

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
EOG RESOURCES, INC.														
SANTANA 29														
WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	31530 X	18521	-0-	-13009	-0-	17412	2	211	4	N	816	755	1	966
07	14759 X	14759	-0-	-0-	-0-	898	9	138	4	N	152	277	1	841
08	24986 X	19132	-0-	-5854	-0-	14454	2	393	9	N	357	381	1	817
09	24180 X	12625	-0-	-11555	-0-	167	9	459	9	N	417	767	1	467
10	24986 X	23903	-0-	-1083	-0-	18739	2	1003	9	N	912	380	1	997
*11	20476 X	20476	-0-	-0-	-0-	12166	2	936	9	N	851	1250	1	598
22900 2														
19540 2														
2 8														
STATE GATEWAY 38														
WELL #: 2H RRCID -> 282664 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF.10290 - 16728														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			111
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			111
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			111
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			111
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			111
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			111
ALLMAN 24														
WELL #: 6H RRCID -> 283015 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10087 - 15972														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALLMAN 25 SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 283140 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4000 - 4800														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLMAN 24														
WELL #: 1H RRCID -> 283737 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10169 - 16919														
06	28830 X	28370	-0-	-460	-0-	26637	2	417	4	Y	1196	1063	1	800
07	34069 X	17002	-0-	-17067	-0-	1316	9	1009	4	Y	581	903	1	478
08	36811 X	36811	-0-	-0-	-0-	15354	2	1	4	Y	1241	911	1	808
09	44839 X	44839	-0-	-0-	-0-	639	9							
10	65027 X	65027	-0-	-0-	-0-	35445	2	1971	9	Y	1792	1631	1	969
*11	41692 X	41692	-0-	-0-	-0-	1365	9	2812	9	Y	2556	2924	1	601
						42867	2	2421	9	Y	2201	2168	1	634
						62214	2							
						39271	2							
STATE GATEWAY 34-39														
WELL #: 12H RRCID -> 284428 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// //CONT.//	31913 800 253162	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON					
TRESTLES STATE UNIT 55 41-44				WELL #:	1H	RRCID ->	285578	COMPL.	DATE	07/08/2019	TOTAL	DEPTH	9805	PERF.	10191	-	12423	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	11370	X	9416	-0-	-1954	-0-	8195	2	1221	9	N	1110	1058	1		2	8	248
07	11749	X	9204	-0-	-2545	-0-	8173	2	1031	9	N	937	913	1				272
08	11749	X	9393	-0-	-2356	-0-	8383	2	1010	9	N	918	885	1				305
09	10380	X	9043	-0-	-1337	-0-	8076	2	967	9	N	879	911	1				273
10	9734	X	9471	-0-	-263	-0-	8445	2	975	9	N	886	903	1		3	8	253
11	9420	X	9247	-0-	-173	-0-	8307	2	938	9	N	853	741	1				365
RINCON UNIT 72 16-20				WELL #:	1H	RRCID ->	285603	COMPL.	DATE	07/18/2018	TOTAL	DEPTH	9945	PERF.	10610	-	15410	
06	21540	X	7272	-0-	-14268	-0-	450	1	6505	2	N	288	362	1		8	8	298
07	17360	X	6723	-0-	-10637	-0-	317	9	5833	2	N	184						482
08	17360	X	2757	-0-	-14603	-0-	688	1	2406	2	N	96						578
09	16800	X	4111	-0-	-12689	-0-	202	9	245	1	N	365	181	1		2	8	760
10	8370	X	1787	-0-	-6583	-0-	106	9	402	9	N	45						805
11	7260	X	4114	-0-	-3146	-0-	22	1	50	9	N	142	366	1		3	8	578
							291	1	3659	2	N							
							156	9										
JAWS STATE UNIT 58 11-02				WELL #:	1H	RRCID ->	285641	COMPL.	DATE	11/11/2017	TOTAL	DEPTH	10226	PERF.	10686	-	17909	
06	19140	X	13250	-0-	-5890	-0-	320	1	11635	2	N	1177	1275	1				443
07	14353	X	13430	-0-	-923	-0-	1295	9	11669	2	N	1251	1251	1				443
08	14353	X	12981	-0-	-1372	-0-	385	1	11294	2	N	1188	1276	1				355
09	13890	X	12267	-0-	-1623	-0-	1376	9	10713	2	N	1148	916	1				587
10	14229	X	12815	-0-	-1414	-0-	291	1	11219	2	N	1235	1454	1				368
*11	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	1263	9	12285	2	N	937	909	1				396
							237	1										
							1359	9										
							238	1										
							1031	9										
JETT RINK STATE 58-23				WELL #:	1H	RRCID ->	286146	COMPL.	DATE	12/05/2014	TOTAL	DEPTH	9712	PERF.	10200	-	14150	
06	9360	X	9072	-0-	-288	-0-	8768	2	304	9	N	276	184	1				313
07	9610	X	9046	-0-	-564	-0-	8993	2	53	9	N	48	184	1				177
08	9610	X	8081	-0-	-1529	-0-	7732	2	349	9	N	317						494
09	9210	X	6812	-0-	-2398	-0-	6728	2	84	9	N	76						570
10	9362	X	560	-0-	-8802	-0-	529	2	31	9	N	28						598
11	9060	X	3327	-0-	-5733	-0-	3324	2	3	9	N	3	185	1				416
HERMOSA STATE 55 30-31				WELL #:	3H	RRCID ->	287177	COMPL.	DATE	12/08/2018	TOTAL	DEPTH	9717	PERF.	10222	-	19542	
06	50880	X	49828	-0-	-1052	-0-	220	1	46450	2	N	2871	2904	1				697
07	51113	X	51113	-0-	-0-	-0-	3158	9	47928	2	N	2696	2731	1				662
08	50933	X	50099	-0-	-834	-0-	219	1	46848	2	N	2757	2908	1				511
09	49830	X	47715	-0-	-2115	-0-	2966	9	44819	2	N	2631	2548	1				594
10	51491	X	48380	-0-	-3111	-0-	218	1	2834	9	N	2576	2537	1				633
11	49830	X	46087	-0-	-3743	-0-	3033	9	2738	9	N	2489	2580	1				542
							2	1										
							2894	9										
							45418	2										
							43349	2										

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162													
ZUMA STATE UNIT 72 10-21				WELL #:	3H	RRCID -> 287441		COMPL. DATE	01/18/2019	TOTAL	DEPTH	9695	PERF.10250	- 18793				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	34350 X	30701	-0-	-3649	-0-			751 1	21335 2	5151 4	3464 9	N	3149	3235 1				503
07	33108 X	9305	-0-	-23803	-0-			423 1	5458 2	1770 4	1654 9	N	1504	1633 1				374
08	36766 X	3273	-0-	-33493	-0-			93 1	1476 2	1075 4	629 9	N	572	542 1	14	8		390
09	35580 X	3459	-0-	-32121	-0-			691 2	1186 9	691 2	1186 9	N	1078	746 1	5	8		717
10	36766 X	10261	-0-	-26505	-0-			9007 2	1254 9	9007 2	1254 9	N	1140	720 1				1137
11	30690 X	13995	-0-	-16695	-0-			12321 2	1674 9	12321 2	1674 9	N	1522	1975 1	53	8		631
PIPELINE STATE UNIT 58 10-03				WELL #:	1H	RRCID -> 287596		COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL	DEPTH	9948	PERF.10318	- 19780				
06	26130 X	20314	-0-	-5816	-0-			290 1	17658 2	421 4	1945 9	N	1768	1808 1	11	8		461
07	22351 X	20753	-0-	-1598	-0-			305 1	18609 2	245 4	1594 9	N	1449	1633 1				277
08	22351 X	20619	-0-	-1732	-0-			340 1	18267 2	132 4	1880 9	N	1709	1627 1				359
09	20310 X	19887	-0-	-423	-0-			339 1	17226 2	2085 9		N	1895	1965 1				289
10	22084 X	22084	-0-	-0-	-0-			380 1	18769 2	380 1	18769 2	N	1887	1816 1				360
*11	21225 X	21225	-0-	-0-	-0-			2076 9		305 1	18922 2	N	1731	1653 1				438
								1904 9										
MAVERICKS STATE 58 09-04				WELL #:	61H	RRCID -> 288215		COMPL. DATE	09/09/2019	TOTAL	DEPTH	10221	PERF.10272	- 17765				
06	48060 X	42683	-0-	-5377	-0-			209 1	38588 2	3886 9		N	3533	3620 1	14	8		809
07	47337 X	42827	-0-	-4510	-0-			196 1	38953 2	3678 9		N	3344	3449 1				704
08	47337 X	41955	-0-	-5382	-0-			210 1	37946 2	3799 9		N	3454	3266 1				892
09	44760 X	39650	-0-	-5110	-0-			3 1	36083 2	3 1	36083 2	N	3240	3290 1				842
10	44888 X	40738	-0-	-4150	-0-			3564 9		36459 2	4279 9	N	3890	4001 1				731
11	42690 X	37452	-0-	-5238	-0-			34384 2	3068 9	34384 2	3068 9	N	2789	2761 1				759
SUNSET STATE UNIT 58 13-24				WELL #:	51H	RRCID -> 288356		COMPL. DATE	08/23/2019	TOTAL	DEPTH	9792	PERF.10840	- 17872				
06	72150 X	67922	-0-	-4228	-0-			450 1	62841 2	4631 9		N	4210	4522 1	3	8		492
07	78926 X	35642	-0-	-43284	-0-			32553 2	3089 9	32553 2	3089 9	N	2808	2763 1				537
08	78926 X	61219	-0-	-17707	-0-			57800 2	157 4	57800 2	157 4	N	2965	2560 1				942
09	76380 X	62087	-0-	-14293	-0-			57679 2	4408 9	3262 9		N	4007	4185 1				764
10	74121 X	41542	-0-	-32579	-0-			38936 2	2606 9	38936 2	2606 9	N	2369	2362 1				771
11	67920 X	61735	-0-	-6185	-0-			57760 2	3975 9	57760 2	3975 9	N	3614	4011 1				374

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//		253162													
BAJA STATE 58 15-22				WELL #:		51H		RRCID -> 288364				COMPL. DATE 09/30/2019				TOTAL DEPTH 9708 PERF.10205 - 16652			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06	34320 X	25574	-0-	-8746	-0-	3600	1	17909	2	N	1533	1628	1			470			
07	38527 X	38527	-0-	-0-	-0-	2379	4	1686	9										
08	36125 X	36125	-0-	-0-	-0-	16924	1	18060	2	N	1678	1627	1			521			
09	33630 X	15966	-0-	-17664	-0-	1697	4	1846	9										
10	38533 X	3896	-0-	-34637	-0-	14854	1	18471	2	N	1513	1784	1			250			
11	37290 X	-0-	-0-	-37290	-0-	1136	4	1664	9										
						206	1	11855	2	N	1284	1267	1			267			
						1412	9												
						2022	2	327	9	N	297	178	1			386			
										N	-0-					386			
NEW JERSEY STATE 55 29-32				WELL #:		61H		RRCID -> 288757				COMPL. DATE 11/29/2019				TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9809 - 18415			
06	88064 X	88064	-0-	-0-	-0-	450	1	74126	2	N	3409	3633	1	46	8	492			
07	18728 X	18728	-0-	-0-	-0-	9738	4	3750	9										
08	78430 X	4587	-0-	-73843	-0-	5279	1	12006	2	N	505	719	1			278			
09	88050 X	107	-0-	-87943	-0-	887	4	556	9										
10	90985 X	11	-0-	-90974	-0-	4482	1	66	4	N	35					313			
11	88050 X	6675	-0-	-81375	-0-	39	9												
						96	1	11	9	N	10					323			
						7	9			N	6					329			
						6669	1	6	9	N	5					334			
MANHATTAN STATE 55 28-33				WELL #:		51H		RRCID -> 288816				COMPL. DATE 12/24/2019				TOTAL DEPTH 9597 PERF.10395 - 19395			
06	92940 X	1954	-0-	-90986	-0-	300	1	1248	2	N	367	545	1	4	8	307			
07	82398 X	14760	-0-	-67638	-0-	2	4	404	9										
08	73067 X	3020	-0-	-70047	-0-	14543	1	217	9	N	197	187	1			317			
09	36570 X	-0-	-0-	-36570	-0-	2965	1	55	9	N	50					367			
10	13826 X	892	-0-	-12934	-0-					N	3					370			
11	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-	840	1	52	9	N	47					417			
										N	-0-					417			
STATE GATEWAY 22				WELL #:		6H		RRCID -> 289058				COMPL. DATE 12/16/2018				TOTAL DEPTH 7878 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
MEWBOURNE OIL COMPANY				WELL #:		562560 W201PA		RRCID -> 279027				COMPL. DATE 10/15/2015				TOTAL DEPTH 11595 PERF.11875 - 16350			
06	25140 X	24436	-0-	-704	-0-	1210	1	21353	2	N	1703	1475	1			450			
07	25978 X	20663	-0-	-5315	-0-	1873	9												
08	25978 X	16871	-0-	-9107	-0-	1148	1	18372	2	N	1039	1294	1			195			
09	24450 X	23448	-0-	-1002	-0-	1143	9												
10	25265 X	24400	-0-	-865	-0-	666	1	15218	2	N	897	545	1			547			
11	24450 X	23454	-0-	-996	-0-	987	9												
						1230	1	20741	2	N	1343	1106	1			784			
						1477	9												
						1271	1	21858	2	N	1155	1474	1	1	8	464			
						1271	9												
						1230	1	21011	2	N	1103	1119	1			448			
						1213	9												

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON									
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC																							
COVINGTON STATE 1																							
WELL #: 1H														RRCID -> 278439									
COMPL. DATE 04/01/2015														TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	25470 X	21138	-0-	-0-	-4332	-0-	-0-	21086	3	-0-	-0-	52	9	N	47	-0-	-0-	11	9	N	10	-0-	649
07	26319 X	11249	-0-	-0-	-15070	-0-	-0-	11238	3	-0-	-0-	11	9	N	10	-0-	-0-	11	9	N	10	-0-	659
08	26319 X	21142	-0-	-0-	-5177	-0-	-0-	21128	3	-0-	-0-	14	9	N	13	-0-	-0-	14	9	N	13	-0-	672
09	23100 X	13061	-0-	-0-	-10039	-0-	-0-	13055	3	-0-	-0-	6	9	N	5	-0-	-0-	6	9	N	5	-0-	677
10	22816 X	13411	-0-	-0-	-9405	-0-	-0-	13411	3	-0-	-0-			N	-0-	-0-							677
11	21150 X	14721	-0-	-0-	-6429	-0-	-0-	14554	3	-0-	-0-	15	9	N	14	-0-	-0-	15	9	N	14	-0-	313
STEVE STATE														WELL #: 2H									
COMPL. DATE 04/21/2015														TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533									
06	90 X	20	-0-	-0-	-70	-0-	-0-	20	3	-0-	-0-			N	-0-	-0-							64
07	31 X	24	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	24	3	-0-	-0-			N	-0-	-0-							64
08	62 X	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			-0-	-0-			N	-0-	-0-							64
09	60 X	43	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	43	3	-0-	-0-			N	-0-	-0-							64
10	62 X	26	-0-	-0-	-36	-0-	-0-	26	3	-0-	-0-			N	-0-	-0-							64
11	30 X	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3	-0-	-0-			N	-0-	-0-							64
STEVE STATE														WELL #: 3H									
COMPL. DATE 05/23/2017														TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8077 - 12320									
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-			N	-0-	-0-							312
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-			N	-0-	-0-							312
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-			N	-0-	-0-							312
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-			N	-0-	-0-							312
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-			N	-0-	-0-							312
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-			N	-0-	-0-							312
PLUGGED AND ABANDONED														08/03/2021									
COVINGTON STATE 13														WELL #: 2H									
COMPL. DATE 03/16/2017														TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7986 - 15172									
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-			N	-0-	-0-							339
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-			N	-0-	-0-							339
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-			N	-0-	-0-							339
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-			N	-0-	-0-							339
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-			N	-0-	-0-							339
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-			N	-0-	-0-							339
PLUGGED AND ABANDONED														08/03/2021									
PLUMMER STATE NEVILL 16-21														WELL #: 5HA									
COMPL. DATE 02/08/2017														TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8632 - 15136									
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-			Y	-0-	-0-							104
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-			Y	-0-	-0-							104
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-			Y	-0-	-0-							104
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-			Y	-0-	-0-							104
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-			Y	-0-	-0-							104
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-						104
PLUGGED AND ABANDONED														06/28/2021									
PLUMMER STATE LAURA LOU 11-14														WELL #: 4HA									
COMPL. DATE 02/01/2017														TOTAL DEPTH 7425 PERF. 11414 - 15614									
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-			N	-0-	-0-							167
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-			N	-0-	-0-							167
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-			N	-0-	-0-							167
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-			N	-0-	-0-							167
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-			N	-0-	-0-							167
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-			N	-0-	-0-							167
PLUGGED AND ABANDONED														06/28/2021									

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC														
PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27														
WELL #: 3HA RRCID -> 285042 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8606 - 15306														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			187
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			187
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			187
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			187
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			187
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			187
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2021														
PLUMMER STATE 20-29														
WELL #: 2HA RRCID -> 285458 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8356 - 15510														
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			309
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			309
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			309
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			309
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			309
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			309
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2021														
LIVE OAK STATE 8-5														
WELL #: 1H RRCID -> 289976 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8584 - 15869														
06	106590	X	86529	-0-	-20061	-0-	83584	3	350	4	N	2359	2432	1013
							2595	9						
07	100719	X	85026	-0-	-15693	-0-	80534	3	1888	4	N	2367	2315	1065
							2604	9						
08	100719	X	83821	-0-	-16898	-0-	81395	3	2426	9	N	2205	2194	1076
09	95880	X	80595	-0-	-15285	-0-	78320	3	2275	9	N	2068	2037	1107
10	94426	X	78205	-0-	-16221	-0-	75989	3	2142	9	N	1947	1926	1128
11	86520	X	70624	-0-	-15896	-0-	67568	3	1980	9	N	1800	1842	1086
SATURN SWD OPERATING LLC														
DOUBLE C SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630														
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DOUBLE C SWD														
WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718														
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DOUBLE C SWD														
WELL #: 4 RRCID -> 285536 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2650 - 4900														
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
SATURN SWD OPERATING LLC			//CONT.//		748767												
DOUBLE C SWD			WELL #:		3	RRCID -> 285844		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 5035		PERF. 2690 - 4890					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SCALA ENERGY OPERATING, LLC					750082												
HUEY STATE 24					WELL #:	1H	RRCID -> 282738		COMPL. DATE 06/28/2015		TOTAL DEPTH 7932		PERF. 8115 - 12715				
06	20998 X	20998	-0-	-0-	-0-	1963 8 4	18253 3 4	774 9	Y	704	691	1					282
07	DLQ G-10	17947	-0-	17947	17947	210 145 4	16928 3 4	664 9	Y	604	672	1					214
08	DLQ G-10	17043	-0-	17043	34990	174 132 4	16206 3 4	631 9	Y	574	624	1					164
09	DLQ G-10	16140	-0-	16140	51130	191 613 9	15336 3 9		Y	557	535	1					186
10	67763 X	16633	-0-	-51130	-0-	199 636 9	15798 3 9		Y	578	653	1					111
*11	24474 X	24474	-0-	-0-	-0-	24318 3	156 9		Y	142	212	1					41
NORMAN STATE 14					WELL #:	1H	RRCID -> 282746		COMPL. DATE 01/21/2017		TOTAL DEPTH 7629		PERF. 8253 - 17950				
06	74515 X	74515	-0-	-0-	-0-	81 32 4	69824 3 4	4578 9	Y	4162	4084	1					633
07	72968 X	72968	-0-	-0-	-0-	825 625 4	66547 3 4	4971 9	Y	4519	3907	1					1245
08	70391 X	70391	-0-	-0-	-0-	699 132 4	64987 3 4	4573 9	Y	4157	4278	1					1124
09	66614 X	66614	-0-	-0-	-0-	767 4172 9	61675 3 9		Y	3793	3645	1					1272
10	67431 X	67431	-0-	-0-	-0-	786 4146 9	62499 3 9		Y	3769	4302	1					739
*11	68028 X	68028	-0-	-0-	-0-	64930 3	3098 9		Y	2816	2989	1					566
HUEY STATE 24					WELL #:	2H	RRCID -> 283776		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 7879		PERF. 8178 - 12914				
06	15890 X	15890	-0-	-0-	-0-	14360 1518 9	12 4 9		Y	1380	1354	1					526
07	DLQ G-10	17426	-0-	17426	17426	196 104 4	15827 3 4	1299 9	Y	1181	1295	1					412
08	DLQ G-10	20123	-0-	20123	37549	200 39 4	18679 3 4	1205 9	Y	1095	1194	1					313
09	DLQ G-10	20806	-0-	20806	58355	242 1139 9	19425 3 9		Y	1035	999	1					349
10	80098 X	21743	-0-	-58355	-0-	1139 256 1	20331 3 9		Y	1051	1195	1					205
*11	24917 X	24917	-0-	-0-	-0-	1156 24374 3	543 9		Y	494	587	1					112

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
SCALA ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//		750082															
SHERIFF BART STATE 36				WELL #:		1H		RRCID -> 283883				COMPL. DATE 09/12/2017				TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7974 - 12419					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C CODE	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06	31334 X	31334	-0-	-0-	-0-	-0-					33 1	30447 3	Y			776	781 1				1180
											854 9										
07	27577 X	27577	-0-	-0-	-0-	-0-					26656 3	921 9	Y			837	694 1				1323
08	27726 X	27726	-0-	-0-	-0-	-0-					26805 3	921 9	Y			837	946 1				1214
09	22230 X	22007	-0-	-223	-0-	-0-					22007 3		Y			-0-	660 1				554
10	22971 X	5869	-0-	-17102	-0-	-0-					478 1	5338 3	Y			48					602
											53 9										
11	22230 X	-0-	-0-	-22230	-0-	-0-							Y			28					630
WACO KID STATE UNIT 34				WELL #:		1H		RRCID -> 284173				COMPL. DATE 11/17/2017				TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7683 - 12708					
06	25920 X	21864	-0-	-4056	-0-	-0-					1276 1	18805 3	Y			1450	1448 1				926
											188 4	1595 9									
07	DLQ G-10	26581	-0-	26581	26581	-0-					105 1	25234 3	Y			1101	1403 1				624
											31 4	1211 9									
08	DLQ G-10	26560	-0-	26560	53141	-0-					108 1	25297 3	Y			1038	1168 1				494
											13 4	1142 9									
09	DLQ G-10	25825	-0-	25825	78966	-0-					103 1	24555 3	Y			1061	1074 1				481
											1167 9										
10	104653 X	25687	-0-	-78966	-0-	-0-					112 1	24150 3	Y			1013	1062 1				432
											1114 9										
11	24420 X	24158	-0-	-262	-0-	-0-					101 1	22623 3	Y			1048	1126 1				354
											1153 9										
HUEY STATE 24				WELL #:		4HD		RRCID -> 286149				COMPL. DATE 10/01/2018				TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8706 - 18797					
06	146172 X	146172	-0-	-0-	-0-	-0-					2677 1	141147 3	Y			227	219 1				297
											2098 4	250 9									
07	163944 X	163944	-0-	-0-	-0-	-0-					314 1	161692 3	Y			275	431 1				141
											1635 4	303 9									
08	158320 X	158320	-0-	-0-	-0-	-0-					302 1	155607 3	Y			330	464 1				7
											2048 4	363 9									
09	148073 X	148073	-0-	-0-	-0-	-0-					287 1	145957 3	Y			261	216 1				52
											287 9										
10	149785 X	149785	-0-	-0-	-0-	-0-					423 1	147064 3	Y			266	261 1				57
											293 9										
*11	142559 X	142559	-0-	-0-	-0-	-0-					779 1	138723 3	Y			231	245 1				43
											254 9										
HUEY STATE 24				WELL #:		3HC		RRCID -> 286405				COMPL. DATE 09/20/2018				TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8427 - 18355					
06	139928 X	139928	-0-	-0-	-0-	-0-					319 1	133946 3	Y			2582	2488 1				218
											2823 4	2840 9									
07	152032 X	152032	-0-	-0-	-0-	-0-					286 1	147308 3	Y			2680	2607 1				291
											1490 4	2948 9									
08	152251 X	152251	-0-	-0-	-0-	-0-					285 1	147083 3	Y			2679	2390 1				580
											1936 4	2947 9									
09	146939 X	146939	-0-	-0-	-0-	-0-					280 1	142179 3	Y			2706	2642 1				644
											2977 9										
10	149882 X	149882	-0-	-0-	-0-	-0-					416 1	144549 3	Y			2680	2726 1				598
											2948 9										
11	100320 X	91086	-0-	-9234	-0-	-0-					380 1	87273 3	Y			1540	1815 1				323
											1694 9										

FORD, WEST (WOLFCAMP)					//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
SCALA ENERGY OPERATING, LLC					//CONT.//	750082											
SHERIFF BART STATE 36					WELL #:	2HA	RRCID	-> 286529	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL	DEPTH	7906	PERF.	8011	- 18199	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	23352 X	23352	-0-	-0-	-0-		1731	1	18270	3	N	2759	2775	1			1027
							316	4	3035	9							
07	13392 X	-0-	-0-	-13392	-0-						N	-0-					1027
08	13392 X	-0-	-0-	-13392	-0-						N	-0-					1027
09	23340 X	-0-	-0-	-23340	-0-						N	-0-					1027
10	24118 X	-0-	-0-	-24118	-0-						N	7	676	1			358
11	23340 X	-0-	-0-	-23340	-0-						N	2	285	1			75
SHERIFF BART STATE 36					WELL #:	3HB	RRCID	-> 286530	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL	DEPTH	8060	PERF.	8259	- 18375	
06	147810 X	143160	-0-	-4650	-0-		12061	1	125755	3	N	3082	3100	1			-0-
							1954	4	3390	9							
07	146692 X	117340	-0-	-29352	-0-		1664	1	109959	3	N	2787	2726	1			61
							2651	4	3066	9							
08	149513 X	111914	-0-	-37599	-0-		1526	1	105973	3	N	2752	2670	1			143
							1388	4	3027	9							
09	144690 X	106947	-0-	-37743	-0-		1416	1	101556	3	N	2609	2615	1			137
							2870	9									
10	149513 X	92658	-0-	-56855	-0-		2147	1	87268	3	N	2551	2432	1			256
							2806	9									
11	143160 X	100170	-0-	-42990	-0-		2287	1	94656	3	N	2523	2480	1			299
							2775	9									
BLUTO STATE UNIT 2312					WELL #:	1H	RRCID	-> 286634	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	7425	- 17614	
06	148650 X	125288	-0-	-23362	-0-		3405	1	114569	3	N	1190	1212	1			151
							6005	4	1309	9							
07	152954 X	115848	-0-	-37106	-0-		444	1	111309	3	N	1229	1255	1			125
							2743	4	1352	9							
08	143747 X	112027	-0-	-31720	-0-		506	1	110238	3	N	1166	1072	1			219
							1283	9									
09	139110 X	110467	-0-	-28643	-0-		522	1	107937	3	N	1107	1113	1			213
							1218	9									
10	141174 X	113104	-0-	-28070	-0-		582	1	111292	3	N	1118	1286	1			45
							1230	9									
11	125280 X	107202	-0-	-18078	-0-		339	1	105702	3	N	1055	1044	1			56
							1161	9									
LILI VON SHTUPP STATE					WELL #:	1HA	RRCID	-> 287060	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL	DEPTH	7374	PERF.	7592	- 17302	
06	96300 X	65523	-0-	-30777	-0-		4106	1	59888	3	Y	854	853	1			402
							590	4	939	9							
07	DLQ G-10	81440	-0-	81440	81440		334	1	80194	3	Y	741	792	1			351
							97	4	815	9							
08	DLQ G-10	76468	-0-	76468	157908		322	1	75356	3	Y	682	726	1			307
							40	4	750	9							
09	DLQ G-10	76778	-0-	76778	234686		318	1	75702	3	Y	689	688	1			308
							758	9									
10	317209 X	82523	-0-	-234686	-0-		372	1	80500	3	Y	558	616	1			250
							614	9									
*11	77048 X	77048	-0-	-0-	-0-		335	1	75178	3	Y	547	606	1			191
							602	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
SCALA ENERGY OPERATING, LLC														
SHERIFF BART STATE 36														
WELL #: 4HA RRCID -> 288337														
COMPL. DATE 07/21/2019														
CAPACITY														
CNTY: CULBERSON														
TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7781 - 12835														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	58290 X	54133	-0-	-4157	-0-	865	1	48637	3	Y	3625	3493	1	465
						643	4	3988	9					
07	DLQ G-10	51829	-0-	51829	51829	93	1	47708	3	Y	3224	3230	1	459
						482	4	3546	9					
08	DLQ G-10	50726	-0-	50726	102555	90	1	46452	3	Y	3250	3059	1	650
						609	4	3575	9					
09	DLQ G-10	47792	-0-	47792	150347	88	1	44485	3	Y	2500	2532	1	618
						2750	9							
10	197592 X	47245	-0-	-150347	-0-	125	1	44091	3	Y	2150	2269	1	499
						2365	9							
*11	46679 X	46679	-0-	-0-	-0-	241	1	42995	3	Y	2341	2412	1	428
						2575	9							

WACO KID STATE UNIT 34														
WELL #: 2HA RRCID -> 289512														
COMPL. DATE 07/22/2019														
TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7521 - 11994														
06	56640 X	39219	-0-	-17421	-0-	2307	1	34593	3	Y	1809	1806	1	228
						329	4	1990	9					
07	DLQ G-10	48335	-0-	48335	48335	190	1	45568	3	Y	2292	1744	1	776
						56	4	2521	9					
08	DLQ G-10	46945	-0-	46945	95280	190	1	44413	3	Y	2108	2026	1	858
						23	4	2319	9					
09	DLQ G-10	45003	-0-	45003	140283	179	1	42449	3	Y	2159	2083	1	934
						2375	9							
10	181433 X	41150	-0-	-140283	-0-	171	1	38368	3	Y	1384	1647	1	671
						1522	9							
11	42810 X	41495	-0-	-1315	-0-	172	1	38607	3	Y	2034	2058	1	647
						2237	9							

NORMAN STATE 14														
WELL #: 2HA RRCID -> 290674														
COMPL. DATE 12/07/2020														
TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7844 - 17782														
*12	0	18857	-0-	18857	18857	12327	3	6530	9	Y	5936	5694	1	242
*01	0	58202	-0-	58202	77059	44699	3	13503	9	Y	12275	12250	1	166
*02	0	54441	-0-	54441	131500	66	1	40607	3	Y	12112	12112	1	266
						445	4	13323	9					
*03	0	67970	-0-	67970	199470	204	1	52645	3	Y	12096	11982	1	380
						1815	4	13306	9					
*04	263440 X	63970	-0-	-199470	-0-	200	1	51326	3	Y	10595	10198	1	777
						789	4	11655	9					
*05	65163 X	65163	-0-	-0-	-0-	175	1	54713	3	Y	9026	9341	1	462
						346	4	9929	9					
*06	59797 X	59797	-0-	-0-	-0-	157	1	50860	3	Y	7229	7254	1	437
						828	4	7952	9					
*07	65415 X	65415	-0-	-0-	-0-	161	1	54735	3	Y	8532	7898	1	1071
						1134	4	9385	9					
*08	62523 X	62523	-0-	-0-	-0-	165	1	53523	3	Y	7740	7624	1	1187
						321	4	8514	9					
*09	61304 X	61304	-0-	-0-	-0-	164	1	52869	3	Y	7056	6895	1	1348
						7762	9							
*10	80937 X	80937	-0-	-0-	-0-	182	1	70583	3	Y	7989	7860	1	1477
						8788	9							
*11	74340 X	74340	-0-	-0-	-0-	112	1	64571	3	Y	7067	6991	1	1553
						7774	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)															//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																																																																
SCALA ENERGY OPERATING, LLC															//CONT.// 750082																																																																																														
NORMAN STATE 14															WELL #:															3HA RRCID -> 290675															COMPL. DATE 12/03/2020															TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7895 - 17835																																																	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																																								
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																																								
*12	0		74926	-0-		74926	74926				63028	3	11898	9	Y	10816	10375	1			441																																																																																								
*01	0		114281	-0-		114281	189207				98393	3	15888	9	Y	14444	14255	1	90	8	540																																																																																								
*02	0		108510	-0-		108510	297717				155	1	93015	3	Y	13004	13004	1			629																																																																																								
											1036	4	14304	9																																																																																															
*03	0		145756	-0-		145756	443473				491	1	126806	3	Y	12801	12680	1			750																																																																																								
											4378	4	14081	9																																																																																															
*04	588027	X	144554	-0-		-443473	-0-				505	1	129748	3	Y	11207	10787	1			1170																																																																																								
											1973	4	12328	9																																																																																															
*05	150365	X	150365	-0-		-0-	-0-				472	1	138309	3	Y	9686	10024	1			832																																																																																								
											929	4	10655	9																																																																																															
*06	155949	X	155949	-0-		-0-	-0-				446	1	144463	3	Y	7889	7916	1			805																																																																																								
											2362	4	8678	9																																																																																															
*07	150597	X	150597	-0-		-0-	-0-				406	1	137810	3	Y	8663	8338	1			1130																																																																																								
											2852	4	9529	9																																																																																															
*08	146495	X	146495	-0-		-0-	-0-				422	1	136642	3	Y	7831	7754	1			1207																																																																																								
											817	4	8614	9																																																																																															
*09	148254	X	148254	-0-		-0-	-0-				430	1	138581	3	Y	7191	7025	1			1373																																																																																								
											7910	9																																																																																																	
*10	165933	X	165933	-0-		-0-	-0-				400	1	154721	3	Y	7060	7100	1			1333																																																																																								
											7766	9																																																																																																	
*11	157632	X	157632	-0-		-0-	-0-				253	1	146103	3	Y	6388	6317	1			1404																																																																																								
											7027	9																																																																																																	
NORMAN STATE 14																						WELL #:																						5HA RRCID -> 290696																						COMPL. DATE 12/13/2020																						TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7752 - 17797																					
*12	0		27820	-0-		27820	27820				21584	3	6236	9	Y	5669	5438	1			231																																																																																								
*01	0		102933	-0-		102933	130753				85869	3	17064	9	Y	15513	15558	1	92	8	94																																																																																								
*02	0		90998	-0-		90998	221751				118	1	73541	3	Y	14998	14998	1			94																																																																																								
											841	4	16498	9																																																																																															
*03	0		122619	-0-		122619	344370				398	1	102023	3	Y	15151	15009	1			236																																																																																								
											3532	4	16666	9																																																																																															
*04	471294	X	126924	-0-		-344370	-0-				428	1	109709	3	Y	13729	13215	1			750																																																																																								
											1685	4	15102	9																																																																																															
*05	130195	X	130195	-0-		-0-	-0-				367	1	116948	3	Y	11049	11435	1			364																																																																																								
											726	4	12154	9																																																																																															
*06	122712	X	122712	-0-		-0-	-0-				341	1	110720	3	Y	8954	8985	1			333																																																																																								
											1802	4	9849	9																																																																																															
*07	129435	X	129435	-0-		-0-	-0-				337	1	114635	3	Y	10993	9974	1			1352																																																																																								
											2371	4	12092	9																																																																																															
*08	127177	X	127177	-0-		-0-	-0-				354	1	114894	3	Y	10218	10011	1			1559																																																																																								
											689	4	11240	9																																																																																															
*09	127276	X	127276	-0-		-0-	-0-				358	1	115448	3	Y	9406	9173	1			1792																																																																																								
											10347	9																																																																																																	
*10	126445	X	126445	-0-		-0-	-0-				305	1	115978	3	Y	7156	7534	1			1414																																																																																								
											7872	9																																																																																																	
*11	116821	X	116821	-0-		-0-	-0-				185	1	106918	3	Y	5907	5990	1			1331																																																																																								
											6498	9																																																																																																	

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
SCALA ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//	750082									
NORMAN STATE 14				WELL #:	6HA	RRCID ->	290697	COMPL. DATE	11/26/2020	TOTAL	DEPTH	7846	PERF. 7964	- 17961
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*12	0		99233	-0-	99233	99233	82322	3	16911	9	Y	15374	14182	1405
*01	0		146531	-0-	146531	245764	128463	3	18068	9	Y	16425	15508	2238
*02	0		101843	-0-	101843	347607	86	1	86498	3	Y	12963	12963	2238
							1000	4	14259	9				
*03	0		153149	-0-	153149	500756	517	1	132635	3	Y	13989	13857	2370
							4609	4	15388	9				
*04	659177	X	158421	-0-	-500756	-0-	550	1	141090	3	Y	13271	12774	2867
							2183	4	14598	9				
*05	165018	X	165018	-0-	-0-	-0-	473	1	150400	3	Y	12012	12431	2448
							932	4	13213	9				
*06	151624	X	151624	-0-	-0-	-0-	428	1	138800	3	Y	9210	9242	2416
							2265	4	10131	9				
*07	156974	X	156974	-0-	-0-	-0-	423	1	143640	3	Y	9038	10087	1367
							2969	4	9942	9				
*08	153256	X	153256	-0-	-0-	-0-	441	1	142874	3	Y	8257	8328	1296
							858	4	9083	9				
*09	143375	X	143375	-0-	-0-	-0-	413	1	133268	3	Y	7671	7501	1466
							8438	9						
*10	162946	X	162946	-0-	-0-	-0-	391	1	152460	3	Y	6450	6664	1252
							7095	9						
*11	153130	X	153130	-0-	-0-	-0-	247	1	142844	3	Y	5338	5393	1197
							5872	9						

NORMAN STATE 14				WELL #:	7HA	RRCID ->	290701	COMPL. DATE	11/25/2020	TOTAL	DEPTH	7591	PERF. 7779	- 17822
*12	0		35482	-0-	35482	35482	25528	3	9954	9	Y	9049	8650	410
*01	0		57186	-0-	57186	92668	42175	3	15011	9	Y	13646	13486	487
*02	0		14363	-0-	14363	107031	9378	3	40	4	Y	4495	4495	487
							4945	9						
*03	0		5809	-0-	5809	112840	8	1	2051	3	Y	3345	3314	518
							70	4	3680	9				
*04	117921	X	5081	-0-	-112840	-0-	9	1	2284	3	Y	2504	2410	612
							34	4	2754	9				
*05	75299	X	3071	-0-	-72228	-0-	2434	3	637	9	Y	579	599	592
*06	72870	X	1334	-0-	-71536	-0-	1	1	206	3	Y	1023	1026	589
							2	4	1125	9				
*07	75299	X	2209	-0-	-73090	-0-	107	3	2	4	Y	1909	2200	298
							2100	9						
*08	75299	X	-0-	-0-	-75299	-0-					Y	1665	1699	264
*09	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	410	564	110
*10	60742	X	60742	-0-	-0-	-0-	122	1	51605	3	Y	7258	6203	1165
							7984	9						
*11	70376	X	70376	-0-	-0-	-0-	104	1	60693	3	Y	7107	6768	1504
							7818	9						

SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC				801148										
GLENN				WELL #:	1SW	RRCID ->	272799	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL	DEPTH	4792	PERF. 3696	- 4602
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRISSOM				WELL #:	1SW	RRCID ->	275716	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL	DEPTH	4834	PERF. 3360	- 4506
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518																
SARGE 17 WELL #: 1H RRCID -> 283130 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10167 - 14819																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	19170 X	10481	-0-	-8689	-0-	9154	3	1327	9	N	1206	1073	1	1	8	784
07	13919 X	10098	-0-	-3821	-0-	8968	3	1130	9	N	1027	1415	1	1	8	395
08	13919 X	1712	-0-	-12207	-0-	372	3	1340	9	N	1218	875	1			738
09	13470 X	-0-	-0-	-13470	-0-					N	886	1177	1	1	8	446
10	11222 X	-0-	-0-	-11222	-0-					N	481	344	1	3	8	580
11	10470 X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					N	NO RPT					580
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462																
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 1HA RRCID -> 280830 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7729 - 11994																
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ADMIRAL FRANK FLETCHER WELL #: 1HC RRCID -> 283020 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8166 - 12447																
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ADMIRAL ERNEST KING WELL #: 1HC RRCID -> 283022 COMPL. DATE 01/14/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8029 - 11820																
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 4HX RRCID -> 283496 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7854 - 12220																
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
ADMIRAL FRANK FLETCHER STATE WELL #: 2H RRCID -> 284624 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8458 - 12864																
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON							
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP		//CONT.//		875462															
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE		WELL #:		3HX	RRCID ->	284850	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL	DEPTH	7242	PERF.	7622	-	17389				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC				880622															
NIGHTHAWK STATE				WELL #:		454H	RRCID ->	289740	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL	DEPTH	9489	PERF.	9796	-	14890		
06	62040 X	39951	-0-	-22089	-0-	401	1	33402	3	Y	5589	5566	0					6499	
						6148	9												
07	DLQ G-10	41184	-0-	41184	41184	1126	1	33899	3	Y	5599	5583	0					6515	
						6159	9												
08	DLQ G-10	39480	-0-	39480	80664	559	1	33622	3	Y	4817	4842	0					6490	
						5299	9												
09	DLQ G-10	36315	-0-	36315	116979	1259	1	30246	3	Y	4373	4368	0					6495	
						4810	9												
10	DLQ G-10	38925	-0-	38925	155904	945	1	32813	3	Y	4697	4654	0					6538	
						5167	9												
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	155904					Y	NO RPT							6538	
NIGHTHAWK STATE				WELL #:		514H	RRCID ->	289859	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL	DEPTH	9672	PERF.	9796	-	14891		
06	53610 X	39213	-0-	-14397	-0-	422	1	35151	3	Y	3309	3283	0					5148	
						3640	9												
07	DLQ G-10	38326	-0-	38326	38326	1104	1	33221	3	Y	3637	3627	0					5158	
						4001	9												
08	DLQ G-10	36302	-0-	36302	74628	532	1	32016	3	Y	3413	3430	0					5141	
						3754	9												
09	DLQ G-10	33037	-0-	33037	107665	1201	1	28864	3	Y	2702	2698	0					5145	
						2972	9												
10	DLQ G-10	32957	-0-	32957	140622	797	1	29348	3	Y	2556	2532	0					5169	
						2812	9												
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	140622					Y	NO RPT							5169	
NIGHTHAWK STATE				WELL #:		453H	RRCID ->	289871	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL	DEPTH	9490	PERF.	9854	-	14955		
06	56405 X	56405	-0-	-0-	-0-	599	1	49845	3	Y	5419	5411	0					7581	
						5961	9												
07	DLQ G-10	56270	-0-	56270	56270	1615	1	48615	3	Y	5491	5475	0					7597	
						6040	9												
08	DLQ G-10	51053	-0-	51053	107323	746	1	44864	3	Y	4948	4973	0					7572	
						5443	9												
09	DLQ G-10	46066	-0-	46066	153389	1644	1	39507	3	Y	4468	4462	0					7578	
						4915	9												
10	DLQ G-10	48101	-0-	48101	201490	749	1	42564	3	Y	4353	4313	0					7618	
						4788	9												
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	201490					Y	NO RPT							7618	

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC //CONT.// 880622													
NIGHTHAWK STATE WELL #: 434H RRCID -> 289902 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9659 - 14759													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	89130 X	46817	-0-	-42313	-0-	475	1	39579	3	Y	6148	6108 0	4697
07	DLQ G-10	47588	-0-	47588	47588	6763	9	39520	3	Y	6140	6123 0	4714
08	DLQ G-10	47687	-0-	47687	95275	1314	1	40839	3	Y	5609	5638 0	4685
09	DLQ G-10	44921	-0-	44921	140196	6754	9	37701	3	Y	5137	5131 0	4691
10	DLQ G-10	43403	-0-	43403	183599	678	1	36954	3	Y	4960	4915 0	4736
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	183599	6170	9			Y	NO RPT		4736
						1569	1						
						5651	9						
						993	1						
						5456	9						
NIGHTHAWK STATE WELL #: 452H RRCID -> 290412 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9778 - 14880													
06	55500 X	49259	-0-	-6241	-0-	457	1	41795	3	Y	6370	6369 0	5007
07	57350 X	48959	-0-	-8391	-0-	7007	9	40502	3	Y	5849	5831 0	5025
08	50871 X	49253	-0-	-1618	-0-	2023	1	42304	3	Y	5728	5758 0	4995
09	48870 X	46226	-0-	-2644	-0-	6434	9	39914	3	Y	5250	5243 0	5002
10	53785 X	46069	-0-	-7716	-0-	648	1	39866	3	Y	5133	5086 0	5049
11	49260 X	NO RPT	-0-	-49260	-0-	6301	9			Y	NO RPT		5049
						537	1						
						5775	9						
						557	1						
						5646	9						
NIGHTHAWK STATE WELL #: 512H RRCID -> 290431 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9959 - 15060													
06	52740 X	34657	-0-	-18083	-0-	320	1	29263	3	Y	4613	4604 0	2643
07	54498 X	34750	-0-	-19748	-0-	5074	9	28342	3	Y	4539	4526 0	2656
08	48732 X	36733	-0-	-11999	-0-	1415	1	31633	3	Y	4195	4217 0	2634
09	45420 X	32402	-0-	-13018	-0-	4993	9	27629	3	Y	3999	3994 0	2639
10	41974 X	33084	-0-	-8890	-0-	485	1	28436	3	Y	3964	3928 0	2675
11	35550 X	NO RPT	-0-	-35550	-0-	4615	9			Y	NO RPT		2675
						374	1						
						4399	9						
						288	1						
						4360	9						
NIGHTHAWK STATE WELL #: 451H RRCID -> 290452 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9744 - 14846													
06	56398 X	56398	-0-	-0-	-0-	539	1	49303	3	Y	5960	5952 0	8371
07	55355 X	55355	-0-	-0-	-0-	6556	9	46715	3	Y	5734	5718 0	8387
08	51224 X	51224	-0-	-0-	-0-	2333	1	44260	3	Y	5714	5743 0	8358
09	49194 X	49194	-0-	-0-	-0-	6307	9	42844	3	Y	5239	5233 0	8364
10	49041 X	49041	-0-	-0-	-0-	679	1	42869	3	Y	4971	4925 0	8410
11	42000 X	NO RPT	-0-	-42000	-0-	6285	9			Y	NO RPT		8410
						587	1						
						5763	9						
						704	1						
						5468	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)															//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC															//CONT.//		880622							
NIGHTHAWK STATE															WELL #:		432H		RRCID -> 290463		COMPL. DATE 01/09/2020		TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9652 - 14753	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
06		55500 X	52262	-0-	-3238	-0-					486 1	44450 3	Y	6660	6699 0					4641				
07		57350 X	52232	-0-	-5118	-0-					7326 9	43464 3	Y	5997	5980 0					4658				
08		51296 X	51296	-0-	-0-	-0-					2171 1	44036 3	Y	5986	6017 0					4627				
09		49380 X	48296	-0-	-1084	-0-					6597 9	41287 3	Y	5883	5876 0					4634				
10		56513 X	48469	-0-	-8044	-0-					675 1	41501 3	Y	5939	5885 0					4688				
11		52260 X	NO RPT	-0-	-52260	-0-					6585 9		Y	NO RPT						4688				
FORT STOCKTON															32124 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS			
GENESIS EXPLORATION LLC															300193									
STATE A/C 101															WELL #:		2		RRCID -> 019864		COMPL. DATE 05/08/1959		TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC															742122									
FORT STOCKTON UNIT															WELL #:		224		RRCID -> 112452		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271	
06		120 #	112	-0-	-8	-0-					83 2	29 9	Y	26	29 1					5				
07		131 R	131	-0-	-0-	-0-					95 2	36 9	Y	33	37 1					1				
08		DLQ G-10	121	-0-	121	121					86 2	35 9	Y	32	22 1					11				
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	121							Y	NO RPT						11				
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	121							Y	NO RPT						11				
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	121							Y	NO RPT						11				
FORT STOCKTON UNIT															WELL #:		313		RRCID -> 139215		COMPL. DATE 05/13/1991		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294	
06		90 #	65	-0-	-25	-0-					54 2	11 9	Y	10	11 1					2				
07		107 R	107	-0-	-0-	-0-					93 2	14 9	Y	13	14 1					4				
08		DLQ G-10	113	-0-	113	113					100 2	13 9	Y	12	9 1					1				
09		DLQ G-10	109	-0-	109	222					95 2	14 9	Y	13	12 1					5				
10		DLQ G-10	114	-0-	114	336					101 2	13 9	Y	12	14 1					3				
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	336							Y	NO RPT						3				
FORT STOCKTON, S. (QUEEN)															32128 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.															490300									
WRIGHT															WELL #:		1		RRCID -> 088625		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2672 - 2675	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP)				32216 475	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750								
SMITH, MYRON A. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 169993	COMPL. DATE 07/16/1998	TOTAL DEPTH	4935	PERF. 4454	-	4658	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)				32344 600	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PECOS			
FOUR C OIL & GAS CORP.				280588								
VOLLMAR SECTION 35				WELL #: 3	RRCID -> 071111	COMPL. DATE 04/03/1977	TOTAL DEPTH	4100	PERF. N/A			
06	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2			N	-0-	54	
07	217 N	58	-0-	-159 B	-0-	58 2			N	-0-	54	
08	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2			N	-0-	54	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2			N	-0-	54	
*10	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2			N	-0-	54	
*11	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2			N	-0-	54	
SIBLEY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 076881	COMPL. DATE 03/07/1978	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3223	-	3671	
06	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2			N	-0-	-0-	
07	310 N	58	-0-	-252 B	-0-	58 2			N	-0-	-0-	
08	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2			N	-0-	-0-	
*10	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2			N	-0-	-0-	
11	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 2			N	-0-	-0-	
FOUR C (CLEAR FORK, UPPER)				32344 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PECOS			
FOUR C OIL & GAS CORP.				280588								
GRAY, NELLE				WELL #: 5	RRCID -> 068460	COMPL. DATE 08/13/1976	TOTAL DEPTH	4104	PERF. N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT	-0-	
FRYSAK FARMS (DEVONIAN)				33154 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
DIAMONDBACK E&P LLC				217012								
THOMASON "D"				WELL #: 1	RRCID -> 166061	COMPL. DATE 09/30/1997	TOTAL DEPTH	10804	PERF. 10602	-	10612	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
JURECEK "B"				WELL #: 1	RRCID -> 183331	COMPL. DATE 01/24/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9929	-	10632	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

FRYSK FARM (DEVONIAN)		//CONT.//	33154 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//	217012						
JURECEK "A"		WELL #:	1	RRCID ->	191093	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	10730 PERF. 9936 - 10650
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DANIEL UNIT "3"		WELL #:	1	RRCID ->	194366	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	10821 PERF. 10534 - 10710
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JURECEK "D"		WELL #:	1	RRCID ->	195646	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	10721 PERF. 9924 - 10640
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JURECEK -C-		WELL #:	1	RRCID ->	205782	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	10702 PERF. 10474 - 10518
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DANIEL "7"		WELL #:	1	RRCID ->	209785	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	10800 PERF. 9892 - 10610
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EXTEx OPERATING COMPANY		257062							
HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #:	2	RRCID ->	173336	COMPL. DATE	05/08/1999	TOTAL DEPTH	10572 PERF. 10544 - 10561
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3	N	-0-	49
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3	N	-0-	49
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3	N	-0-	49
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3	N	-0-	49
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3	N	-0-	49
11	870 N	855	-0-	-15	-0-	855 3	N	-0-	49

FRYSKAK FARMS (DEVONIAN)													CNTY: GLASSCOCK	
EXTTEX OPERATING COMPANY														
HOELSCHER, F. J. "B"														
//CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 257062														
WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-			117
07	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-			117
08	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-			117
09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-			117
*10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1680	3	54	9	N	49			166
*11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-			166
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.														
OAK 15														
WELL #: 11 RRCID -> 282188 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560														
06	3000 N	184	-0-	-2816	1463	180	3	4	9	Y	4	56	0	24
07	2159 N	696	-0-	-1463	-0-	645	3	51	9	Y	46			70
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	272	3	39	9	Y	35	49	0	56
09	360 N	223	-0-	-137	-0-	189	3	34	9	Y	31			87
*10	682 N	96	-0-	-586	-0-	67	3	29	9	Y	26			113
*11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	274	3	55	9	Y	50			163
OAK 15														
WELL #: 5 RRCID -> 282614 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11510 - 11530														
06	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-	32	0	12
07	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-			12
08	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-	6	0	6
09	450 X	212	-0-	-238	-0-	212	3			Y	-0-			6
10	806 X	111	-0-	-695	-0-	111	3			Y	-0-			6
11	330 N	200	-0-	-130	-0-	200	3			Y	-0-			6
WILSON 15														
WELL #: 4 RRCID -> 282772 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11495 - 11505														
06	3000 N	430	-0-	-2570	3681	353	3	77	9	Y	70	286	0	146
07	3100 N	721	-0-	-2379	1302	679	3	42	9	Y	38			184
08	2069 N	767	-0-	-1302	-0-	728	3	39	9	Y	35	110	0	109
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	475	3	35	9	Y	32			141
10	496 N	229	-0-	-267	-0-	201	3	28	9	Y	25			166
11	750 N	296	-0-	-454	-0-	267	3	29	9	Y	26			192
FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND)													CNTY: ANDREWS	
VAQUERO HUNTER INC.														
GRAY, COLUMBUS ET AL														
WELL #: W 2W RRCID -> 039187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1233 - 1394														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FUHRMAN-MASCHO (YATES)													CNTY: ANDREWS	
CITATION OIL & GAS CORP.														
KING, E. F.														
WELL #: 20 RRCID -> 081768 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2791 - 2972														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
FDL OPERATING, LLC				263924							
JONES, RC		WELL #:		9	RRCID -> 252301	COMPL. DATE 06/23/2009	TOTAL DEPTH	4162	PERF. 2936	-	2956
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLSEN ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 254270	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH	4803	PERF. 3063	-	3086
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KUYKENDALL, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 254273	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH	4475	PERF. 3001	-	3022
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GINDORF		WELL #:		3	RRCID -> 254511	COMPL. DATE 06/03/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3051	-	3074
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BASSEL ET AL		WELL #:		8	RRCID -> 254814	COMPL. DATE 08/08/2009	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 3054	-	3078
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
THORNBERRY NWS		WELL #:		1	RRCID -> 255170	COMPL. DATE 09/25/2009	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2954	-	2975
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
THORNBERRY 7		WELL #:		5	RRCID -> 255172	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH	4802	PERF. 3078	-	3102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
ASHTON		WELL #: 2		RRCID -> 255174		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH		5991 PERF. 2968 - 2991	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MACFARLANE		WELL #: 2		RRCID -> 255178		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH		4800 PERF. 3032 - 3054	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STATE AW		WELL #: 1Y		RRCID -> 255357		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH		3260 PERF. 3138 - 3156	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CITIES		WELL #: 1Y		RRCID -> 256220		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH		3150 PERF. 3039 - 3059	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ASHTON, NORA B.		WELL #: 1Y		RRCID -> 256221		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH		3108 PERF. 2968 - 2992	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
THORNBERRY CONSOLIDATED I		WELL #: 1Y		RRCID -> 256222		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH		3271 PERF. 3138 - 3156	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
THORNBERRY 813		WELL #: 2		RRCID -> 256968		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH		4823 PERF. 3056 - 3080	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)			//CONT.// 33176 850			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS						
FDL OPERATING, LLC			//CONT.// 263924															
UNIVERSITY 6N			WELL #: 1			RRCID -> 257027			COMPL. DATE 05/28/2009			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

GOWENS, J. W.			WELL #: 12			RRCID -> 257028			COMPL. DATE 07/14/2010			TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

UNIVERSITY "AE"			WELL #: 4			RRCID -> 281853			COMPL. DATE 02/01/2016			TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3037 - 3148						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

MONTARE OPERATING, LTD. RIGGAN			577015 WELL #: 1			RRCID -> 108758			COMPL. DATE 11/03/1983			TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

ARGO KNIGHT			WELL #: 2			RRCID -> 254265			COMPL. DATE 06/02/2009			TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3072 - 3094						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

PARKER D			WELL #: 2			RRCID -> 254272			COMPL. DATE 06/10/2009			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)			//CONT.//	33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS		
MONTARE OPERATING, LTD.			//CONT.//	577015							
PARKER C			WELL #:	1	RRCID -> 254277	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3105	-	3119	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

C.C. CITIES SERVICE B			WELL #:	4	RRCID -> 254500	COMPL. DATE 07/09/2009	TOTAL DEPTH 4765	PERF. 3105	-	3127	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

MUNGER NIX A			WELL #:	32	RRCID -> 254502	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4905	PERF. 3112	-	3134	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

MUNGER NIX A			WELL #:	34	RRCID -> 254503	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3115	-	3138	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

SAM			WELL #:	2	RRCID -> 254512	COMPL. DATE 06/11/2009	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3104	-	3125	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

MUNGER NIX A			WELL #:	27	RRCID -> 254516	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 3113	-	3133	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

CC LOCKHART & BROWN AA			WELL #:	6	RRCID -> 254518	COMPL. DATE 07/30/2009	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3094	-	3110	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

FUHRMAN-MASCHO (YATES)			//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
MONTARE OPERATING, LTD.			//CONT.//		577015												
ERNESTEEN			WELL #:		5	RRCID -> 254816		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH		4731	PERF. 3060 - 3082				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEONA D			WELL #:		1	RRCID -> 254921		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH		4785	PERF. 3091 - 3111				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CC LOCKHART & BROWN			WELL #:		5	RRCID -> 255173		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH		4752	PERF. 3092 - 3112				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEONA A			WELL #:		1	RRCID -> 255175		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH		4800	PERF. 3066 - 3086				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC			742122														
LOCKHART & BROWN 14			WELL #:		17	RRCID -> 226847		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH		4560	PERF. 2836 - 3024				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

THORNBERRY 18			WELL #:		1	RRCID -> 235820		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH		4800	PERF. 3008 - 3030				
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2				N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2			1	4	N	-0-				-0-
09	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-						N	NO RPT					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-					-0-
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-						N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)				//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//		742122												
THORNBERRY 18				WELL #:		2	RRCID -> 241668		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL	DEPTH	4745	PERF. 3009 - 3031				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
THORNBERRY 23				WELL #:		2	RRCID -> 248513		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL	DEPTH	4720	PERF. 3038 - 3058				
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		13	N	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		4	4	N	-0-				-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-
THORNBERRY "18"				WELL #:		3	RRCID -> 252739		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL	DEPTH	4725	PERF. 2990 - 3020				
06		27	N	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07		33	N	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2		7	4	N	-0-				-0-
08		34	N	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2		11	4	N	-0-				-0-
09		30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
10		31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11		30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
LOCKHART & BROWN 17				WELL #:		2	RRCID -> 254709		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL	DEPTH	4755	PERF. 3030 - 3065				
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
THORNBERRY 18				WELL #:		4	RRCID -> 255848		COMPL. DATE 01/01/2010		TOTAL	DEPTH	4730	PERF. 2846 - 3032				
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		74	N	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2		15	4	N	-0-				-0-
08		14B DENY	74	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2		24	4	N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	74				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	74				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	74				N	NO RPT					-0-
FULLERTON (SAN ANDRES)						33230 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
FDL OPERATING, LLC						263924												
UNIVERSITY "SS"				WELL #:		1	RRCID -> 171242		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL	DEPTH	4550	PERF. N/A				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULLERTON (SAN ANDRES)			//CONT.//		33230 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS							
FDL OPERATING, LLC			//CONT.//		263924														
UNIVERSITY "SS"			WELL #:		2	RRCID -> 171244		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 4550		PERF. N/A							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY "SS"			WELL #:		4	RRCID -> 171246		COMPL. DATE 10/08/1996		TOTAL DEPTH 4555		PERF. N/A							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY "YY"			WELL #:		3	RRCID -> 172101		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4361 - 4402							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
FULLERTON, WEST (GRAYBURG)					33238 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ANDREWS							
XTO ENERGY INC.					945936														
WILSON, H. M. "A"			WELL #:		7	RRCID -> 102992		COMPL. DATE 06/21/1980		TOTAL DEPTH 3133		PERF. 2989 - 3084							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
G-M (PENN.)					33459 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
DIAMONDBACK E&P LLC					217012														
CADENHEAD, J. W.			WELL #:		1	RRCID -> 075721		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 17980		PERF. N/A							
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	1195	2				N	-0-					-0-	
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	2				N	-0-					-0-	
08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	2				N	-0-					-0-	
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	1178	2				N	-0-					-0-	
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	1183	2				N	-0-					-0-	
*11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	1193	2				N	-0-					-0-	
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 153475		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 11090		PERF. 16184 - 17020							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

G M W (MONTROYA)			33484 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555																
ELSINORE "A"			WELL #: 1			RRCID -> 062674			COMPL. DATE 07/02/1975			TOTAL DEPTH 12910 PERF. N/A							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ELSINORE "A"			WELL #: 2			RRCID -> 063786			COMPL. DATE 10/14/1975			TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
G. P. M. (PENN.)			33547 498			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WINKLER							
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC.			875391																
MITCHELL			WELL #: 1			RRCID -> 091715			COMPL. DATE 09/15/1980			TOTAL DEPTH 12724 PERF. 8297 - 8441							
06	1140 N	412	-0-	-728	-0-	381 2	31 9	N	28									168	
07	1054 N	726	-0-	-328	-0-	687 2	39 9	N	35			140 1						63	
08	1023 N	756	-0-	-267	-0-	713 2	43 9	N	39									102	
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	756 2	42 9	N	38									140	
*10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	776 2	46 9	N	42									182	
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT									182	
GRB (GRANITE WASH)			33556 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS							
TRAVERS RESOURCES, INC.			865985																
LAWRENCE			WELL #: 1			RRCID -> 123634			COMPL. DATE 03/02/1987			TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5525 - 5570							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LAWRENCE			WELL #: 2			RRCID -> 125087			COMPL. DATE 06/01/1987			TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GW (ELLENBURGER)			33579 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS							
BAKER RESOURCES, LLC			044385																
CROWLEY-STATE			WELL #: 1			RRCID -> 105247			COMPL. DATE 04/27/1983			TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GARDEN CITY		33989 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK				
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635										
CITIES SERVICE		WELL #: 1		RRCID -> 165215		COMPL. DATE 07/01/1976		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	
MAJORS		WELL #: 1		RRCID -> 169250		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 9724 - 9732		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	58	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	58	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	58	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	58	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	58	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	58	
GARDEN CITY, SOUTH (FUSSELMAN)		33998 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK				
BREITBURN OPERATING L.P.		090732										
GLASS		WELL #: 5		RRCID -> 288412		COMPL. DATE 07/14/2019		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 10024 - 10036		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
GARDEN CITY, S. (STRAWN)		33998 429		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
BURLESON PETROLEUM, INC.		109255										
BESSIE		WELL #: 1		RRCID -> 146424		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 10294		PERF. 9543 - 9574		
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569 3	1 9	N	1	1 8	104	
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-		104	
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-		104	
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-		104	
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-		104	
*11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-		104	
XTO ENERGY INC.		945936										
CURRIE, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 097866		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 10416		PERF. 9510 - 9532		
06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1484 3	136 9	N	124		196	
07	1860 N	1668	-0-	-192	-0-	1508 3	160 9	N	145	185 1	156	
08	1767 N	1720	-0-	-47	-0-	1576 3	144 9	N	131		287	
09	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1616 3	134 9	N	122	191 1	218	
10	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1608 3	136 9	N	124	196 1	146	
11	1650 N	1582	-0-	-68	-0-	1442 3	140 9	N	127	198 1	75	
GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)		33998 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
LAREDO PETROLEUM, INC.		486610										
COX, J.		WELL #: 1		RRCID -> 182141		COMPL. DATE 10/16/2010		TOTAL DEPTH 10084		PERF. 3519 - 3839		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)				//CONT.//		33998 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
LAREDO PETROLEUM, INC.				//CONT.//		486610												
BEARKAT				WELL #:		1	RRCID -> 217889		COMPL. DATE 09/07/1980		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9313 - 9334					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		694 N	694	-0-	-0-	-0-		694	2			N	-0-					90
07		528 N	528	-0-	-0-	-0-		528	2			N	-0-					80
08		487 N	487	-0-	-0-	-0-		487	2			N	-0-					80
09		690 N	471	-0-	-219	-0-		471	2			N	-0-					80
10		480 N	480	-0-	-0-	-0-		480	2			N	-0-					80
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-						N	NO RPT					80
MCMILLAN 30 UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 270080		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 9969		PERF. 8030 - 9742					
06		594 N	594	-0-	-0-	-0-		564	2	30	9	N	27					230
07		699 N	699	-0-	-0-	-0-		625	2	74	9	N	67	182	1			115
08		670 N	670	-0-	-0-	-0-		618	2	52	9	N	47					162
09		623 N	623	-0-	-0-	-0-		581	2	42	9	N	38					200
10		684 N	684	-0-	-0-	-0-		633	2	51	9	N	46					246
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-						N	NO RPT					246
PETEX COX, J.W.				WELL #:		1	RRCID -> 203027		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 9310 - 9337			
06		684 N	684	-0-	-0-	-0-		684	2			N	-0-					104
07		806 N	728	-0-	-78	-0-		728	2			N	-0-					104
08		806 N	715	-0-	-91	-0-		715	2			N	-0-					104
09		690 N	685	-0-	-5	-0-		685	2			N	-0-					104
10		742 N	742	-0-	-0-	-0-		742	2			N	-0-					104
11		690 N	621	-0-	-69	-0-		621	2			N	-0-					104
GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)				WELL #:		5	RRCID -> 208609		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2949		PERF. 2350 - 2362					
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				WELL #:		5	RRCID -> 208609		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2949		PERF. 2350 - 2362					
ENDURING FREEDOM				WELL #:		5	RRCID -> 208609		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2949		PERF. 2350 - 2362					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
ENDURING FREEDOM				WELL #:		3	RRCID -> 208625		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 2515		PERF. 2360 - 2380					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
STARS AND STRIPES				WELL #:		1	RRCID -> 229489		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 3495		PERF. 3432 - 3436					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2021																		
ENDURING FREEDOM				WELL #:		1	RRCID -> 230963		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 2555		PERF. 2432 - 4331					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)				//CONT.//	34532 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.					148113												
HAY BRANDON 19 SWD				WELL #:	1	RRCID -> 284517		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 15735		PERF.14630 - 15735					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-		
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-		
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-		
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-		
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-		
GIB					34639 001	ASSOCIATED				49B				CNTY: CRANE			
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				WELL #:	700976	RRCID -> 288363		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 2836		PERF. 3386 - 7357					
COWDEN RANCH 'A'					7H												
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-		
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-		
*09	7 R	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7 2			N		-0-	-0-		
*10	19 R	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		19 2			N		-0-	-0-		
*11	23 R	23	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		23 2			N		-0-	-0-		
GIRVINTEX (QUEEN)					35092 333	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
DIAMOND M OIL CO., INC.				WELL #:	216899	RRCID -> 055300		COMPL. DATE 05/14/1973		TOTAL DEPTH 1250		PERF. N/A					
REED					2												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-		
ARCO "U"				WELL #:	1	RRCID -> 058033		COMPL. DATE 03/20/1974		TOTAL DEPTH 1240		PERF. N/A					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-		
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.					490300												
WILSON, D. C. O.				WELL #:	2	RRCID -> 040349		COMPL. DATE 10/10/1966		TOTAL DEPTH 1232		PERF. N/A					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-		
WOODWARD				WELL #:	1	RRCID -> 055916		COMPL. DATE 08/03/1973		TOTAL DEPTH 1389		PERF. N/A					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-		

GIRVINTEX (QUEEN) ROCA PRODUCTION, INC. SULVAN			//CONT.//		35092 333 722193	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
			WELL #:		1	RRCID -> 055294		COMPL. DATE 04/18/1973		TOTAL DEPTH		1171 PERF. N/A					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGDEN			WELL #:		1	RRCID -> 063730		COMPL. DATE 05/31/1975		TOTAL DEPTH		1182 PERF. N/A					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLANT OPERATING, LLC GIRVIN A			786697		WELL #:	1	RRCID -> 228986		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH		5204 PERF. 1372 - 1390				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) LEGACY RESERVES OPERATING LP WILSON			35092 400 495445		WELL #:	302	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
			WELL #:		302	RRCID -> 173870		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH		5050 PERF. 1294 - 1306					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON			WELL #:		102	RRCID -> 190682		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH		4820 PERF. 1296 - 1356					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MGR RESOURCES WOODWARD			563344		WELL #:		RRCID -> 069502		COMPL. DATE 12/19/1976		TOTAL DEPTH		1879 PERF. N/A				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED					11/02/2016												

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)		//CONT.//		35092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
OLSEN ENERGY INC.				621750												
WOODWARD "4"		WELL #:		2	RRCID -> 225268	COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH	1518	PERF. 1239	-	1365				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	960 N	873	-0-	-0-	-87	-0-	-0-	873	2			N	-0-			-0-
07	992 N	910	-0-	-0-	-82	-0-	-0-	910	2			N	-0-			-0-
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-			-0-
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			-0-
10	899 N	886	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	886	2			N	-0-			-0-
*11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-			-0-

GIRVINTEX (YATES)				35092 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
SLANT OPERATING, LLC				786697												
GIRVIN "A"		WELL #:		2 U	RRCID -> 081392	COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH	4989	PERF. 1170	-	1194				
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY)				35453 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS								
GLOSSOP OIL & GAS, LLC				310719												
MCDONALD		WELL #:		2	RRCID -> 156831	COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4079	-	4392				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE)				35588 050	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REEVES								
FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC				283643												
KC7 RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 251661	COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH	7007	PERF. 7125	-	9877				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN)				35590 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES								
EOG RESOURCES, INC.				253162												
20001 JV-P PENWELL		WELL #:		1	RRCID -> 192195	COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH	19290	PERF. 16336	-	16462				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) CONOCOPHILLIPS COMPANY GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				35652 062 172232 WELL #: R135	ASSOCIATED RRCID -> 153073	CAPACITY COMPL. DATE 05/16/1995	TOTAL	DEPTH	6626	PERF.	5384 - 5777	CNTY: ECTOR				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #: R155	RRCID -> 153075	COMPL. DATE 06/30/1996	TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	5378 - 5530					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #: T155	RRCID -> 155117	COMPL. DATE 09/27/2010	TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	5360 - 6281					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-

EMBAR				WELL #: 12	RRCID -> 168966	COMPL. DATE 05/14/1998	TOTAL	DEPTH	8516	PERF.	5110 - 5130					
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	210 3	25 9	Y	23	24 0		4				
07	341 N	51	-0-	-290	-0-	48 3	3 9	Y	3	4 0		3				
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	128 3	10 9	Y	9	10 0		2				
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	105 3	9 9	Y	8	7 0		3				
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		Y	-0-	2 0		1				
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	164 3	8 9	Y	7	4 0		4				

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #: Z 35	RRCID -> 245320	COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL	DEPTH	6817	PERF.	5562 - 6455					
06	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	6 1	1535 3	N	46	47 0		2				
						51 9										
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	6 1	943 3	N	20	20 0		2				
						22 9										
08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	6 1	1563 3	N	49	49 0		2				
						54 9										
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	6 1	1304 3	N	44	44 0		2				
						48 9										
10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	6 1	1637 3	N	55	55 0		2				
						61 9										
*11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	6 1	1457 3	N	50	50 0		2				
						55 9										

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #: L 45	RRCID -> 276993	COMPL. DATE 09/22/2006	TOTAL	DEPTH	6530	PERF.	5566 - 6375					
06	7980 X	7200	-0-	-780	-0-	7174 3	26 9	N	24	24 0		1				
07	7564 X	3241	-0-	-4323	-0-	3230 3	11 9	N	10	10 0		1				
08	7564 X	6661	-0-	-903	-0-	6635 3	26 9	N	24	24 0		1				
09	7320 X	6027	-0-	-1293	-0-	6003 3	24 9	N	22	22 0		1				
10	7440 X	7012	-0-	-428	-0-	6981 3	31 9	N	28	28 0		1				
11	7200 X	6279	-0-	-921	-0-	6251 3	28 9	N	25	25 0		1				

GOLDSMITH (CLEAR FORK) CONOCOPHILLIPS COMPANY GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				//CONT.// 35652 062 //CONT.// 172232 WELL #: H 25		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
				RRCID -> 276994		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5475 - 6458					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	6070	3	26	9	N	24	24	0		1
07	5921 X	3040	-0-	-2881	-0-	3029	3	11	9	N	10	10	0		1
08	5921 X	5000	-0-	-921	-0-	4974	3	26	9	N	24	24	0		1
09	5730 X	4599	-0-	-1131	-0-	4575	3	24	9	N	22	22	0		1
10	5921 X	5601	-0-	-320	-0-	5570	3	31	9	N	28	28	0		1
*11	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	5977	3	28	9	N	25	25	0		1
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #: J 55		RRCID -> 276995		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 5653 - 6420			
06	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	6	1	2782	3	N	24	24	0		1
07	2201 X	1231	-0-	-970	-0-	26	9	1213	3	N	10	10	0		1
08	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	11	9	2389	3	N	24	24	0		1
09	2130 X	2052	-0-	-78	-0-	7	1	2022	3	N	22	22	0		1
10	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	26	9	3060	3	N	28	28	0		1
*11	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	6	1	2711	3	N	25	25	0		1
						24	9								
						8	1								
						31	9								
						8	1								
						28	9								
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #: L150		RRCID -> 277002		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 6645		PERF. 5452 - 6442			
06	8310 X	8230	-0-	-80	-0-	8204	3	26	9	N	24	24	0		1
07	7874 X	3704	-0-	-4170	-0-	3693	3	11	9	N	10	10	0		1
08	7874 X	7613	-0-	-261	-0-	7587	3	26	9	N	24	24	0		1
09	8220 X	6888	-0-	-1332	-0-	6864	3	24	9	N	22	22	0		1
10	8494 X	8014	-0-	-480	-0-	7983	3	31	9	N	28	28	0		1
11	8220 X	7176	-0-	-1044	-0-	7148	3	28	9	N	25	25	0		1
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #: J 42		RRCID -> 277008		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 8556		PERF. 6087 - 6452			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-		-0-
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #: L 55		RRCID -> 277047		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5596 - 6348			
06	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	15	1	3865	3	N	23	24	0		1
07	4371 X	1590	-0-	-2781	-0-	25	9	1563	3	N	10	10	0		1
08	4371 X	3660	-0-	-711	-0-	16	1	3618	3	N	24	24	0		1
09	4230 X	3383	-0-	-847	-0-	11	9	3344	3	N	22	22	0		1
10	4030 X	3988	-0-	-42	-0-	16	1	3941	3	N	28	28	0		1
11	3900 X	3557	-0-	-343	-0-	26	9	3514	3	N	25	25	0		1
						15	1								
						28	9								
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #: H 45		RRCID -> 291577		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 6660		PERF. 5637 - 6356			
*10	DELO PR	4834	-0-	4834	4834	4803	3	31	9	N	28	28	0		1
*11	9049 X	4215	-0-	-4834	-0-	4187	3	28	9	N	25	25	0		1

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR														
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544														
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GOLDSMITH (GRAYBURG) 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR														
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232														
CLYDE -B- WELL #: 152 RRCID -> 038010 COMPL. DATE 12/16/1965 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A														
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A														
06	2900 N	-0-	-0-	-2900	2414					Y	-0-			-0-
07	2414 N	-0-	-0-	-2414	-0-					Y	-0-			-0-
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-			-0-
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-			-0-
10	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			Y	-0-			-0-
*11	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			Y	-0-			-0-
CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR												
GRAMA OPERATING, LLC				324437																	
WIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	019659	COMPL. DATE	12/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		1530 N	1496	-0-	-0-	-34		-0-			1496	3		N	-0-					-0-	
07		2015 N	684	-0-	-0-	-1331		-0-			684	3		N	-0-					-0-	
08		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-		-0-			2438	3		N	-0-					-0-	
09		1500 N	1457	-0-	-0-	-43		-0-			1457	3		N	-0-					-0-	
10		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-		-0-			2281	3		N	-0-					-0-	
11		2100 N	1953	-0-	-0-	-147		-0-			1953	3		N	-0-					-0-	
VISION STONE PETROLEUM, LLC						886192															
JESSIE B						WELL #:	1	RRCID ->	181508	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH	3935	PERF.	3840	-	3890	
06		60 N	52	-0-	-0-	-8		-0-			52	3		N	-0-					-0-	
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-		-0-			48	3		N	-0-					-0-	
08		55 N	55	-0-	-0-	-0-		-0-			55	3		N	-0-					-0-	
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-		-0-			52	3		N	-0-					-0-	
10		62 N	52	-0-	-0-	-10		-0-			52	3		N	-0-					-0-	
*11		756 N	756	-0-	-0-	-0-		-0-			756	3		N	-0-					-0-	
XTO ENERGY INC.						945936															
GOLDSMITH, C. A. ET AL						WELL #:	965	RRCID ->	019920	COMPL. DATE	01/09/1981	TOTAL DEPTH	3790	PERF.	3697	-	3739				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
GOLDSMITH, C. A. ET AL						WELL #:	811	RRCID ->	053756	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	3928	PERF.	N/A						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
GOLDSMITH, C. A. ET AL						WELL #:	1021	RRCID ->	154657	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	5605	PERF.	3642	-	3717				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
GOLDSMITH, C. A. ET AL						WELL #:	13956	RRCID ->	166065	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH	9515	PERF.	3593	-	3623	
06		90 N	72	-0-	-0-	-18		-0-			72	3		N	-0-					-0-	
07		93 N	66	-0-	-0-	-27		-0-			66	3		N	-0-					-0-	
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-		-0-			64	3		N	-0-					-0-	
09		60 N	46	-0-	-0-	-14		-0-			46	3		N	-0-					-0-	
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-		-0-			70	3		N	-0-					-0-	
*11		71 N	71	-0-	-0-	-0-		-0-			71	3		N	-0-					-0-	

GOLDSMITH (GRAYBURG)														CNTY: ECTOR	
XTO ENERGY INC.															
GOLDSMITH, C. A. ET AL															
WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
GOLDSMITH, C. A. ET AL.															
WELL #: 598 RRCID -> 280240 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 3842 - 3914															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
GOLDSMITH (HOLT)														CNTY: ECTOR	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.															
COWDEN, W.F., -C- DEEP															
WELL #: 12 RRCID -> 157413 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)														CNTY: ECTOR	
ALLEDER INC.															
EMBRY															
WELL #: 1 RRCID -> 180897 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3914 - 3924															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC															
COWDEN -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21	
07	95 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21	
08	88 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21	
09	50 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21	
10	93 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21	
11	90 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21	
CONOCOPHILLIPS COMPANY															
CLYDE -B-															
WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.// 35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
CLYDE -B-		WELL #: 161		RRCID -> 039203		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 4100	
								PERF. 3963 - 4064	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544							
GOLDSMITH-BLAKENEY/S.		WELL #: 21		RRCID -> 152978		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 6235	
								PERF. 3783 - 3918	
06	840 N	750	-0-	-90	-0-	750	2	N	-0-
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-
09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	Y	-0-
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	Y	-0-
*11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2	Y	-0-
PETEX		659782							
BLAKENEY 32		WELL #: 1		RRCID -> 174345		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4153	
								PERF. 4058 - 4108	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		743071							
ECTOR -AU- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 036023		COMPL. DATE 12/30/1964		TOTAL DEPTH 4200	
								PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325							
TXL		WELL #: 3		RRCID -> 034165		COMPL. DATE 09/04/1964		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. N/A	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218							
GRAYBURG GAS UNIT VII		WELL #: 1		RRCID -> 036732		COMPL. DATE 08/25/1965		TOTAL DEPTH 4110	
								PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3918 - 3994														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAYBURG GAS UNIT X WELL #: 2 RRCID -> 223036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060 WIGHT -6- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019938 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) AGHORN OPERATING, INC.				35653 832 008716		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR							
SPECK				WELL #:		1	RRCID -> 172791	COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL	DEPTH	3900	PERF.	3729	-	3741			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					23
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					23
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					23
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					23
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					23
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
SPECK				WELL #:		5	RRCID -> 173516	COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL	DEPTH	3915	PERF.	3710	-	3728			
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SPECK				WELL #:		3	RRCID -> 173911	COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL	DEPTH	3926	PERF.	3732	-	3742			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
ELVERA				WELL #:		2	RRCID -> 177764	COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL	DEPTH	3965	PERF.	3751	-	3757			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SPECK				WELL #:		4	RRCID -> 177770	COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL	DEPTH	4080	PERF.	3816	-	3822			
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
JULENA				WELL #:		1	RRCID -> 180538	COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL	DEPTH	3955	PERF.	3832	-	3848			
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
09	930	N	847	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) LARIO OIL & GAS COMPANY WALLACE "C"											//CONT.// 35653 832 486710 WELL #: 4Q		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
											RRCID -> 168263		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 4113		PERF. 3904 - 3914			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * AMT CODE		EOM BALANCE			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55			
BLAKENEY "G"											WELL #: 7		RRCID -> 171486		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3800 - 3812	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100			
BLAKENEY F											WELL #: F 1		RRCID -> 237022		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 3856 - 3867	
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-			906 3			N	-0-					-0-			
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-			908 3			N	-0-					-0-			
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-			912 3			N	-0-					-0-			
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-			921 3			N	-0-					-0-			
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-			936 3			N	-0-					-0-			
*11	947 N	947	-0-	-0-	-0-			947 3			N	-0-					-0-			
OXY USA WTP LP SHEBA											630555 WELL #: 1		RRCID -> 188744		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3790 - 3813	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC SCHARBAUER "G"											743071 WELL #: 8		RRCID -> 185905		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 3822 - 3848	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC BLAKENEY B. H. "G"											760218 WELL #: 1Q		RRCID -> 158374		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3777 - 3795	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)			//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ECTOR					
XTO ENERGY INC.					945936												
EL SAPO "16"			WELL #:		1	RRCID -> 166517			COMPL. DATE 10/18/1997			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3982 - 3998					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES)					35653 888	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ECTOR					
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC					054618												
COWDEN "A"			WELL #:		2	RRCID -> 154755			COMPL. DATE 05/02/1995			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4236 - 4316					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				21
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3				Y	-0-				21
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3				Y	-0-				21
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3				Y	-0-				21
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3				Y	-0-				21
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-				21
COWDEN "A"			WELL #:		3	RRCID -> 205157			COMPL. DATE 05/08/2004			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				21
07	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3				Y	-0-				21
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3				Y	-0-				21
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3				Y	-0-				21
10	868	N	554	-0-	-314	-0-	554	3				Y	-0-				21
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-						Y	-0-				21
COWDEN "A"			WELL #:		4	RRCID -> 220712			COMPL. DATE 01/12/2006			TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				22
07	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3				Y	-0-				22
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3				Y	-0-				22
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3				Y	-0-				22
10	868	N	552	-0-	-316	-0-	552	3				Y	-0-				22
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-						Y	-0-				22
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)					35654 664	ASSOCIATED			49B			CNTY: ECTOR					
B & R OIL, INC.					041156												
COWDEN -B-			WELL #:		2 C	RRCID -> 031186			COMPL. DATE 10/17/1963			TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A					
06	150	#	192	-0-	42 B	-661	192	3				Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	87	-0-	87 B	-574	87	3				Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	123	-0-	123 B	-451	123	3				Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-451													
09	DLQ	G-10	72	-0-	72 B	-379	72	3				Y	-0-				-0-
10	0	#	202	-0-	202 B	-177	202	3				Y	-0-				-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-177						Y	NO RPT				-0-
BARROW PETROLEUM LLC					053314												
COWDEN, R. B. -12-			WELL #:		2	RRCID -> 019443			COMPL. DATE 10/12/1962			TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A					
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR														
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032														
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	120 #	188	-0-	68 B	-928	188	2	N	-0-					9
07	155 #	174	-0-	19 B	-909	161	2	N	12	11	1			10
08	155 #	184	-0-	29 B	-880	169	2	N	14	15	1			9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -340 CANCELLED UNDERAGE -> -540														
09	180 #	174	-0-	-6 B	-346	153	2	N	19	10	1			18
10	186 #	180	-0-	-6 B	-352	152	2	N	25	21	1			22
11	180 #	NO RPT	-0-	-180 B	-532			N	NO RPT					22
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313														
06	480 #	134	-0-	-346 B	-2613	134	2	N	-0-					228
07	248 #	88	-0-	-160 B	-2773	88	2	N	-0-					228
08	248 #	84	-0-	-164 B	-2937	84	2	N	-0-					228
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2017 CANCELLED UNDERAGE -> -920														
09	210 #	23	-0-	-187 B	-2204	23	2	N	-0-					228
10	186 #	558	-0-	372 B	-1832	558	2	N	-0-					228
11	120 #	NO RPT	-0-	-120 B	-1952			N	NO RPT					228
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255														
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133														
06	90 #	66	-0-	-24 B	-198	66	3	Y	-0-					-0-
07	62 #	3	-0-	-59 B	-257	3	3	Y	-0-					-0-
08	62 #	81	-0-	19 B	-238	81	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -208 CANCELLED UNDERAGE -> -30														
09	60 #	52	-0-	-8 B	-216	52	3	Y	-0-					-0-
10	62 #	82	-0-	20 B	-196	82	3	Y	-0-					-0-
11	90 #	72	-0-	-18 B	-214	72	3	Y	-0-					-0-
CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480														
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A														
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT					-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232														
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A														
06	1170 #	1117	-0-	-53 B	-2742	1117	3	N	-0-					-0-
07	1209 #	313	-0-	-896 B	-3638	313	3	N	-0-					-0-
08	1209 #	-0-	-0-	-1209 B	-4847			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3996 CANCELLED UNDERAGE -> -851														
09	1170 #	-0-	-0-	-1170 B	-5166			N	-0-					-0-
10	1147 #	-0-	-0-	-1147 B	-6313			N	-0-					-0-
11	1110 #	-0-	-0-	-1110 B	-7423			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR												
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232												
EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1920 #	1231	-0-	-689 B	-4371	1231	3		N	-0-		-0-
07	2015 #	712	-0-	-1303 B	-5674	712	3		N	-0-		-0-
08	2015 #	1445	-0-	-570 B	-6244	1445	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-5198	CANCELLED UNDERAGE	->	-1046						
09	1950 #	271	-0-	-1679 B	-6877	271	3		N	-0-		-0-
10	1271 #	2051	-0-	780 B	-6097	2051	3		N	-0-		-0-
11	1410 #	1895	-0-	485 B	-5612	1895	3		N	-0-		-0-
NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A												
06	12390 #	10272	-0-	-2118 B	-39421	10272	3		Y	-0-		-0-
07	13361 #	787	-0-	-12574 B	-51995	787	3		Y	-0-		-0-
08	13361 #	9111	-0-	-4250 B	-56245	9111	3		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-37408	CANCELLED UNDERAGE	->	-18837						
09	12930 #	1543	-0-	-11387 B	-48795	1543	3		Y	-0-		-0-
10	10602 #	14179	-0-	3577 B	-45218	14179	3		Y	-0-		-0-
11	10260 #	509	-0-	-9751 B	-54969	509	3		Y	-0-		-0-
ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A												
06	450 #	468	-0-	18 B	-215	468	3		Y	-0-		-0-
07	465 #	152	-0-	-313 B	-528	152	3		Y	-0-		-0-
08	465 #	351	-0-	-114 B	-642	351	3		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-642									
09	450 #	468	-0-	18 B	-624	468	3		Y	-0-		-0-
10	465 #	495	-0-	30 B	-594	495	3		Y	-0-		-0-
11	450 #	509	-0-	59 B	-535	509	3		Y	-0-		-0-
UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR														
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232														
UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005														
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
FDL OPERATING, LLC 263924														
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
OXY USA WTP LP 630555														
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
RCI, L.L.C. 695711														
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A														
06	690 #	541	-0-	-149 B	-1129	541	2			N	-0-			-0-
07	589 #	590	-0-	1 B	-1128	590	2			N	-0-			-0-
08	589 #	628	-0-	39 B	-1089	628	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -648 CANCELLED UNDERAGE -> -441														
09	570 #	618	-0-	48 B	-600	618	2			N	-0-			-0-
10	589 #	665	-0-	76 B	-524	665	2			N	-0-			-0-
11	600 #	648	-0-	48 B	-476	648	2			N	-0-			-0-
DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154														
06	144 R	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-			-0-
07	157 R	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-			-0-
08	168 R	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	164 R	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-			-0-
*10	177 R	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-			-0-
*11	173 R	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR													
RCI, L.L.C. //CONT.// 695711													
DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 #	38	-0-	-22 B	-130	38	2		N	-0-			-0-
07	31 #	39	-0-	8 B	-122	39	2		N	-0-			-0-
08	31 #	42	-0-	11 B	-111	42	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-94	CANCELLED UNDERAGE ->	-17							
09	30 #	41	-0-	11 B	-83	41	2		N	-0-			-0-
10	31 #	44	-0-	13 B	-70	44	2		N	-0-			-0-
11	30 #	43	-0-	13 B	-57	43	2		N	-0-			-0-
SATANTA OIL COMPANY 748744													
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A													
06	1320 #	1517	-0-	197 B	-2575	1517	3		N	-0-			-0-
07	1426 #	315	-0-	-1111 B	-3686	315	3		N	-0-			-0-
08	1426 #	1844	-0-	418 B	-3268	1844	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-2175	CANCELLED UNDERAGE ->	-1093							
09	1530 #	885	-0-	-645 B	-2820	885	3		N	-0-			-0-
10	1581 #	1660	-0-	79 B	-2741	1660	3		N	-0-			-0-
11	1650 #	1378	-0-	-272 B	-3013	1378	3		N	-0-			-0-
UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A													
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-60				N	-0-			165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-60				N	-0-			165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-60				N	-0-			165
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-60							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			165
SUNDOWN ENERGY LP 829482													
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES)			35659 625		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR						
AGHORN OPERATING, INC.			008716												
WEST GOLDSMITH UNIT			WELL #: 1301		RRCID -> 019921		COMPL. DATE 06/15/1938		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PETROPLEX ENERGY INC.			660886												
OHIO-SLATOR			WELL #: 1		RRCID -> 020951		COMPL. DATE 10/02/1959		TOTAL DEPTH 6600		PERF. N/A				
06	0 #	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PHILLIPS TXL "E"			WELL #: 1		RRCID -> 290480		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 4377		PERF. 4194 - 4338				
06	300 #	162	-0-	-138	-0-	162	3				N	-0-			-0-
07	310 #	93	-0-	-217	-0-	93	3				N	-0-			-0-
08	310 #	96	-0-	-214	-0-	96	3				N	-0-			-0-
09	300 #	44	-0-	-256	-0-	44	3				N	-0-			-0-
10	310 #	122	-0-	-188	-0-	122	3				N	-0-			-0-
11	300 #	54	-0-	-246	-0-	54	3				N	-0-			-0-
WALSH & WATTS, INC.			895060												
TXL "J"			WELL #: 3		RRCID -> 046983		COMPL. DATE 09/09/1969		TOTAL DEPTH 5878		PERF. N/A				
06	270 #	246	-0-	-24	-0-	246	2				N	-0-			34
07	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2				N	-0-			34
08	248 #	244	-0-	-4	-0-	244	2				N	-0-			34
09	240 #	239	-0-	-1	-0-	239	2				N	-0-			34
10	248 #	69	-0-	-179	-0-	69	2				N	-0-			34
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-			34
GOMEZ (ATOKA)			35708 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY			257062												
GOMEZ SOUTH UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 230686		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 22158		PERF.16116 - 16534				
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3				N	-0-			-0-
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3				N	-0-			-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3				N	-0-			-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3				N	-0-			-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3				N	-0-			-0-
*11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3				N	-0-			-0-
SVEN PERMIAN, LLC			831420												
FORT STOCKTON UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 146696		COMPL. DATE 06/20/1993		TOTAL DEPTH 22765		PERF.17352 - 17372				
06	1470 N	859	-0-	-611	-0-	859	2				N	-0-			-0-
07	1519 N	1492	-0-	-27	-0-	1492	2				N	-0-			-0-
08	1519 N	870	-0-	-649	-0-	870	2				N	-0-			-0-
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2				N	-0-			-0-
10	1488 N	1422	-0-	-66	-0-	1422	2				N	-0-			-0-
*11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2				N	-0-			-0-

GOMEZ (DELAWARE)				35708 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
APACHE CORPORATION				027200												
TYRRELL ESTATE				WELL #:	1A	RRCID ->	116051	COMPL. DATE	03/12/1985	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4897 -	5331			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS * UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2020 - WELL PLUGGED 4-16-2020																
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC				694704												
DEWITT, BILL				WELL #:	1D	RRCID ->	290119	COMPL. DATE	03/11/2019	TOTAL DEPTH	10364	PERF. 5000 -	5322			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GOMEZ (DEVONIAN)				35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862												
NEAL, ROXIE				WELL #:	1	RRCID ->	128198	COMPL. DATE	08/24/1988	TOTAL DEPTH	22683	PERF.17959 -	22423			
06	5220 X	5177	-0-	-43	-0-	5177	2					N	-0-			-0-
07	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2					N	-0-			-0-
08	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2					N	-0-			-0-
09	5190 X	4921	-0-	-269	-0-	4921	2					N	-0-			-0-
10	5673 X	4995	-0-	-678	-0-	4995	2					N	-0-			-0-
11	5490 X	4728	-0-	-762	-0-	4728	2					N	-0-			-0-
J.F. MOORE UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	147380	COMPL. DATE	10/27/1993	TOTAL DEPTH	21654	PERF.17056 -	17280			
06	11940 X	10503	-0-	-1437	-0-	10503	2					N	-0-			-0-
07	12338 X	11169	-0-	-1169	-0-	11169	2					N	-0-			-0-
08	12338 X	11550	-0-	-788	-0-	11550	2					N	-0-			-0-
09	11460 X	10743	-0-	-717	-0-	10743	2					N	-0-			-0-
10	11842 X	11364	-0-	-478	-0-	11364	2					N	-0-			-0-
11	11190 X	9052	-0-	-2138	-0-	9052	2					N	-0-			-0-
PRICE ESTATE UNIT #1				WELL #:	3	RRCID ->	171060	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17030	PERF.16722 -	16886			
06	8850 X	6859	-0-	-1991	-0-	6859	2					N	-0-			-0-
07	9548 X	6005	-0-	-3543	-0-	6005	2					N	-0-			-0-
08	9548 X	6	-0-	-9542	-0-	6	2					N	-0-			-0-
09	9240 X	-0-	-0-	-9240	-0-							N	-0-			-0-
10	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-							N	-0-			-0-
11	6870 X	-0-	-0-	-6870	-0-							N	-0-			-0-
W. C. TYRRELL UNIT NO. 2				WELL #:	2	RRCID ->	180130	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	17270	PERF.16938 -	17010			
06	1440 N	990	-0-	-450	-0-	990	2					N	-0-			-0-
07	1085 N	972	-0-	-113	-0-	972	2					N	-0-			-0-
08	1085 N	917	-0-	-168	-0-	917	2					N	-0-			-0-
09	990 N	861	-0-	-129	-0-	861	2					N	-0-			-0-
10	961 N	849	-0-	-112	-0-	849	2					N	-0-			-0-
11	900 N	752	-0-	-148	-0-	752	2					N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN)			//CONT.//			35708 233	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			//CONT.//			147862												
PRICE, AUBREY			WELL #:			3	RRCID -> 183330			COMPL. DATE 01/10/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	10890 X	10467	-0-		-423	-0-		10467	2			N	-0-					-0-
07	12979 X	12979	-0-		-0-	-0-		12979	2			N	-0-					-0-
08	11253 X	8328	-0-		-2925	-0-		8328	2			N	-0-					-0-
09	11691 X	11691	-0-		-0-	-0-		11691	2			N	-0-					-0-
10	12755 X	12755	-0-		-0-	-0-		12755	2			N	-0-					-0-
*11	12860 X	12860	-0-		-0-	-0-		12860	2			N	-0-					-0-
P.B.M. UNIT						WELL #:	2	RRCID -> 188347			COMPL. DATE 02/08/2002			TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273				
06	24990 X	23304	-0-		-1686	-0-		23304	2			N	-0-					-0-
07	25699 X	19671	-0-		-6028	-0-		19671	2			N	-0-					-0-
08	26514 X	26514	-0-		-0-	-0-		26514	2			N	-0-					-0-
09	24870 X	23024	-0-		-1846	-0-		23024	2			N	-0-					-0-
10	25544 X	21254	-0-		-4290	-0-		21254	2			N	-0-					-0-
11	25650 X	22587	-0-		-3063	-0-		22587	2			N	-0-					-0-
PRICE ESTATE UNIT 1						WELL #:	5	RRCID -> 204065			COMPL. DATE 06/21/2011			TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400				
06	10290 X	8645	-0-		-1645	-0-		8645	2			N	-0-					-0-
07	10075 X	7424	-0-		-2651	-0-		7424	2			N	-0-					-0-
08	12679 X	10690	-0-		-1989	-0-		10690	2			N	-0-					-0-
09	12270 X	9343	-0-		-2927	-0-		9343	2			N	-0-					-0-
10	12679 X	8387	-0-		-4292	-0-		8387	2			N	-0-					-0-
11	10350 X	6381	-0-		-3969	-0-		6381	2			N	-0-					-0-
PALMER						WELL #:	3	RRCID -> 208603			COMPL. DATE 12/27/2004			TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917				
06	1082 N	1082	-0-		-0-	-0-		1082	3			N	-0-					-0-
07	1248 N	1248	-0-		-0-	-0-		1248	3			N	-0-					-0-
08	1116 N	861	-0-		-255	-0-		861	3			N	-0-					-0-
09	1764 N	1764	-0-		-0-	-0-		1764	3			N	-0-					-0-
10	1463 N	1463	-0-		-0-	-0-		1463	3			N	-0-					-0-
*11	1217 N	1217	-0-		-0-	-0-		1217	3			N	-0-					-0-
SOUTH GOMEZ UNIT						WELL #:	2	RRCID -> 213343			COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200				
06	12540 X	9888	-0-		-2652	-0-		9888	2			N	-0-					-0-
07	11594 X	9828	-0-		-1766	-0-		9828	2			N	-0-					-0-
08	11594 X	10317	-0-		-1277	-0-		10317	2			N	-0-					-0-
09	10560 X	9992	-0-		-568	-0-		9992	2			N	-0-					-0-
10	10695 X	10095	-0-		-600	-0-		10095	2			N	-0-					-0-
11	9990 X	8552	-0-		-1438	-0-		8552	2			N	-0-					-0-
SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5						WELL #:	1	RRCID -> 230081			COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502				
06	270 N	-0-	-0-		-270	-0-						N	-0-					-0-
07	62 N	54	-0-		-8	-0-		54	2			N	-0-					-0-
08	62 N	50	-0-		-12	-0-		50	2			N	-0-					-0-
09	1775 N	1775	-0-		-0-	-0-		1775	2			N	-0-					-0-
10	676 N	676	-0-		-0-	-0-		676	2			N	-0-					-0-
11	60 N	41	-0-		-19	-0-		41	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN)														
DIAMONDBACK E&P LLC														
NEAL, ROXIE														
WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
*11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-
EXTEX OPERATING COMPANY														
SIBLEY, EFFIE														
WELL #: 1 RRCID -> 064002 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A														
06	2670 N	2615	-0-	-55	-0-	2615	3			N	-0-			157
07	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-			157
08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-			157
09	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-			157
10	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-			157
*11	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-			157
GOMEZ UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845														
06	13232 X	13232	-0-	-0-	-0-	13232	3			N	-0-			-0-
07	11818 X	11818	-0-	-0-	-0-	11818	3			N	-0-			-0-
08	11989 X	11989	-0-	-0-	-0-	11989	3			N	-0-			-0-
09	10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	3			N	-0-			-0-
10	12684 X	12684	-0-	-0-	-0-	12684	3			N	-0-			-0-
*11	12563 X	12563	-0-	-0-	-0-	12563	3			N	-0-			-0-
GOMEZ SOUTH UNIT														
WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868														
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
GOMEZ UNIT														
WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396														
06	14340 X	12725	-0-	-1615	-0-	12725	3			N	-0-			-0-
07	14694 X	12762	-0-	-1932	-0-	12762	3			N	-0-			-0-
08	13857 X	12401	-0-	-1456	-0-	12401	3			N	-0-			-0-
09	13410 X	12010	-0-	-1400	-0-	12010	3			N	-0-			-0-
10	13671 X	10671	-0-	-3000	-0-	10671	3			N	-0-			-0-
11	12720 X	11188	-0-	-1532	-0-	11188	3			N	-0-			-0-
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.														
BAKER 84														
WELL #: 1 RRCID -> 242171 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445						
LHR GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 095315		COMPL. DATE 09/20/1981		TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MONGOOSE ENERGY, LLC				576512						
DIXEL RESOURCES INC UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 183070		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386	
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			-0-
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			-0-
*10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
XTO ENERGY INC.				945936						
EXXON FEE "L"		WELL #:		1	RRCID -> 109871		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730	
06	2400 N	2318	-0-	-82	-0-	2318	2			-0-
07	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			-0-
08	2387 N	1576	-0-	-811	-0-	1576	2			-0-
09	2310 N	377	-0-	-1933	-0-	377	2			-0-
10	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			-0-
*11	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			-0-
TURNER, FRED JR.		WELL #:		2H	RRCID -> 196011		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284	
06	13650 X	11764	-0-	-1886	-0-	11764	2			-0-
07	14105 X	9124	-0-	-4981	-0-	9124	2			-0-
08	14105 X	8189	-0-	-5916	-0-	8189	2			-0-
09	13650 X	1875	-0-	-11775	-0-	1875	2			-0-
10	13609 X	1847	-0-	-11762	-0-	1847	2			-0-
11	11760 X	2612	-0-	-9148	-0-	2612	2			-0-
GOMEZ (ELLENBURGER)				35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862						
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1		WELL #:		1	RRCID -> 031312		COMPL. DATE 06/10/1963		TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A	
06	33210 X	30168	-0-	-3042	-0-	30168	2			-0-
07	28334 X	26437	-0-	-1897	-0-	26437	2			-0-
08	35371 X	33525	-0-	-1846	-0-	33525	2			-0-
09	34230 X	31157	-0-	-3073	-0-	31157	2			-0-
10	35371 X	28604	-0-	-6767	-0-	28604	2			-0-
11	32430 X	26566	-0-	-5864	-0-	26566	2			-0-
TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 034557		COMPL. DATE 08/29/1964		TOTAL DEPTH 21794 PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//			35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			//CONT.//			147862												
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3			WELL #:			1	RRCID -> 037655			COMPL. DATE 11/22/1965			TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	23584 X	23584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23584	2			N	-0-					-0-
07	23436 X	20335	-0-	-3101	-0-	-0-	-0-	20335	2			N	-0-					-0-
08	24707 X	23367	-0-	-1340	-0-	-0-	-0-	23367	2			N	-0-					-0-
09	23910 X	23430	-0-	-480	-0-	-0-	-0-	23430	2			N	-0-					-0-
10	24707 X	23628	-0-	-1079	-0-	-0-	-0-	23628	2			N	-0-					-0-
11	23580 X	17663	-0-	-5917	-0-	-0-	-0-	17663	2			N	-0-					-0-
GRIFFIN, MARGARET T.			WELL #:			1	RRCID -> 050235			COMPL. DATE 12/08/1970			TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A					
06	28740 X	26963	-0-	-1777	-0-	-0-	-0-	26963	2			N	-0-					-0-
07	29698 X	27392	-0-	-2306	-0-	-0-	-0-	27392	2			N	-0-					-0-
08	29698 X	26975	-0-	-2723	-0-	-0-	-0-	26975	2			N	-0-					-0-
09	27270 X	25259	-0-	-2011	-0-	-0-	-0-	25259	2			N	-0-					-0-
10	28024 X	26088	-0-	-1936	-0-	-0-	-0-	26088	2			N	-0-					-0-
11	26970 X	24689	-0-	-2281	-0-	-0-	-0-	24689	2			N	-0-					-0-
NEAL, J. O. -21-			WELL #:			1	RRCID -> 050514			COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH 22342 PERF. 21140 - 22268				
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
08	1023 N	733	-0-	-290	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
MOORE, J. F. UNIT NO.1			WELL #:			2	RRCID -> 076125			COMPL. DATE 03/16/1978			TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A					
06	19680 X	18710	-0-	-970	-0-	-0-	-0-	18710	2			N	-0-					-0-
07	19809 X	19140	-0-	-669	-0-	-0-	-0-	19140	2			N	-0-					-0-
08	19809 X	19000	-0-	-809	-0-	-0-	-0-	19000	2			N	-0-					-0-
09	18870 X	18295	-0-	-575	-0-	-0-	-0-	18295	2			N	-0-					-0-
10	19437 X	18630	-0-	-807	-0-	-0-	-0-	18630	2			N	-0-					-0-
11	18720 X	17893	-0-	-827	-0-	-0-	-0-	17893	2			N	-0-					-0-
PRICE, AUBREY			WELL #:			2	RRCID -> 109402			COMPL. DATE 02/26/1984			TOTAL DEPTH 21889 PERF. 20930 - 21889					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PRICE ESTATE UNIT #1			WELL #:			2	RRCID -> 160056			COMPL. DATE 06/02/1996			TOTAL DEPTH 21230 PERF. 19800 - 21230					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FORT STOCKTON GAS UNIT # 6			WELL #:			2	RRCID -> 168624			COMPL. DATE 01/03/1998			TOTAL DEPTH 22074 PERF. 21878 - 22020					
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	150 N	91	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	150 N	98	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 040124 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A														
CNTY: PECOS														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	10534 X	10534	-0-	-0-	-0-	10534	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	13609 X	10764	-0-	-2845	-0-	10764	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	13609 X	9898	-0-	-3711	-0-	9898	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	13170 X	6131	-0-	-7039	-0-	6131	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	12741 X	7849	-0-	-4892	-0-	7849	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	10530 X	8312	-0-	-2218	-0-	8312	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TYRRELL, W. C. TRUST														
WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A														
06	31470 X	31407	-0-	-63	-0-	31407	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	32953 X	32396	-0-	-557	-0-	32396	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	32953 X	32153	-0-	-800	-0-	32153	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	32142 X	32142	-0-	-0-	-0-	32142	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	33688 X	33688	-0-	-0-	-0-	33688	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	31410 X	30516	-0-	-894	-0-	30516	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SOUTH GOMEZ UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A														
06	36600 X	33941	-0-	-2659	-0-	33941	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	37820 X	36150	-0-	-1670	-0-	36150	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	37820 X	35099	-0-	-2721	-0-	35099	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	37980 X	37980	-0-	-0-	-0-	37980	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	36735 X	34160	-0-	-2575	-0-	34160	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	34980 X	23854	-0-	-11126	-0-	23854	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A														
06	39205 X	39205	-0-	-0-	-0-	39205	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	39537 X	39537	-0-	-0-	-0-	39537	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	33716 X	33716	-0-	-0-	-0-	33716	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	40077 X	40077	-0-	-0-	-0-	40077	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	41143 X	41143	-0-	-0-	-0-	41143	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	37900 X	37900	-0-	-0-	-0-	37900	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A														
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	899 N	882	-0-	-17	-0-	882	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF. 19445 - 20825														
06	27085 X	27085	-0-	-0-	-0-	27085	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	27793 X	27793	-0-	-0-	-0-	27793	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	27398 X	27398	-0-	-0-	-0-	27398	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	26557 X	26557	-0-	-0-	-0-	26557	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	27172 X	27172	-0-	-0-	-0-	27172	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	26032 X	26032	-0-	-0-	-0-	26032	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL														
WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A														
06	660 N	590	-0-	-70	-0-	590	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	651 N	624	-0-	-27	-0-	624	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	620 N	464	-0-	-156	-0-	464	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	600 N	441	-0-	-159	-0-	441	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)													CNTY: PECOS							
CHEVRON U. S. A. INC.																				
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2																				
													//CONT.//	35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			
													//CONT.//	148113						
													WELL #:	1	RRCID -> 043303		COMPL. DATE 10/17/1967		TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
06		27630 X	27056	-0-	-574	-0-	27056	2		N	-0-				-0-					
07		28551 X	28204	-0-	-347	-0-	28204	2		N	-0-				-0-					
08		28551 X	27298	-0-	-1253	-0-	27298	2		N	-0-				-0-					
09		27300 X	26476	-0-	-824	-0-	26476	2		N	-0-				-0-					
10		28210 X	27205	-0-	-1005	-0-	27205	2		N	-0-				-0-					
11		27300 X	25004	-0-	-2296	-0-	25004	2		N	-0-				-0-					
BLACK-LEWIS GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID -> 043884		COMPL. DATE 04/01/1968		TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A	
06		3030 X	2569	-0-	-461	-0-	2569	2		N	-0-				-0-					
07		2914 X	2640	-0-	-274	-0-	2640	2		N	-0-				-0-					
08		2914 X	2622	-0-	-292	-0-	2622	2		N	-0-				-0-					
09		2730 X	2672	-0-	-58	-0-	2672	2		N	-0-				-0-					
10		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2		N	-0-				-0-					
*11		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2		N	-0-				-0-					
ABELL EAST UNIT													WELL #:	1	RRCID -> 044699		COMPL. DATE 01/05/1968		TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A	
06		14739 X	14739	-0-	-0-	-0-	14739	2		N	-0-				-0-					
07		13522 X	13522	-0-	-0-	-0-	13522	2		N	-0-				-0-					
08		13738 X	13738	-0-	-0-	-0-	13738	2		N	-0-				-0-					
09		14550 X	12762	-0-	-1788	-0-	12762	2		N	-0-				-0-					
10		15035 X	12678	-0-	-2357	-0-	12678	2		N	-0-				-0-					
11		14550 X	12150	-0-	-2400	-0-	12150	2		N	-0-				-0-					
-DD- GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID -> 046272		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 22824 PERF. 21548 - 22752	
06		990 N	522	-0-	-468	-0-	522	2		N	-0-				-0-					
07		930 N	585	-0-	-345	-0-	585	2		N	-0-				-0-					
08		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-				-0-					
09		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-				-0-					
10		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-				-0-					
*11		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-				-0-					
ABELL WEST UNIT													WELL #:	1	RRCID -> 046274		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 22670 PERF. 21081 - 22636	
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-					
07		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-				-0-					
08		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-				-0-					
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-					
10		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-				-0-					
*11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-					
USM ET AL GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID -> 046275		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A	
06		62610 X	60334	-0-	-2276	-0-	60334	2		N	-0-				-0-					
07		64697 X	60637	-0-	-4060	-0-	60637	2		N	-0-				-0-					
08		65844 X	63367	-0-	-2477	-0-	63367	2		N	-0-				-0-					
09		63720 X	60561	-0-	-3159	-0-	60561	2		N	-0-				-0-					
10		65844 X	62625	-0-	-3219	-0-	62625	2		N	-0-				-0-					
11		61320 X	60572	-0-	-748	-0-	60572	2		N	-0-				-0-					
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1													WELL #:	1	RRCID -> 046277		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A	
06		5100 X	3269	-0-	-1831	-0-	3269	2		N	-0-				-0-					
07		5270 X	2765	-0-	-2505	-0-	2765	2		N	-0-				-0-					
08		5270 X	2782	-0-	-2488	-0-	2782	2		N	-0-				-0-					
09		4020 X	2471	-0-	-1549	-0-	2471	2		N	-0-				-0-					
10		3379 X	939	-0-	-2440	-0-	939	2		N	-0-				-0-					
11		3270 X	1906	-0-	-1364	-0-	1906	2		N	-0-				-0-					

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113														
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 046278		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 22775		PERF.21361 - 22705							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		390 N	195	-0-	-195	-0-		195 2			N	-0-						-0-
07		217 N	210	-0-	-7	-0-		210 2			N	-0-						-0-
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-		226 2			N	-0-						-0-
09		210 N	206	-0-	-4	-0-		206 2			N	-0-						-0-
10		217 N	172	-0-	-45	-0-		172 2			N	-0-						-0-
11		210 N	167	-0-	-43	-0-		167 2			N	-0-						-0-
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4		WELL #:		1	RRCID -> 046608		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 22545		PERF. N/A							
06		15840 X	13113	-0-	-2727	-0-		13113 2			N	-0-						-0-
07		16368 X	15218	-0-	-1150	-0-		15218 2			N	-0-						-0-
08		16368 X	11452	-0-	-4916	-0-		11452 2			N	-0-						-0-
09		15540 X	11447	-0-	-4093	-0-		11447 2			N	-0-						-0-
10		15221 X	11676	-0-	-3545	-0-		11676 2			N	-0-						-0-
11		14730 X	13603	-0-	-1127	-0-		13603 2			N	-0-						-0-
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1	RRCID -> 048124		COMPL. DATE 03/29/1970		TOTAL DEPTH 22660		PERF. N/A							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
BEM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 048852		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 22750		PERF. N/A							
06		28800 X	28449	-0-	-351	-0-		28449 2			N	-0-						-0-
07		29760 X	20686	-0-	-9074	-0-		20686 2			N	-0-						-0-
08		29760 X	21672	-0-	-8088	-0-		21672 2			N	-0-						-0-
09		28800 X	21159	-0-	-7641	-0-		21159 2			N	-0-						-0-
10		29760 X	24920	-0-	-4840	-0-		24920 2			N	-0-						-0-
11		28440 X	24319	-0-	-4121	-0-		24319 2			N	-0-						-0-
FOUNTAIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 049404		COMPL. DATE 11/08/1970		TOTAL DEPTH 21847		PERF. N/A							
06		36912 X	36912	-0-	-0-	-0-		36912 2			N	-0-						-0-
07		36244 X	36244	-0-	-0-	-0-		36244 2			N	-0-						-0-
08		38871 X	38871	-0-	-0-	-0-		38871 2			N	-0-						-0-
09		37126 X	37126	-0-	-0-	-0-		37126 2			N	-0-						-0-
10		37065 X	37065	-0-	-0-	-0-		37065 2			N	-0-						-0-
*11		36148 X	36148	-0-	-0-	-0-		36148 2			N	-0-						-0-
BENNETT, J. R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 049936		COMPL. DATE 02/09/1971		TOTAL DEPTH 22800		PERF.21754 - 22701							
06		25110 X	23512	-0-	-1598	-0-		23512 2			N	-0-						-0-
07		25916 X	23978	-0-	-1938	-0-		23978 2			N	-0-						-0-
08		25916 X	24748	-0-	-1168	-0-		24748 2			N	-0-						-0-
09		25020 X	22920	-0-	-2100	-0-		22920 2			N	-0-						-0-
10		25854 X	25214	-0-	-640	-0-		25214 2			N	-0-						-0-
11		23940 X	23375	-0-	-565	-0-		23375 2			N	-0-						-0-
RIGGS, E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 050985		COMPL. DATE 07/20/1971		TOTAL DEPTH 23050		PERF. N/A							
06		4950 X	4507	-0-	-443	-0-		4507 2			N	-0-						-0-
07		5115 X	4760	-0-	-355	-0-		4760 2			N	-0-						-0-
08		5115 X	4572	-0-	-543	-0-		4572 2			N	-0-						-0-
09		4770 X	4406	-0-	-364	-0-		4406 2			N	-0-						-0-
10		4929 X	4632	-0-	-297	-0-		4632 2			N	-0-						-0-
11		4620 X	4502	-0-	-118	-0-		4502 2			N	-0-						-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.// 35708 333			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS								
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																	
BAILEY, M. L. GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 052504			COMPL. DATE 04/29/1972			TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	13530 X	12880	-0-		-650	-0-		12880	2				N	-0-					-0-	
07	13642 X	13642	-0-		-0-	-0-		13642	2				N	-0-					-0-	
08	14725 X	14142	-0-		-583	-0-		14142	2				N	-0-					-0-	
09	14250 X	12872	-0-		-1378	-0-		12872	2				N	-0-					-0-	
10	14725 X	14545	-0-		-180	-0-		14545	2				N	-0-					-0-	
*11	13755 X	13755	-0-		-0-	-0-		13755	2				N	-0-					-0-	
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT					WELL #: 2			RRCID -> 053932			COMPL. DATE 07/20/1972			TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A						
06	1140 N	1101	-0-		-39	-0-		1101	2				N	-0-					-0-	
07	1178 N	1129	-0-		-49	-0-		1129	2				N	-0-					-0-	
08	1147 N	1125	-0-		-22	-0-		1125	2				N	-0-					-0-	
09	1110 N	1087	-0-		-23	-0-		1087	2				N	-0-					-0-	
10	1124 N	1124	-0-		-0-	-0-		1124	2				N	-0-					-0-	
11	1080 N	1080	-0-		-0-	-0-		1080	2				N	-0-					-0-	
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3					WELL #: 2			RRCID -> 058503			COMPL. DATE 04/15/1974			TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A						
06	860 N	860	-0-		-0-	-0-		860	2				N	-0-					-0-	
07	651 N	457	-0-		-194	-0-		457	2				N	-0-					-0-	
08	958 N	958	-0-		-0-	-0-		958	2				N	-0-					-0-	
09	870 N	532	-0-		-338	-0-		532	2				N	-0-					-0-	
10	480 N	480	-0-		-0-	-0-		480	2				N	-0-					-0-	
11	930 N	483	-0-		-447	-0-		483	2				N	-0-					-0-	
BROWN, E. T.					WELL #: 2			RRCID -> 103667			COMPL. DATE 12/29/1982			TOTAL DEPTH 22124 PERF. 21450 - 22124						
06	272 N	272	-0-		-0-	-0-		272	2				N	-0-					-0-	
07	341 N	167	-0-		-174	-0-		167	2				N	-0-					-0-	
08	384 N	384	-0-		-0-	-0-		384	2				N	-0-					-0-	
09	270 N	236	-0-		-34	-0-		236	2				N	-0-					-0-	
10	243 N	243	-0-		-0-	-0-		243	2				N	-0-					-0-	
11	360 N	85	-0-		-275	-0-		85	2				N	-0-					-0-	
CIMAREX ENERGY CO.					153438															
BILL DEWITT-PARKE					WELL #: 1			RRCID -> 048028			COMPL. DATE 03/27/1970			TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A						
06	109511 X	109511	-0-		-0-	-0-		109511	2				N	-0-					-0-	
07	114793 X	109772	-0-		-5021	-0-		109772	2				N	-0-					-0-	
08	114793 X	107585	-0-		-7208	-0-		107585	2				N	-0-					-0-	
09	111090 X	93237	-0-		-17853	-0-		93237	2				N	-0-					-0-	
10	114793 X	93245	-0-		-21548	-0-		93245	2				N	-0-					-0-	
11	109500 X	99769	-0-		-9731	-0-		99769	2				N	-0-					-0-	
PECOS COUNTY AIRPORT					WELL #: 1			RRCID -> 048583			COMPL. DATE 06/11/1970			TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A						
06	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	224 X	224	-0-		-0-	-0-		224	2				N	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	5 X	5	-0-		-0-	-0-		5	2				N	-0-					-0-	
10	217 X	-0-	-0-		-217	-0-							N	-0-					-0-	
11	210 X	-0-	-0-		-210	-0-							N	-0-					-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438						
PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #:		2	RRCID -> 050718		COMPL. DATE 06/21/1971		TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	10548 X	10548	-0-	-0-	-0-	10548 2				-0-
08	21383 X	21383	-0-	-0-	-0-	21383 2				-0-
09	10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	10988 2				-0-
10	10230 X	8153	-0-	-2077	-0-	8153 2				-0-
11	9900 X	8236	-0-	-1664	-0-	8236 2				-0-
DIAMONDBACK E&P LLC		217012								
HATCH, ETHEL		WELL #:		2	RRCID -> 168132		COMPL. DATE 12/27/1997		TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450	
06	270 N	206	-0-	-64	-0-	206 2				-0-
07	124 N	2	-0-	-122	-0-	2 2				-0-
08	93 N		-0-	-31	-0-	62 2				-0-
09	210 N	55	-0-	-155	-0-	55 2				-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					-0-
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058								
HATCH, ETHEL		WELL #:		1	RRCID -> 048361		COMPL. DATE 05/04/1970		TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LIGON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 050761		COMPL. DATE 12/29/1970		TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A	
06	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538 2				-0-
07	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 2				-0-
08	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652 2				-0-
09	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517 2				-0-
10	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613 2				-0-
*11	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488 2				-0-
DALCO-USM		WELL #:		1A	RRCID -> 138901		COMPL. DATE 10/02/1991		TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650	
06	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	7392 2				-0-
07	7161 X	6898	-0-	-263	-0-	6898 2				-0-
08	7161 X	6195	-0-	-966	-0-	6195 2				-0-
09	6930 X	6438	-0-	-492	-0-	6438 2				-0-
10	7161 X	6917	-0-	-244	-0-	6917 2				-0-
11	6930 X	6879	-0-	-51	-0-	6879 2				-0-
EXTEX OPERATING COMPANY		257062								
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES		WELL #:		2	RRCID -> 052301		COMPL. DATE 03/20/1972		TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A	
06	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815 3				-0-
07	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008 3				-0-
08	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858 3				-0-
09	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722 3				-0-
10	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735 3				-0-
11	2550 N	2496	-0-	-54	-0-	2496 3				-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)														
EXTEX OPERATING COMPANY														
GOMEZ SOUTH UNIT "3A"														
				//CONT.//	35708 333	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS
				//CONT.//	257062									
				WELL #:	1	RRCID -> 063632				COMPL. DATE 09/02/1975				TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3240 X	2616	-0-	-624	-0-		2616 3			N	-0-			-0-
07	2976 X	2567	-0-	-409	-0-		2567 3			N	-0-			-0-
08	2976 X	2632	-0-	-344	-0-		2632 3			N	-0-			-0-
09	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-		2550 3			N	-0-			-0-
10	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-		2983 3			N	-0-			-0-
11	2610 X	2470	-0-	-140	-0-		2470 3			N	-0-			-0-
GOMEZ SOUTH UNIT														
				WELL #:	1A	RRCID -> 080165				COMPL. DATE 11/02/1978				TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754
06	30 N	2	-0-	-28	-0-		2 3			N	-0-			-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-		167 3			N	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 3			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115 3			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
GORDY OIL COMPANY														
SABINE														
				WELL #:	317150 1	RRCID -> 087472				COMPL. DATE 09/24/1979				TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.														
NEAL, J. O.														
				WELL #:	426961 1	RRCID -> 047026				COMPL. DATE 07/31/1969				TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A
06	60 N	49	-0-	-11	-0-		49 2			N	-0-			-0-
07	62 N	7	-0-	-55	-0-		7 2			N	-0-			-0-
08	62 N	8	-0-	-54	-0-		8 2			N	-0-			-0-
09	60 N	24	-0-	-36	-0-		24 2			N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2			N	-0-			-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
TYRRELL, W. C.														
				WELL #:	1	RRCID -> 050565				COMPL. DATE 06/03/1971				TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A
06	11374 X	11374	-0-	-0-	-0-		11374 2			N	-0-			-0-
07	10912 X	10700	-0-	-212	-0-		10700 2			N	-0-			-0-
08	10912 X	10517	-0-	-395	-0-		10517 2			N	-0-			-0-
09	10560 X	10138	-0-	-422	-0-		10138 2			N	-0-			-0-
10	10912 X	10482	-0-	-430	-0-		10482 2			N	-0-			-0-
11	10560 X	10076	-0-	-484	-0-		10076 2			N	-0-			-0-
GOMEZ S.W.D.														
				WELL #:	1	RRCID -> 055850				COMPL. DATE 09/07/1972				TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//	35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.			483440						
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES		WELL #:	1	RRCID -> 052369		COMPL. DATE 11/13/1974		TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

SPEARS GAS UNIT 2		WELL #:	1	RRCID -> 056037		COMPL. DATE 05/25/1973		TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

MONGOOSE ENERGY, LLC			576512						
BUTZ GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 044500		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 22263 PERF. 20784 - 22162	
06	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	16318 3	N	-0-
07	16734	X	16734	-0-	-0-	-0-	16734 3	N	-0-
08	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-	16544 3	N	-0-
09	15921	X	15921	-0-	-0-	-0-	15921 3	N	-0-
*10	24923	X	24923	-0-	-0-	-0-	24923 3	N	-0-
11	13380	X	NO RPT	-0-	-13380	-0-		N	NO RPT

FORTSON -A-		WELL #:	2	RRCID -> 047916		COMPL. DATE 01/14/1970		TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A	
06	34078	X	34078	-0-	-0-	-0-	34078 3	N	-0-
07	33540	X	33540	-0-	-0-	-0-	33540 3	N	-0-
08	20274	X	18916	-0-	-1358	-0-	18916 3	N	-0-
09	30780	X	11344	-0-	-19436	-0-	11344 3	N	-0-
10	31806	X	9993	-0-	-21813	-0-	9993 3	N	-0-
11	30780	X	NO RPT	-0-	-30780	-0-		N	NO RPT

PRICE -L-		WELL #:	1	RRCID -> 048717		COMPL. DATE 06/22/1970		TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A	
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3	N	-0-
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-		N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671 3	N	-0-
*10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 3	N	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

FSOC-LEON		WELL #:	1	RRCID -> 049868		COMPL. DATE 06/22/1974		TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A	
06	8280	X	5047	-0-	-3233	-0-	5047 3	N	-0-
07	10447	X	4835	-0-	-5612	-0-	4835 3	N	-0-
08	10447	X	4528	-0-	-5919	-0-	4528 3	N	-0-
09	7560	X	4153	-0-	-3407	-0-	4153 3	N	-0-
10	6014	X	4041	-0-	-1973	-0-	4041 3	N	-0-
11	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-		N	NO RPT

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.// 576512														
PRICE-M		WELL #: 1		RRCID -> 049967		COMPL. DATE 01/26/1971		TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	235	-0-	235	235	235	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	359	-0-	359	594	359	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	594					N	NO RPT					-0-
WILLIAMS CC		WELL #: 1		RRCID -> 050239		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A								
06	25296 X	25296	-0-	-0-	-0-	25296	3			N	-0-					-0-
07	28427 X	21757	-0-	-6670	-0-	21757	3			N	-0-					-0-
08	28427 X	8082	-0-	-20345	-0-	8082	3			N	-0-					-0-
09	27510 X	10362	-0-	-17148	-0-	10362	3			N	-0-					-0-
10	28427 X	23850	-0-	-4577	-0-	23850	3			N	-0-					-0-
11	25290 X	NO RPT	-0-	-25290	-0-					N	NO RPT					-0-
ROONEY		WELL #: 1		RRCID -> 050955		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 22700 PERF. 21188 - 22622								
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RIGGS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051667		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A								
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 052367		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 22596 PERF. 21406 - 22043								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ELLYSON, F. J.		WELL #: 1		RRCID -> 054097		COMPL. DATE 12/09/1972		TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A								
06	38971 X	38971	-0-	-0-	-0-	38971	3			N	-0-					-0-
07	11098 X	8892	-0-	-2206	-0-	8892	3			N	-0-					-0-
08	11098 X	7612	-0-	-3486	-0-	7612	3			N	-0-					-0-
09	43500 X	7045	-0-	-36455	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
10	44950 X	7625	-0-	-37325	-0-	7625	3			N	-0-					-0-
11	38970 X	NO RPT	-0-	-38970	-0-					N	NO RPT					-0-
WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 056377		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 22745 PERF. 21921 - 22600								
06	2760 X	1729	-0-	-1031	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
07	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
08	2263 X	1688	-0-	-575	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
09	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	3			N	-0-					-0-
*10	36969 X	36969	-0-	-0-	-0-	36969	3			N	-0-					-0-
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)														CNTY: PECOS	
MONGOOSE ENERGY, LLC															
WALKER "A"															
				//CONT.//	35708 333	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	576512										
				WELL #:	1	RRCID -> 057250				COMPL. DATE 12/03/1973				TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3				N	-0-		-0-
07	899	N	777	-0-	-122	-0-	777	3				N	-0-		-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3				N	-0-		-0-
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3				N	-0-		-0-
*10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3				N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WALKER "A"				WELL #:	2	RRCID -> 059626				COMPL. DATE 09/10/1974				TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ELLYSON, F. J.				WELL #:	2	RRCID -> 078902				COMPL. DATE 10/02/1978				TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC				694704											
TOMAHAWK				WELL #:	1	RRCID -> 160447				COMPL. DATE 01/25/2021				TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470											
NEAL, ROXIE				WELL #:	1	RRCID -> 088763				COMPL. DATE 07/18/1980				TOTAL DEPTH 22172 PERF. 21730 - 22170	
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	86	3	62	9	N	56	169	1	127
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	57	3	39	9	N	35			162
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	144	3	58	9	N	53	126	1	89
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	95	3	84	9	N	76			165
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	80	3	84	9	N	76	172	1	69
11	210	N	104	-0-	-106	-0-	35	3	69	9	N	63			132
SVEN PERMIAN, LLC				831420											
WINFIELD, THEO ET AL -D-				WELL #:	1	RRCID -> 051612				COMPL. DATE 11/03/1971				TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS									
SVEN PERMIAN, LLC			//CONT.//		831420															
SEVEN -D- GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 057501		COMPL. DATE 12/14/1973		TOTAL DEPTH 22750		PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.					945581															
PRICE -B-					WELL #:		2	RRCID -> 057529		COMPL. DATE 11/10/1973		TOTAL DEPTH 22610		PERF. N/A						
06		570 N	350	-0-	-220	-0-	350 2					N	-0-						-0-	
07		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2					N	-0-						-0-	
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2					N	-0-						-0-	
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-						N	NO RPT						-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-						N	NO RPT						-0-	
XTO ENERGY INC.					945936															
WILLBANKS, HENRY					WELL #:		10	RRCID -> 031849		COMPL. DATE 05/20/1965		TOTAL DEPTH 20931		PERF. N/A						
06		76050 X	59183	-0-	-16867	-0-	59183 2					N	-0-						-0-	
07		71083 X	68747	-0-	-2336	-0-	68747 2					N	-0-						-0-	
08		71083 X	54466	-0-	-16617	-0-	54466 2					N	-0-						-0-	
09		69071 X	69071	-0-	-0-	-0-	69071 2					N	-0-						-0-	
10		69316 X	68522	-0-	-794	-0-	68522 2					N	-0-						-0-	
11		66540 X	47133	-0-	-19407	-0-	47133 2					N	-0-						-0-	
BENNETT, J. R.					WELL #:		3	RRCID -> 037654		COMPL. DATE 12/10/1965		TOTAL DEPTH 20875		PERF. N/A						
06		97830 X	77369	-0-	-20461	-0-	77369 2					N	-0-						-0-	
07		91160 X	91160	-0-	-0-	-0-	91160 2					N	-0-						-0-	
08		89373 X	72280	-0-	-17093	-0-	72280 2					N	-0-						-0-	
09		88537 X	88537	-0-	-0-	-0-	88537 2					N	-0-						-0-	
10		91171 X	63713	-0-	-27458	-0-	63713 2					N	-0-						-0-	
11		88230 X	54189	-0-	-34041	-0-	54189 2					N	-0-						-0-	
TURNER, FRED JR.					WELL #:		10	RRCID -> 038664		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 21571		PERF. 19814 - 21308						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D-					WELL #:		17	RRCID -> 040125		COMPL. DATE 08/05/1966		TOTAL DEPTH 21349		PERF. N/A						
06		33120 X	31319	-0-	-1801	-0-	31319 2					N	-0-						-0-	
07		34331 X	34331	-0-	-0-	-0-	34331 2					N	-0-						-0-	
08		34658 X	30792	-0-	-3866	-0-	30792 2					N	-0-						-0-	
09		33986 X	33986	-0-	-0-	-0-	33986 2					N	-0-						-0-	
10		35019 X	35019	-0-	-0-	-0-	35019 2					N	-0-						-0-	
11		33210 X	25586	-0-	-7624	-0-	25586 2					N	-0-						-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)														
XTO ENERGY INC.														
GOMEZ GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
GOMEZ GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A														
06	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2		N	-0-			-0-	
07	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2		N	-0-			-0-	
08	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2		N	-0-			-0-	
09	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2		N	-0-			-0-	
10	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2		N	-0-			-0-	
*11	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2		N	-0-			-0-	
NEAL, ROXIE														
WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A														
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		N	-0-			-0-	
07	1271 N	1079	-0-	-192	-0-	1079	3		N	-0-			-0-	
08	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1059	3		N	-0-			-0-	
09	1230 N	912	-0-	-318	-0-	912	3		N	-0-			-0-	
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3		N	-0-			-0-	
11	1020 N	413	-0-	-607	-0-	413	3		N	-0-			-0-	
GOMEZ GAS UNIT NO. 4														
WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
GOMEZ GAS UNIT NO. 3														
WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A														
06	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2		N	-0-			-0-	
07	2201 N	2053	-0-	-148	-0-	2053	2		N	-0-			-0-	
08	2170 N	1615	-0-	-555	-0-	1615	2		N	-0-			-0-	
09	2160 N	1883	-0-	-277	-0-	1883	2		N	-0-			-0-	
10	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		N	-0-			-0-	
11	1560 N	1262	-0-	-298	-0-	1262	2		N	-0-			-0-	
GOMEZ GAS UNIT NO. 5														
WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A														
06	20670 X	16438	-0-	-4232	-0-	16438	2		N	-0-			-0-	
07	21391 X	21391	-0-	-0-	-0-	21391	2		N	-0-			-0-	
08	21359 X	21240	-0-	-119	-0-	21240	2		N	-0-			-0-	
09	20670 X	20449	-0-	-221	-0-	20449	2		N	-0-			-0-	
10	21359 X	21056	-0-	-303	-0-	21056	2		N	-0-			-0-	
11	20670 X	20333	-0-	-337	-0-	20333	2		N	-0-			-0-	
GOMEZ GAS UNIT NO. 7														
WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
GOMEZ GAS UNIT NO. 8		WELL #:		1	RRCID -> 048330		COMPL. DATE 05/05/1970		TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	96270 X	75669	-0-	-20601	-0-	75669 3		N	-0-	-0-
07	94333 X	94333	-0-	-0-	-0-	94333 3		N	-0-	-0-
08	93806 X	85236	-0-	-8570	-0-	85236 3		N	-0-	-0-
09	90780 X	87348	-0-	-3432	-0-	87348 3		N	-0-	-0-
10	94333 X	87925	-0-	-6408	-0-	87925 3		N	-0-	-0-
11	91290 X	53576	-0-	-37714	-0-	53576 3		N	-0-	-0-
GOMEZ-DALCO UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 048542		COMPL. DATE 06/08/1970		TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A	
06	480 N	422	-0-	-58	-0-	422 3		N	-0-	-0-
07	558 N	474	-0-	-84	-0-	474 3		N	-0-	-0-
08	558 N	374	-0-	-184	-0-	374 3		N	-0-	-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-	-0-
10	465 N	405	-0-	-60	-0-	405 3		N	-0-	-0-
11	360 N	274	-0-	-86	-0-	274 3		N	-0-	-0-
PRICE -A-		WELL #:		1	RRCID -> 049654		COMPL. DATE 10/12/1970		TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A	
06	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1248 3	6 9	N	5	-0-
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	7	-0-
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	7 8	-0-
09	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			N		-0-
10	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			N		-0-
11	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			N		-0-
REED /SECTION 1/		WELL #:		1	RRCID -> 053552		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A	
06	510 N	493	-0-	-17	-0-	493 3		N	-0-	-0-
07	589 N	485	-0-	-104	-0-	485 3		N	-0-	-0-
08	527 N	477	-0-	-50	-0-	477 3		N	-0-	-0-
09	480 N	436	-0-	-44	-0-	436 3		N	-0-	-0-
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	494 3		N	-0-	-0-
11	450 N	428	-0-	-22	-0-	428 3		N	-0-	-0-
GILMORE, V.		WELL #:		1	RRCID -> 063757		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
GILMORE, V.		WELL #:		2	RRCID -> 069784		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A	
06	20850 X	20716	-0-	-134	-0-	20716 2		N	-0-	-0-
07	21545 X	20897	-0-	-648	-0-	20897 2		N	-0-	-0-
08	21142 X	20866	-0-	-276	-0-	20866 2		N	-0-	-0-
09	20730 X	20554	-0-	-176	-0-	20554 2		N	-0-	-0-
10	21473 X	21473	-0-	-0-	-0-	21473 2		N	-0-	-0-
11	20730 X	20107	-0-	-623	-0-	20107 2		N	-0-	-0-
GOMEZ DALCO UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 102124		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH 22635 PERF. 21311 - 22525	
06	8070 X	6073	-0-	-1997	-0-	6073 3		N	-0-	-0-
07	6758 X	6190	-0-	-568	-0-	6190 3		N	-0-	-0-
08	6448 X	6012	-0-	-436	-0-	6012 3		N	-0-	-0-
09	6120 X	5747	-0-	-373	-0-	5747 3		N	-0-	-0-
10	6324 X	6067	-0-	-257	-0-	6067 3		N	-0-	-0-
11	6060 X	6012	-0-	-48	-0-	6012 3		N	-0-	-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)										35708 347	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.										148113						
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9										WELL #:	1	RRCID -> 059591	COMPL. DATE 09/12/1974	TOTAL DEPTH 22550	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5310 X	4992	-0-	-318	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
07	5363 X	5097	-0-	-266	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
08	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
09	5190 X	4796	-0-	-394	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
10	5239 X	4969	-0-	-270	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
11	5280 X	4716	-0-	-564	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3										WELL #:	1	RRCID -> 060004	COMPL. DATE 09/28/1974	TOTAL DEPTH 22412	PERF. N/A	
06	19890 X	18662	-0-	-1228	-0-	18662	2			N	-0-					-0-
07	20119 X	17834	-0-	-2285	-0-	17834	2			N	-0-					-0-
08	21615 X	21615	-0-	-0-	-0-	21615	2			N	-0-					-0-
09	19959 X	19959	-0-	-0-	-0-	19959	2			N	-0-					-0-
10	20522 X	20522	-0-	-0-	-0-	20522	2			N	-0-					-0-
11	20490 X	19355	-0-	-1135	-0-	19355	2			N	-0-					-0-
LITTLE MEXICO										WELL #:	1R	RRCID -> 105246	COMPL. DATE 11/20/1982	TOTAL DEPTH 18550	PERF.18302 - 18339	
06	4950 X	4744	-0-	-206	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
07	5115 X	2186	-0-	-2929	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
08	5115 X	1929	-0-	-3186	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
09	4740 X	95	-0-	-4645	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	4898 X	94	-0-	-4804	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	4740 X	111	-0-	-4629	-0-	111	2			N	-0-					-0-
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1										WELL #:	2	RRCID -> 186968	COMPL. DATE 05/15/2001	TOTAL DEPTH 18853	PERF.18490 - 18517	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CIMAREX ENERGY CO.										153438						
DEWITT-PARKE, BILL										WELL #:	2	RRCID -> 095831	COMPL. DATE 10/22/1981	TOTAL DEPTH 19020	PERF.18933 - 18954	
06	17700 X	-0-	-0-	-17700	-0-					N	-0-					-0-
07	18290 X	12953	-0-	-5337	-0-	12953	2			N	-0-					-0-
08	21317 X	21317	-0-	-0-	-0-	21317	2			N	-0-					-0-
09	20978 X	20978	-0-	-0-	-0-	20978	2			N	-0-					-0-
10	17122 X	17122	-0-	-0-	-0-	17122	2			N	-0-					-0-
11	17700 X	11110	-0-	-6590	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP										495445						
LHR GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 213727	COMPL. DATE 01/03/2006	TOTAL DEPTH 21903	PERF.18190 - 18250	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)				//CONT.//	35708 347	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS					
OXY USA INC.					630591														
R. M. GAS UNIT "C"				WELL #:	1	RRCID -> 131298		COMPL. DATE 03/05/1989		TOTAL DEPTH 23006		PERF.19234 - 19272							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GOMEZ (WOLFCAMP)					35708 666	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION					003125														
MAY, JOHN				WELL #:	1	RRCID -> 070773		COMPL. DATE 10/25/1976		TOTAL DEPTH 11150		PERF. N/A							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MAY, JOHN				WELL #:	2	RRCID -> 070875		COMPL. DATE 02/24/1977		TOTAL DEPTH 11180		PERF. N/A							
06	990 N	852	-0-	-138	-0-	828	3	24	9	Y	22	163	1					207	
07	1023 N	840	-0-	-183	-0-	840	3			Y	-0-	162	1					45	
08	837 N	779	-0-	-58	-0-	779	3			Y	-0-							45	
09	840 N	731	-0-	-109	-0-	731	3			Y	-0-							45	
*10	837 N	690	-0-	-147	-0-	690	3			Y	-0-							45	
11	750 N	682	-0-	-68	-0-	682	3			Y	-0-							44	
MAY, JOHN				WELL #:	4	RRCID -> 072772		COMPL. DATE 08/12/1977		TOTAL DEPTH 11175		PERF. N/A							
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-							160	
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-							160	
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-							160	
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-							160	
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-							160	
11	1110 N	1018	-0-	-92	-0-	1018	3			Y	-0-							160	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.					147862														
GOMEZ WEST UNIT NO. 2				WELL #:	2	RRCID -> 066378		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 11185		PERF.10883 - 11185							
06	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			Y	-0-							21	
07	4774 X	4663	-0-	-111	-0-	4637	2	26	9	Y	24							45	
08	4774 X	4435	-0-	-339	-0-	4406	2	29	9	Y	26							71	
09	4620 X	3408	-0-	-1212	-0-	3406	2	2	9	Y	2							73	
10	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5193	2	18	9	Y	16							89	
11	4500 X	3995	-0-	-505	-0-	3995	2			Y	-0-							89	
GOMEZ WEST UNIT NO. 2				WELL #:	3	RRCID -> 067280		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 11140		PERF.10830 - 11140							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	

GOMEZ (WOLFCAMP)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
GOMEZ WEST UNIT NO. 2														
WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.														
MENDEL ESTATE 36														
WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960														
06	8940 X	6502	-0-	-2438	-0-	6360	3	142	9	Y	129	176	1	221
07	9238 X	6663	-0-	-2575	-0-	6512	3	151	9	Y	137	173	1	185
08	9238 X	6356	-0-	-2882	-0-	6236	3	120	9	Y	109	175	1	119
09	7770 X	4139	-0-	-3631	-0-	4032	3	107	9	Y	97			216
10	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	7915	3	145	9	Y	132	174	1	174
11	6510 X	5651	-0-	-859	-0-	5479	3	172	9	Y	156	184	1	146

MENDEL ESTATE 36														
WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

PECOS D FEE														
WELL #: 1 RRCID -> 281776 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601														
06	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	3				Y	-0-		-0-
07	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3				Y	-0-		-0-
08	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3				Y	-0-		-0-
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	3				Y	-0-		-0-
10	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3				Y	-0-		-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-		-0-

MENDEL ESTATE -36-														
WELL #: 4 RRCID -> 281782 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931														
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3				Y	-0-		-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3				Y	-0-		-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3				Y	-0-		-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3				Y	-0-		-0-
10	155 N	9	-0-	-146	-0-	9	3				Y	-0-		-0-
11	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	3				Y	-0-		-0-

MENDEL ESTATE -36-														
WELL #: 1 RRCID -> 281809 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064														
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3				Y	-0-		-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3				Y	-0-		-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3				Y	-0-		-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3				Y	-0-		-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3				Y	-0-		-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3				Y	-0-		-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)			//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
EXTX OPERATING COMPANY					257062														
SIBLEY, EFFIE			WELL #:		2	RRCID -> 069503			COMPL. DATE 12/23/1976			TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SIBLEY, EFFIE			WELL #:		4	RRCID -> 072678			COMPL. DATE 08/17/1977			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10735 - 10824							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SIBLEY, EFFIE			WELL #:		5	RRCID -> 074912			COMPL. DATE 12/10/1977			TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.			483440																
GOMEZ WEST GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 236280			COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 22820 PERF. 16421 - 16983							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL)			35708 667		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862																
NEAL, J. O. 21			WELL #:		2	RRCID -> 184042			COMPL. DATE 04/06/2001			TOTAL DEPTH 15631 PERF. 15455 - 15561							
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-					-0-	
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	-0-		2	3			N	-0-					-0-	
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-		94	3			N	-0-					-0-	
XTO ENERGY INC.			945936																
DUNLAP, OPHAL 18			WELL #:		1	RRCID -> 192197			COMPL. DATE 04/28/2004			TOTAL DEPTH 15695 PERF. 15038 - 15598							
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	-0-		1578	3			N	-0-					-0-	
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-		1402	3			N	-0-					-0-	
08	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	-0-		2323	3			N	-0-					-0-	
09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	-0-		1885	3			N	-0-					-0-	
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	-0-		2078	3			N	-0-					-0-	
*11	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	-0-		1967	3			N	-0-					-0-	

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)				35708 670		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PECOS						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113														
PECOS -J- FEE				WELL #: 2		RRCID -> 283589		COMPL. DATE 11/17/1984		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10973 - 11022						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	30 N		25	-0-	-5 B	-0-			25	3		Y	-0-					62
07	31 N		-0-	-0-	-31 B	-0-						Y	-0-					62
08	31 N		-0-	-0-	-31 B	-0-						Y	-0-					62
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	30 N		3	-0-	-27 B	-0-			3	3		Y	-0-	62	1			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
*11	6 N		6	-0-	-0- B	-0-			6	3		Y	-0-					15

PECOS -J- FEE				WELL #: 1A		RRCID -> 283599		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10941 - 11052						
06	150 N		122	-0-	-28 B	-0-			122	3		Y	-0-					-0-
07	170 N		170	-0-	-0- B	-0-			170	3		Y	-0-					-0-
08	171 N		171	-0-	-0- B	-0-			171	3		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	144 N		144	-0-	-0- B	-0-			144	3		Y	-0-					-0-
10	112 N		3	-0-	-109 B	-0-			3	3		Y	-0-					-0-
11	180 N		119	-0-	-61 B	-0-			119	3		Y	-0-					-0-

PECOS -J- FEE				WELL #: 5		RRCID -> 290317		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10848 - 10860						
06	120 N		105	-0-	-15 B	-116		105	3			N	-0-					66
07	62 N		70	-0-	8 B	-108		70	3			N	-0-					66
08	31 N		-0-	-0-	-31 B	-108						N	-0-					66
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-51	CANCELLED UNDERAGE ->	-57												
09	135 N		186	-0-	51 B	-0-		69	3	117	9	N	106	92	1			80
10	106 N		106	-0-	-0- B	-0-		72	3	34	9	N	31					111
*11	108 N		108	-0-	-0- B	-0-		108	3			N	-0-					89

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635														
MENDEL ESTATE				WELL #: 2034		RRCID -> 083934		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 11227		PERF.11058 - 11085						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

GOMEZ, N. (DEVONIAN)				35710 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS						
O'NEILL PROPERTIES, LTD.				623700														
RAYMAL EAGLE				WELL #: 1		RRCID -> 076352		COMPL. DATE 02/02/1978		TOTAL DEPTH 22760		PERF.18900 - 19053						
06	18990 #	18926	-0-	-64	-0-	18926	3					N	-0-					-0-
07	19665 R	19665	-0-	-0-	-0-	19665	3					N	-0-					-0-
08	19893 R	19893	-0-	-0-	-0-	19893	3					N	-0-					-0-
09	19454 R	19454	-0-	-0-	-0-	19454	3					N	-0-					-0-
10	20284 R	20284	-0-	-0-	-0-	20284	3					N	-0-					-0-
*11	19647 R	19647	-0-	-0-	-0-	19647	3					N	-0-					-0-

GOMEZ, N. (WOLFCAMP)		35710 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
MONGOOSE ENERGY, LLC		576512								
LEON		WELL #: 3	RRCID -> 192198		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 16150 PERF.15935 - 16023			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-	-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-	-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-	-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-	-0-
*10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GOMEZ, NE. (WOLFCAMP)		35713 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
WTG EXPLORATION		945220								
ARCO-TERRAZAS		WELL #: 1	RRCID -> 068794		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A			
06	240 N	147	-0-	-93	-0-	147 2		N	-0-	288
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	217 2		N	-0-	288
08	186 N	21	-0-	-165	-0-	21 2		N	-0-	288
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-	288
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 2		N	-0-	288
*11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-	288
GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		35715 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862								
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #: 3	RRCID -> 085607		COMPL. DATE 11/17/1979		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436			
06	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2		Y	-0-	33
07	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1568 2	265 9	Y	241	168
08	1984 X	1037	-0-	-947	-0-	996 2	41 9	Y	37	81
09	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			Y	88	169
10	1984 X	794	-0-	-1190	-0-	792 2	2 9	Y	2	57
11	1770 X	802	-0-	-968	-0-	678 2	124 9	Y	113	49
PRICE, AUBREY		WELL #: 1	RRCID -> 100664		COMPL. DATE 06/30/1982		TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 1	RRCID -> 157002		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #: 4	RRCID -> 176845		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512			
06	3000 N	5067	-0-	2067	2567	5067 2		Y	-0-	39
07	3100 N	5597	-0-	2497	5064	5465 2	132 9	Y	120	84
08	7690 X	2626	-0-	-5064	-0-	2605 2	21 9	Y	19	41
09	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2203 2	58 9	Y	53	94
10	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1814 2	2 9	Y	2	32
*11	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	1970 2	61 9	Y	55	24

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)													CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
W. C. TYRRELL UNIT NO. 1														
				//CONT.//	35715	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				
				//CONT.//	147862									
				WELL #:	5		RRCID -> 181513			COMPL. DATE 12/23/2000			TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
CHEVRON U. S. A. INC.														
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT														
				WELL #:	1		RRCID -> 074376			COMPL. DATE 11/10/1977			TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A	
06	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	15363	2				N	-0-	107
07	16221	X	16221	-0-	-0-	-0-	16221	2				N	-0-	107
08	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	15860	2				N	-0-	107
09	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	14812	2				N	-0-	107
10	15698	X	15698	-0-	-0-	-0-	15698	2				N	-0-	107
*11	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	14541	2	142	9		N	129	47
TYRRELL, W. C. TRUST														
				WELL #:	2		RRCID -> 155385			COMPL. DATE 06/21/1995			TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262	
06	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	1597	2				N	-0-	22
07	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	1449	2	198	9		N	180	202
08	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	1204	2	54	9		N	49	68
09	1590	N	1364	-0-	-226	-0-	1364	2				N	-0-	68
10	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	1494	2	67	9		N	61	129
*11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1180	2	55	9		N	50	190
LAUGHLIN, ANNA														
				WELL #:	2		RRCID -> 156438			COMPL. DATE 09/17/1995			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664	
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2				N	-0-	89
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	729	2	31	9		N	28	117
08	682	N	257	-0-	-425	-0-	257	2				N	-0-	117
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2				N	-0-	117
10	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2				N	-0-	117
*11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2				N	-0-	117
DIAMONDBACK E&P LLC														
HATCH, ETHEL														
				WELL #:	1		RRCID -> 168013			COMPL. DATE 01/29/1998			TOTAL DEPTH 22667 PERF.15460 - 15562	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														
MENGE, ANTON														
				WELL #:	1		RRCID -> 202261			COMPL. DATE 04/21/2003			TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.)															CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.																
PRICE "B"																
WELL #: 1 RRCID -> 050549 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 22490 PERF.15790 - 16013																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	10410 #	9856	-0-	-554	-0-	9856	3			N	-0-				-0-	
07	10199 #	10068	-0-	-131	-0-	10068	3			N	-0-				-0-	
08	10199 #	10082	-0-	-117	-0-	10082	3			N	-0-				-0-	
09	10054 R	10054	-0-	-0-	-0-	10054	3			N	-0-				-0-	
10	10199 #	9874	-0-	-325	-0-	9874	3			N	-0-				-0-	
11	9870 #	9687	-0-	-183	-0-	9687	3			N	-0-				-0-	
GREASEWOOD (ATOKA)															CNTY: REEVES	
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC																
OATMAN																
WELL #: 1 RRCID -> 171497 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
OXY USA INC.																
CORNELL KNIGHT "C"																
WELL #: 1 RRCID -> 151003 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756																
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-				-0-	
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				-0-	
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				-0-	
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-				-0-	
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-				-0-	
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-				-0-	
GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)															CNTY: REEVES	
AQUA TERRA PERMIAN, LLC																
MALLARD SWD																
WELL #: 1 RRCID -> 289828 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 16830 PERF. N/A																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
BAYLOR OPERATING, LLC																
STATE																
WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677																
06	1410 X	721	-0-	-689	-0-	721	1			N	-0-				-0-	
07	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	1			N	-0-				-0-	
08	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	1			N	-0-				-0-	
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	1			N	-0-				-0-	
10	2635 N	800	-0-	-1835	-0-	800	1			N	-0-				-0-	
11	750 N	219	-0-	-531	-0-	219	1			N	-0-				-0-	
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC																
KNIGHT GAS UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518																
06	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-				-0-	
07	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-				-0-	
08	7657 X	6852	-0-	-805	-0-	6852	2			N	-0-				-0-	
09	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-				-0-	
*10	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-				-0-	
*11	6630 X	646	-0-	-5984	-0-	646	2			N	-0-				-0-	

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)										CNTY: REEVES									
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC																			
KNIGHT, CORNELL -D-																			

GREY RANCH (ELLENBURGER)				36904 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862												
BLACKSTONE-SLAUGHTER -A-				WELL #: 1	RRCID -> 035217	COMPL. DATE 12/13/1964	TOTAL DEPTH 14700	PERF. N/A								
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLACKSTONE-SLAUGHTER -B-				WELL #: 1	RRCID -> 038237	COMPL. DATE 01/29/1966	TOTAL DEPTH 15712	PERF. N/A								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLACKSTONE - SLAUGHTER -C-				WELL #: 1	RRCID -> 041326	COMPL. DATE 06/11/1966	TOTAL DEPTH 16211	PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
IDOL				WELL #: 1 L	RRCID -> 041552	COMPL. DATE 02/08/1967	TOTAL DEPTH 15465	PERF. N/A								
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLACKSTONE-SLAUGHTER -D-				WELL #: 1	RRCID -> 041560	COMPL. DATE 02/28/1967	TOTAL DEPTH 15623	PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				11/18/2021												
BLACKSTONE - SLAUGHTER -F-				WELL #: 1	RRCID -> 041721	COMPL. DATE 03/23/1967	TOTAL DEPTH 15499	PERF. N/A								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER)												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.												
BLACKSTONE-SLAUGHTER -E-												
//CONT.//				36904 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
//CONT.//				147862					CNTY: PECOS			
WELL #:				1 L	RRCID -> 046271				COMPL. DATE 08/26/1966			
					TOTAL DEPTH 15634				PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2021												
GREY RANCH, WEST (ELLEN.)												
XTO ENERGY INC.												
BLACKSTONE - SLAUGHTER												
				36910 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
				945936					CNTY: PECOS			
WELL #:				1	RRCID -> 051741				COMPL. DATE 07/26/1971			
					TOTAL DEPTH 20080				PERF. N/A			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE												
WELL #:				1	RRCID -> 055264				COMPL. DATE N/A			
					TOTAL DEPTH 20239				PERF. 18838 - 20108			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2021												
KOONTZ, DORIS												
WELL #:				1 T	RRCID -> 058161				COMPL. DATE 03/14/1974			
					TOTAL DEPTH 20500				PERF. N/A			
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2021												
GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP)												
XTO ENERGY INC.												
KOONTZ, DORIS												
				36910 545	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			
				945936					CNTY: PECOS			
WELL #:				1 C	RRCID -> 058153				COMPL. DATE 03/14/1974			
					TOTAL DEPTH 20500				PERF. N/A			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2021												
H. S. A. (PENNSYLVANIAN)												
RAYDEN												
MARSTON												
				37821 710	ASSOCIATED				49B			
				695567					CNTY: WARD			
WELL #:				1	RRCID -> 061015				COMPL. DATE 09/01/1974			
					TOTAL DEPTH 7545				PERF. N/A			
06		1860 #	1837	-0-	-23	-0-	1837	3	N	-0-		48
07		2546 R	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3	N	-0-		48
08		2545 R	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3	N	-0-		48
09		2350 R	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3	N	-0-		48
10		2391 R	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3	N	-0-		48
*11		2330 R	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3	N	-0-		48
SUNDOWN ENERGY LP												
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION												
				829482								
WELL #:				617	RRCID -> 033252				COMPL. DATE 06/21/1996			
					TOTAL DEPTH 8045				PERF. 7688 - 7908			
06		8550 #	2859	-0-	-5691	-0-	2859	3	N	-0-		-0-
07		7254 #	5069	-0-	-2185	-0-	5069	3	N	-0-		-0-
08		7254 #	5067	-0-	-2187	-0-	5067	3	N	-0-		-0-
09		7020 #	2499	-0-	-4521	-0-	2499	3	N	-0-		-0-
*10		5226 R	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3	N	-0-		-0-
11		4860 #	NO RPT	-0-	-4860	-0-			N	NO RPT		-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482												
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 542		RRCID -> 034234		COMPL. DATE 09/09/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	330 #	145	-0-	-185	-0-	145	3		Y	-0-			-0-	
07	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	3		Y	-0-			-0-	
08	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	3		Y	-0-			-0-	
09	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3		Y	-0-			-0-	
10	403 #	355	-0-	-48	-0-	355	3		Y	-0-			-0-	
11	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-				Y	NO RPT			-0-	

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 625		RRCID -> 037341		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922						
06	540 #	266	-0-	-274	-0-	266	3		N	-0-			-0-	
07	558 #	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-	
08	558 #	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-	
09	510 #	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-	
10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-	
11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-	

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 596 L		RRCID -> 044185		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 529		RRCID -> 046617		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8205						
06	480 #	271	-0-	-209	-0-	271	3		Y	-0-			-0-	
07	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	3		Y	-0-			-0-	
08	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694	3		Y	-0-			-0-	
09	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	3		Y	-0-			-0-	
10	713 #	613	-0-	-100	-0-	613	3		Y	-0-			-0-	
11	690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-				Y	NO RPT			-0-	

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 553		RRCID -> 046761		COMPL. DATE 01/29/1963		TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 541		RRCID -> 046907		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19	

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 532		RRCID -> 050252		COMPL. DATE 10/10/1961		TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)			//CONT.// 37821 710			ASSOCIATED			49B			CNTY: WARD									
SUNDOWN ENERGY LP			//CONT.// 829482																		
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION			WELL #: 1545			RRCID -> 157169			COMPL. DATE 11/25/1997			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HUTCHINGS STOCK ASSN.			WELL #: 533			RRCID -> 161764			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990						
06		300 #	211	-0-	-89	-0-	-0-	-0-			211 3			Y	-0-					-0-	
07		558 R	558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			558 3			Y	-0-					-0-	
08		528 R	528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			528 3			Y	-0-					-0-	
09		447 R	447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			447 3			Y	-0-					-0-	
10		558 #	463	-0-	-95	-0-	-0-	-0-			463 3			Y	-0-					-0-	
11		540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HUTCHINGS STOCK ASSN.			WELL #: 652			RRCID -> 257829			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406						
06		420 #	181	-0-	-239	-0-	-0-	-0-			181 3			Y	-0-					43	
07		496 R	496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			496 3			Y	-0-					43	
08		521 R	521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			482 3		39 9	Y	35					78	
09		548 R	548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			447 3		101 9	Y	92					170	
10		496 #	460	-0-	-36	-0-	-0-	-0-			460 3			Y	-0-					170	
11		480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					170	
HUTCHINGS STOCK ASSOC.			WELL #: 540			RRCID -> 275410			COMPL. DATE 08/04/1962			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368									
06		330 #	90	-0-	-240	-0-	-0-	-0-			90 3			Y	-0-					-0-	
07		341 #	263	-0-	-78	-0-	-0-	-0-			263 3			Y	-0-					-0-	
08		310 #	256	-0-	-54	-0-	-0-	-0-			256 3			Y	-0-					-0-	
09		300 #	179	-0-	-121	-0-	-0-	-0-			179 3			Y	-0-					-0-	
10		248 #	184	-0-	-64	-0-	-0-	-0-			184 3			Y	-0-					-0-	
11		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TWO P PARTNERS, LLC			875088																		
ESTES, W. A.			WELL #: 61			RRCID -> 033358			COMPL. DATE 06/11/1964			TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A									
06		3057 R	3057	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3057 2			N	-0-					-0-	
07		6156 R	6156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6156 2			N	-0-					-0-	
08		8023 R	8023	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8023 2			N	-0-					-0-	
09		7682 R	7682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7682 2			N	-0-					-0-	
10		8168 R	8168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8168 2			N	-0-					-0-	
*11		7865 R	7865	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7865 2			N	-0-					-0-	
ESTES, W. A.			WELL #: 67			RRCID -> 046609			COMPL. DATE 08/09/1963			TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A									
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD								
TWO P PARTNERS, LLC		//CONT.// 875088														
ESTES, W. A.		WELL #: 81		RRCID -> 051557		COMPL. DATE 10/11/1965		TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	180 #	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	186 #	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
ESTES, W. A.		WELL #: 58		RRCID -> 052757		COMPL. DATE 04/13/1962		TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A								
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ESTES, W.A.		WELL #: 78		RRCID -> 052758		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712								
06	1290 #	656	-0-	-634	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	1732 R	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
08	1350 R	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
09	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
10	1426 #	1247	-0-	-179	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
11	1380 #	1188	-0-	-192	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
ESTES, W. A.		WELL #: 75		RRCID -> 167747		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
ESTES, W. A.		WELL #: 145		RRCID -> 222779		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536								
06	2340 #	1698	-0-	-642	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
07	2458 R	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
08	2420 R	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
09	2340 #	2166	-0-	-174	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
10	2418 #	2291	-0-	-127	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
11	2340 #	2167	-0-	-173	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
ESTES, W. A.		WELL #: 144		RRCID -> 222784		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423								
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

H. S. A. (SAN ANDRES)			37821 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD							
SUNDOWN ENERGY LP			829482																
HUTCHINGS STOCK ASSN.			WELL #: 1018			RRCID -> 164478			COMPL. DATE 07/21/1997			TOTAL DEPTH 10422 PERF. 4467 - 4665							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HUTCHINGS STOCK ASSN.			WELL #: 588			RRCID -> 170565			COMPL. DATE 06/16/1998			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4495 - 4630							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TWO P PARTNERS, LLC			875088																
O'BRIEN, G. W. ETAL			WELL #: 1120			RRCID -> 161765			COMPL. DATE 11/13/1996			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4095 - 4680							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)			38118 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING							
AMEREDEV OPERATING, LLC			019802																
SHAMMO C24-4			WELL #: 1			RRCID -> 234717			COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187							
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	531	3	N	-0-						40	
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	544	2	N	-0-						40	
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	549	2	N	-0-						40	
09	570 N	547	-0-	-23	-0-	-0-	19	1	528	2	N	-0-	40	0				-0-	
10	558 N	557	-0-	-1	-0-	-0-	22	1	535	2	N	-0-						-0-	
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528																
HALEY, J. E. '18'			WELL #: 1			RRCID -> 201772			COMPL. DATE 11/19/2003			TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						N	-0-					8	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-					8	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
GILLS 13			WELL #: 1			RRCID -> 204144			COMPL. DATE 08/25/2004			TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628							
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528									
O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
									EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				10
BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584									
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				11
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				11
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				11
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				11
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				11
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				11
HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				4
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		4
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				4
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		4
11	210 N	127	-0-	-83	-0-	127	2		4
HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630									
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687									
06	21277 X	21277	-0-	-0-	-0-	21277	2		-0-
07	21614 X	21614	-0-	-0-	-0-	21614	2		-0-
08	20827 X	20827	-0-	-0-	-0-	20827	2		-0-
09	19322 X	19322	-0-	-0-	-0-	19322	2		-0-
10	19117 X	19117	-0-	-0-	-0-	19117	2	6 9	-0-
*11	17522 X	17522	-0-	-0-	-0-	17521	2	1 9	-0-
UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018									
06	1320 N	693	-0-	-627	-0-	693	2		-0-
07	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				-0-
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				-0-
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		-0-
*11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		-0-
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508									
06	1470 N	401	-0-	-1069	-0-	401	2		2
07	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-				2
08	1240 N	286	-0-	-954	-0-	286	2		2
09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2		2
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1431	2	6 9	3
*11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	422	2	9 9	11

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684														
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						26
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						26
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						26
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						26
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						26
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						26
GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137														
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						28
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						28
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						28
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						28
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						28
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						28
UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357														
06		741	N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-	4
07		1581	N	604	-0-	-977	-0-	-0-	604	2		N	-0-	4
08		620	N	589	-0-	-31	-0-	-0-	589	2		N	-0-	4
09		750	N	542	-0-	-208	-0-	-0-	542	2		N	-0-	4
10		589	N	570	-0-	-19	-0-	-0-	570	2		N	-0-	4
11		570	N	489	-0-	-81	-0-	-0-	489	2		N	-0-	4
GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557														
06		57239	X	57239	-0-	-0-	-0-	-0-	57108	2	131	9	N	188
07		54808	X	50990	-0-	-3818	-0-	-0-	50703	2	287	9	N	264
08		62403	X	51671	-0-	-10732	-0-	-0-	51367	2	304	9	N	172
09		60390	X	49131	-0-	-11259	-0-	-0-	48825	2	306	9	N	261
10		62403	X	51514	-0-	-10889	-0-	-0-	51500	2	14	9	N	274
11		57240	X	50140	-0-	-7100	-0-	-0-	49769	2	371	9	N	199
LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204														
06		120	X	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-
07		149	X	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-
08		62	X	44	-0-	-18	-0-	-0-	44	2			N	-0-
09		128	X	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-
10		253	X	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-
*11		198	X	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-
BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842														
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713														
06	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-			17
07	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-			17
08	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-			17
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-			17
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-			17
*11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			17
HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-			21
10	14493 X	14493	-0-	-0-	-0-	14472	2	21	9	N	19	19	8	21
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-			32
07	14B2 EXT	86	-0-	86	129	86	2			N	-0-			32
08	14B2 EXT	13	-0-	13	142	13	2			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	142					N	-0-			32
10	142 X	-0-	-0-	-142	-0-					N	-0-			32
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			32
ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394														
06	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	2			N	-0-			6
07	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2			N	-0-			6
08	8370 X	8280	-0-	-90	-0-	8280	2			N	-0-			6
09	8100 X	7946	-0-	-154	-0-	7946	2			N	-0-			6
10	8370 X	8259	-0-	-111	-0-	8259	2			N	-0-			6
11	8100 X	7879	-0-	-221	-0-	7879	2			N	-0-			6
UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
09	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-			69
10	9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	2			N	-0-			69
*11	8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	2			N	-0-			69

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439														
06	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-		11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-		11
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-		11
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-		11
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-		11
HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578														
06	1950	N	1894	-0-	-56	-0-	1894	2			N	-0-		7
07	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	1911	2			N	-0-		7
08	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	1916	2			N	-0-		7
09	1890	N	1828	-0-	-62	-0-	1828	2			N	-0-		7
10	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	1864	2			N	-0-		7
11	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1812	2			N	-0-		7
UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
08	3100	N	12297	-0-	9197	9197	12297	2			N	-0-		83
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	6197					N	-0-		83
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	3097					N	-0-		83
*11	3097	X	-0-	-0-	-3097	-0-					N	-0-		83

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026														
06	2040	X	1467	-0-	-573	-0-	1467	2			N	-0-		64
07	2108	X	245	-0-	-1863	-0-	245	2			N	-0-		64
08	2108	X	721	-0-	-1387	-0-	721	2			N	-0-		64
09	1830	X	509	-0-	-1321	-0-	507	2	2	9	N	2	8	64
10	1674	X	151	-0-	-1523	-0-	151	2			N	-0-		64
11	1470	X	830	-0-	-640	-0-	830	2			N	-0-		64
GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483														
06	38460	X	35518	-0-	-2942	-0-	35518	2			N	-0-		-0-
07	37231	X	35340	-0-	-1891	-0-	35339	2	1	9	N	1	8	-0-
08	37231	X	31922	-0-	-5309	-0-	31920	2	2	9	N	2	8	-0-
09	35520	X	29819	-0-	-5701	-0-	29817	2	2	9	N	2	8	-0-
10	36704	X	29669	-0-	-7035	-0-	29658	2	11	9	N	10	8	-0-
11	35520	X	31477	-0-	-4043	-0-	31476	2	1	9	N	1	8	-0-
ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-		7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-		7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140														
06	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-	-0-					N	-0-	4
07	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	-0-	12883	2			N	-0-	4
08	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	-0-	10697	2			N	-0-	4
09	9210	X	9155	-0-	-55	-0-	-0-	9155	2			N	-0-	4
10	11842	X	8323	-0-	-3519	-0-	-0-	8323	2			N	-0-	4
11	11460	X	2816	-0-	-8644	-0-	-0-	2816	2			N	-0-	4
HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356														
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315														
06	2550	X	883	-0-	-1667	-0-	-0-	883	2			N	-0-	39
07	2635	X	556	-0-	-2079	-0-	-0-	556	2			N	-0-	39
08	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-	39
09	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-	39
10	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-	39
*11	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	-0-	10109	2	20	9	N	18	39

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528									
HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				15
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			8	23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				23
BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				16
GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				139
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				139
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				139
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				139
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				139
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				139
HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317									
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				23
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				23
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				23
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				23
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				23
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				23
ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830									
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				4
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		4
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				4
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		4
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				4
*11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		4
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	35280 X	35280	-0-	-0-	-0-	35280	2			N	-0-					-0-
07	36563 X	36563	-0-	-0-	-0-	36563	2			N	-0-					-0-
08	35988 X	35988	-0-	-0-	-0-	35988	2			N	-0-					-0-
09	27898 X	27898	-0-	-0-	-0-	27709	2	189	9	N	172	169	1	3	8	-0-
*10	33890 X	33890	-0-	-0-	-0-	33880	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*11	34359 X	34359	-0-	-0-	-0-	34358	2	1	9	N	1	1	8			-0-
SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457																
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400																
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090													
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	80
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-	80
*11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1	9	N	1	80
APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846													
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
09	3000	N	3947	-0-	947	947	3947	2			N	-0-	56
10	3100	N	35675	-0-	32575	33522	35654	2	21	9	N	19	56
*11	3000	N	58431	-0-	55431	88953	57258	2	1173	9	N	1066	288
LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067													
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-	7
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	7
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	7
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																		
APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	31050 X	19678	-0-	-0-	-11372	-0-	-0-	19621	2	57	9	N	52	112	1			63
07	29636 X	16050	-0-	-0-	-13586	-0-	-0-	15996	2	54	9	N	49					112
08	26195 X	14040	-0-	-0-	-12155	-0-	-0-	14003	2	37	9	N	34					146
09	19680 X	12497	-0-	-0-	-7183	-0-	-0-	12473	2	24	9	N	22	112	1		4 8	52
10	20336 X	11602	-0-	-0-	-8734	-0-	-0-	11579	2	23	9	N	21					73
11	19680 X	10645	-0-	-0-	-9035	-0-	-0-	10593	2	52	9	N	47					120
GILLS 12										WELL #:		2	RRCID -> 257368		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
GILLS 15										WELL #:		2R	RRCID -> 257779		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
GILLS 13										WELL #:		3	RRCID -> 258129		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
APC WATER HOLDINGS 1, LLC										027348								
APC SWD										WELL #:		1	RRCID -> 219735		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
APC FEE 62										WELL #:		1	RRCID -> 244822		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//										38118 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
COG OPERATING LLC										166150								
MCDANIEL 27-9										WELL #:	1	RRCID -> 239056	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 16150	PERF.13944	- 14762		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BOYD 15										WELL #:	1	RRCID -> 271403	COMPL. DATE 05/16/2013	TOTAL DEPTH 8306	PERF. 5194	- 5284		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CONOCOPHILLIPS COMPANY										172232								
REED, M. H. ESTATE "27"										WELL #:	1	RRCID -> 107967	COMPL. DATE 07/28/2001	TOTAL DEPTH 17910	PERF.17292	- 17350		
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-	
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-	
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
SHOWMAN, EMMA "23"										WELL #:	1	RRCID -> 112412	COMPL. DATE 12/05/2000	TOTAL DEPTH 18760	PERF.17245	- 17546		
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-	
*07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-	
*08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
FORREST AVANT ET AL "34"										WELL #:	1	RRCID -> 115628	COMPL. DATE 02/25/1985	TOTAL DEPTH 18050	PERF.17310	- 17718		
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					37	
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37	
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					37	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
HARRISON, NELL "22"										WELL #:	1	RRCID -> 117464	COMPL. DATE 07/09/1985	TOTAL DEPTH 17800	PERF.16909	- 17254		
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-	
*07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-	
*08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232																	
HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449																	
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857																	
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836																	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098																	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556																	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924																	
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550																	
06	210	X	111	-0-	-99	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	217	X	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	217	X	134	-0-	-83	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//										38118 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING			
FED OPERATING LLC										264211						
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 228824	COMPL. DATE 03/22/2007	TOTAL	DEPTH 16250	PERF.13126 - 15919
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.										426961						
UNIVERSITY 19-8										WELL #:	1	RRCID -> 258354	COMPL. DATE 01/07/2009	TOTAL	DEPTH 17830	PERF.17463 - 17542
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
PERCUSSION PETROLEUM OPER II, LLC										653216						
HALEY 27-28										WELL #:	1	RRCID -> 230752	COMPL. DATE 08/17/2007	TOTAL	DEPTH 16100	PERF.15412 - 15882
06	8430	X	4657	-0-	-3773	-0-	4657	3			N	-0-			117	
07	11749	X	7243	-0-	-4506	-0-	7243	3			N	-0-			117	
08	9083	X	6003	-0-	-3080	-0-	6003	3			N	-0-			117	
09	8790	X	2200	-0-	-6590	-0-	2200	3			N	-0-			117	
10	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	3			N	-0-			117	
11	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT			117	
WADSWORTH 39										WELL #:	1	RRCID -> 232053	COMPL. DATE 02/09/2008	TOTAL	DEPTH 15800	PERF.12715 - 15155
06	1020	N	84	-0-	-936	-0-	84	3			N	-0-			88	
07	279	N	7	-0-	-272	-0-	7	1			N	-0-			88	
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			88	
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	10	1	493	3	N	-0-			88	
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			88	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88	
SHELL WESTERN E&P										774719						
UNIVERSITY 19-18										WELL #:	1	RRCID -> 211372	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL	DEPTH 18000	PERF.15825 - 17540
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			277	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			277	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			277	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			277	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			277	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			277	
HALEY, J. A. "31"										WELL #:	2	RRCID -> 212954	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL	DEPTH 17699	PERF.17124 - 17164
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346												
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73				N -0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73				N -0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73				N -0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73				N -0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73				N -0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	73				Y NO RPT			-0-
UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			199
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			199
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			199
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			199
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			199
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT			199
UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			274
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			274
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			274
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			274
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			274
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT			274
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876												
06	14B2 EXT	6793	-0-	6793	27817	6792	3	1 9	N 1	1 8		163
07	14B2 EXT	4975	-0-	4975	32792	4975	3		N -0-			163
08	14B2 EXT	7119	-0-	7119	39911	7118	3	1 9	N 1	1 8		163
09	14B2 EXT	6278	-0-	6278	46189	6184	3	94 9	N 85			248
*10	51582 X	5393	-0-	-46189	-0-	5393	3		N -0-			248
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT			248
UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			103
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT			103
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT			-0-
UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																	
WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-			263		
07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-			263		
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-			263		
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-			263		
*10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-			263		
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			263		

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125		

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605																	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114		
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			114		
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			114		
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114		
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114		
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			114		

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			303		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			303		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			303		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			303		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			303		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			303		

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418																	
06	3000	N	4393	-0-	1393	3878	4218	3	4	4	N	155	2	1	8	942	
							171	9									
07	3100	N	4351	-0-	1251	5129	4293	3	1	4	N	52	147	1	8	846	
							57	9									
08	8954	X	3825	-0-	-5129	-0-	3715	3	110	9	N	100	3	1	8	942	
09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3615	3	1	4	N	27	1	8		968	
							30	9									
*10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3801	3	4	4	N	144	1	0	139	1	971
							158	9					1	8			
11	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT				971	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680												
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						230
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						230
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						230
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						230
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						230
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						230
UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						282
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						282
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						282
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						282
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						282
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						282
UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670												
06	14B2	EXT	1555	-0-	1555	20340	1555	3				177
07	14B2	EXT	1080	-0-	1080	21420	1080	3				177
08	14B2	EXT	4721	-0-	4721	26141	4719	3	1	4		177
							1	9				
09	14B2	EXT	1030	-0-	1030	27171	1030	3				177
*10	28088	X	917	-0-	-27171	-0-	917	3				177
11	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-						177
UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						18
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						18
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						18
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						18
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						18
UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672												
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	654	3	8	9		130
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3				130
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						130
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						130
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						130
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						130
UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083						-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719						
UNIVERSITY 20-22		WELL #: 1	RRCID -> 230085	COMPL. DATE 08/20/2007	TOTAL DEPTH 17838	PERF.16190	- 17233	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	220
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	220
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	220
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	220
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	220
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	220
UNIVERSITY 20-21		WELL #: 1	RRCID -> 230232	COMPL. DATE 04/13/2007	TOTAL DEPTH 17750	PERF.15516	- 17486	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	90
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	90
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	90
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	90
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	90
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	90
UNIVERSITY 20-28		WELL #: 1	RRCID -> 230233	COMPL. DATE 06/21/2008	TOTAL DEPTH 17800	PERF.15330	- 17324	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
UNIVERSITY 19-19		WELL #: 1	RRCID -> 230387	COMPL. DATE 09/16/2007	TOTAL DEPTH 17900	PERF.16888	- 17584	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
BOYD 29-8		WELL #: 1	RRCID -> 230884	COMPL. DATE 09/27/2007	TOTAL DEPTH 17600	PERF.15494	- 17207	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
UNIVERSITY 20-18		WELL #: 1D	RRCID -> 231323	COMPL. DATE 03/27/2017	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5114	- 6776	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
UNIVERSITY 19-15		WELL #: 1	RRCID -> 233954	COMPL. DATE 06/13/2008	TOTAL DEPTH 17800	PERF.15360	- 17219	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	295
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	295
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	295
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	295
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	295
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	295

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719						
UNIVERSITY 20-3		WELL #:	RRCID -> 238797	COMPL. DATE 12/15/2007	TOTAL DEPTH 17550	PERF.15322	- 16902	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE				
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2018								
UNIVERSITY 20-46		WELL #:	RRCID -> 238876	COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH 17941	PERF.15879	- 17572	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2018								
UNIVERSITY 19-23		WELL #:	1	RRCID -> 238895	COMPL. DATE 03/14/2008	TOTAL DEPTH 17900	PERF.15472	- 17540
06	14B2 EXT	1909	-0-	1909	19308	1909 3	N	-0- 155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308		N	-0- 155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308		N	-0- 155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308		N	-0- 155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308		N	-0- 155
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19308		Y	NO RPT 155
MCKNIGHT, TOM 9		WELL #:	1	RRCID -> 239026	COMPL. DATE 11/30/2007	TOTAL DEPTH 16709	PERF.14422	- 15968
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
UNIVERSITY 20-34		WELL #:	1	RRCID -> 239058	COMPL. DATE 01/10/2008	TOTAL DEPTH 17600	PERF.17020	- 17350
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
UNIVERSITY 20-33		WELL #:	1	RRCID -> 239071	COMPL. DATE 03/25/2008	TOTAL DEPTH 17800	PERF.15511	- 17529
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	187
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	187
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	187
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	187

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING										
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719										
UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	29
UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	119
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	119
WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468										
06	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1184 3	1 4	N	28 1 0	27
07	15001 X	15001	-0-	-0-	-0-	31 9				
08	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	14994 3	7 9	N	6 1 0	32
09	9425 X	9425	-0-	-0-	-0-	15306 3	1 9	N	1 1 0	32
10	806 X	-0-	-0-	-806	-0-	9424 3	1 9	N	1 1 0	32
11	7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-			Y	NO RPT	32
UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	111
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	111
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544										
06	14010 X	8891	-0-	-5119	-0-	8891 3			N	273
07	14725 X	9309	-0-	-5416	-0-	9309 3			N	273
08	16957 X	7825	-0-	-9132	-0-	7825 3			N	273
09	16410 X	5322	-0-	-11088	-0-	5322 3			N	273
10	13392 X	6760	-0-	-6632	-0-	6760 3			N	273
11	9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-				N	273

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719									
UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	335
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	335
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	335
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	335
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	335
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	335
GILLHAM 1-5 WELL #: RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096									
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/30/2019									
UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666									
06	11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	11050	3	N	22
07	9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	9672	3	N	22
08	9362 X	8334	-0-	-1028	-0-	8334	3	N	22
09	9060 X	7819	-0-	-1241	-0-	7819	3	N	22
10	9362 X	7360	-0-	-2002	-0-	7360	3	N	22
11	9060 X	NO RPT	-0-	-9060	-0-			Y NO RPT	22
UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	52
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	52
UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	300
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	300
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	300
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	300
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	300
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	300
BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052									
06	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5212	3	15 9 N	156
07	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3	N	156
08	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3	N	156
09	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3	N	156
*10	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3354	3	1 4 N	213
						63	9		
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			N NO RPT	213

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719														
JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	95617 X	95617	-0-	-0-	-0-	95617	2			N	-0-			71
07	69781 X	44462	-0-	-25319	-0-	44462	2			N	-0-			71
08	69781 X	30972	-0-	-38809	-0-	30972	2			N	-0-			71
09	94010 X	94010	-0-	-0-	-0-	94010	2			N	-0-			71
*10	84515 X	84515	-0-	-0-	-0-	84515	2			N	-0-			71
11	67530 X	NO RPT	-0-	-67530	-0-					Y	NO RPT			71
BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760														
06	10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	10970	3	13	9	N	12	1	0	557
07	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	3			N	-0-			557
08	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	3			N	-0-			557
09	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	3			N	-0-			557
*10	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3			N	-0-			557
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			557
BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			197
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623														
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234														
06	9060 X	889	-0-	-8171	-0-	889	3			N	-0-			-0-
07	9362 X	198	-0-	-9164	-0-	198	3			N	-0-			-0-
08	9362 X	6320	-0-	-3042	-0-	6320	3			N	-0-			-0-
09	7080 X	19	-0-	-7061	-0-	19	3			N	-0-			-0-
10	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	10863	3			N	-0-			-0-
*11	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	3			N	-0-			-0-
QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048														
06	5550 X	1777	-0-	-3773	-0-	1777	3			N	-0-			7
07	2108 X	1891	-0-	-217	-0-	1891	3			N	-0-			7
08	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	3			N	-0-			7
09	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3			N	-0-			7
10	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-			7
*11	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	3			N	-0-			7
HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570														
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623														
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949														
06	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	3	N	-0-	-0-	60	-0-	60
07	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	3	N	-0-	-0-	60	-0-	60
08	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	3	N	-0-	-0-	60	-0-	60
09	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3	N	-0-	-0-	60	-0-	60
10	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	3	N	-0-	-0-	60	-0-	60
*11	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	3	N	-0-	-0-	60	-0-	60
MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399														
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709														
06	2490	X	1894	-0-	-596	-0-	1894	3	N	-0-	-0-	24	-0-	24
07	2139	X	1924	-0-	-215	-0-	1924	3	N	-0-	-0-	24	-0-	24
08	2139	X	2010	-0-	-129	-0-	2010	3	N	-0-	-0-	24	-0-	24
09	1950	X	1775	-0-	-175	-0-	1775	3	N	-0-	-0-	24	-0-	24
10	2015	X	1615	-0-	-400	-0-	1615	3	N	-0-	-0-	24	-0-	24
11	1890	X	1632	-0-	-258	-0-	1632	3	N	-0-	-0-	24	-0-	24
DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977														
06	1980	N	1751	-0-	-229	-0-	1751	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2046	N	1414	-0-	-632	-0-	1414	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1740	N	25	-0-	-1715	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3100	N	3325	-0-	225	225	3325	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2281	N	2056	-0-	-225	-0-	2056	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660														
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623														
BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
06	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14322	X	-0-	-0-	-14322	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14322	X	-0-	-0-	-14322	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	11880	X	5863	-0-	-6017	-0-	5863	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
SVEN PERMIAN, LLC 831420														
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212														
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HALEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER														
BLACK ARROW OPERATING, LLC 072503														
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HALEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
HALLEY, S. M. WELL #: 167 RRCID -> 034648 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778														
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786														
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER	
MECO IV HOLDCO, LLC				557074					
HILL, M. J. -23-		WELL #:		11	RRCID -> 044102	COMPL. DATE 01/27/2001	TOTAL DEPTH 10502	PERF. 9606	- 9739
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC				617011					
SEALY & SMITH UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 044093	COMPL. DATE 01/25/1974	TOTAL DEPTH 12124	PERF. 9818	- 9828
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SEALY & SMITH UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 044094	COMPL. DATE 12/09/1998	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9590	- 9797
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC				827681					
SEALY-SMITH FOUNDATION -I-		WELL #:		1 T	RRCID -> 044090	COMPL. DATE 12/08/1957	TOTAL DEPTH 12132	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I-		WELL #:		2	RRCID -> 120656	COMPL. DATE 02/27/1986	TOTAL DEPTH 10430	PERF. 9366	- 9533
06	450 N	345	-0-	-105	-0-	242 2	103 9	N	94
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	629 2	131 9	N	119
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	811 2	89 9	N	81
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	658 2	95 9	N	86
10	775 N	651	-0-	-124	-0-	521 2	130 9	N	118
11	870 N	789	-0-	-81	-0-	786 2	3 9	N	3

XTO ENERGY INC.				945936					
SOUTH 18 UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 044081	COMPL. DATE 01/05/2021	TOTAL DEPTH 10626	PERF. 9801	- 9856
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936					
EAST 22 UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 044082	COMPL. DATE 07/13/1956	TOTAL DEPTH 10662	PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HALLEY (MCKEE)				38255 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER	
XTO ENERGY INC.				945936					
HILL, M. J. ACCT 3		WELL #:		9	RRCID -> 199675	COMPL. DATE 08/13/2003	TOTAL DEPTH 12120	PERF.11342 - 11352	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				103
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				103
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				103
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				103
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				103
STANOLIND-B, HILL, M. F. - MITCHELL G		WELL #:		1	RRCID -> 204142	COMPL. DATE 06/26/2004	TOTAL DEPTH 12401	PERF.11462 - 11470	
06	5040 X	4091	-0-	-949	-0-	4090 3	1 9	N	116
07	5208 X	5156	-0-	-52	-0-	5149 3	7 9	N	122
08	5332 X	4470	-0-	-862	-0-	4463 3	7 9	N	128
09	5160 X	4923	-0-	-237	-0-	4912 3	11 9	N	138
10	5332 X	5181	-0-	-151	-0-	5180 3	1 9	N	139
11	4980 X	4000	-0-	-980	-0-	3992 3	8 9	N	146
HILL, MRS. M. J.		WELL #:		1	RRCID -> 205188	COMPL. DATE 08/26/2004	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11319 - 11325	
06	1650 N	1283	-0-	-367	-0-	1282 3	1 9	N	116
07	1643 N	1396	-0-	-247	-0-	1395 3	1 9	N	117
08	1736 N	1352	-0-	-384	-0-	1351 3	1 9	N	118
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1442 3	1 9	N	119
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 3		N	119
*11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3		N	119
HALLEY (PENN. 8530)				38255 696	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WINKLER	
XTO ENERGY INC.				945936					
PAN AM-HILL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 056126	COMPL. DATE 08/22/1966	TOTAL DEPTH 10150	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HALLEY (SEVEN RIVERS)				38255 812	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER	
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC				448252					
HALLEY, S. M.		WELL #:		248	RRCID -> 063490	COMPL. DATE 03/16/1975	TOTAL DEPTH 3288	PERF. N/A	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HALLEY, WEST (MCKEE)				38263 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.				945936										
HILL, M. J. MRS. ACC. #6				WELL #: 24	RRCID -> 114488	COMPL. DATE 01/03/1985	TOTAL DEPTH 12100	PERF. 11317 - 11326						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PAN AM B HILL MITCHELL TR 2				WELL #: 7	RRCID -> 202872	COMPL. DATE 02/20/2009	TOTAL DEPTH 12100	PERF. 11238 - 11248						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAMON (DELAWARE)				38581 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES					
VAQUERO OPERATING				882776										
GILLESPIE				WELL #: 1	RRCID -> 085163	COMPL. DATE 07/13/2011	TOTAL DEPTH 6710	PERF. 5384 - 5944						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAMON (ELLENBERGER)				38581 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
REEVES -AU-				WELL #: 1	RRCID -> 038672	COMPL. DATE 04/15/1966	TOTAL DEPTH 21472	PERF. N/A						
06	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-			-0-
07	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-			-0-
08	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3			N	-0-			-0-
09	3690 X	3589	-0-	-101	-0-	3589	3			N	-0-			-0-
10	3813 X	3758	-0-	-55	-0-	3758	3			N	-0-			-0-
*11	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			N	-0-			-0-
KINCAID A				WELL #: 1	RRCID -> 041518	COMPL. DATE 02/07/1967	TOTAL DEPTH 20963	PERF. N/A						
06	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-			-0-
07	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-			-0-
08	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-			-0-
09	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-			-0-
10	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-			-0-
*11	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-			-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
REGAN				WELL #: 1	RRCID -> 039653	COMPL. DATE 05/03/1966	TOTAL DEPTH 21200	PERF. N/A						
06	5310 X	5243	-0-	-67	-0-	5243	3			N	-0-			-0-
07	5456 X	5430	-0-	-26	-0-	5430	3			N	-0-			-0-
08	5456 X	5408	-0-	-48	-0-	5408	3			N	-0-			-0-
09	5280 X	5228	-0-	-52	-0-	5228	3			N	-0-			-0-
*10	5425 X	5401	-0-	-24	-0-	5401	3			N	-0-			-0-
11	5250 X	5224	-0-	-26	-0-	5224	3			N	-0-			-0-

HAMON (5270)			38581 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
CHEVRON U. S. A. INC.			148113													
REEVES "AU" FEE			WELL #: 2		RRCID -> 039981		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5210 - 5252					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				29
VAQUERO OPERATING			882776													
ONEY BROS.			WELL #: 1		RRCID -> 084584		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 5380		PERF. 5150 - 5176					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				24
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				24
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				24
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				24
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				24
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				24
ONEY BROS. (SUN)			WELL #: 1		RRCID -> 132403		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 21197		PERF. 5142 - 5184					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				21
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				21
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				21
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				21
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				21
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				21
HARPER (DEVONIAN)			39176 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
OXY USA WTP LP			630555													
HARPER DEVONIAN UNIT			WELL #: 709		RRCID -> 195955		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9917 - 10055					
06	2640 X	1731	-0-	-909	-0-	1731	2				N	-0-				-0-
07	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-						N	-0-				-0-
08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-						N	-0-				-0-
09	1830 X	5	-0-	-1825	-0-	5	4				N	-0-				-0-
10	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-						N	-0-				-0-
11	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-						N	-0-				-0-
HARPER DEVONIAN UNIT			WELL #: 1613		RRCID -> 195956		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9683 - 9943					
06	1650 X	1088	-0-	-562	-0-	1088	2				N	-0-				-0-
07	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-						N	-0-				-0-
08	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-						N	-0-				-0-
09	1170 X	3	-0-	-1167	-0-	3	4				N	-0-				-0-
10	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-						N	-0-				-0-
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-						N	-0-				-0-
HARRISON RANCH (MORROW)			39270 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING							
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.			084596													
LINEBERRY BRINE STATION			WELL #: 1		RRCID -> 119898		COMPL. DATE 08/01/1981		TOTAL DEPTH 1868		PERF. 1209 - 1868					
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 019957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11880 - 12158														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 019958 COMPL. DATE 05/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 21 RRCID -> 019959 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 22 RRCID -> 019960 COMPL. DATE 03/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 019961 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 24 RRCID -> 019962 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 25 RRCID -> 019963 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11680 - 11948														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)				//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113													
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 26		RRCID -> 019964		COMPL. DATE 04/18/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 43		RRCID -> 019968		COMPL. DATE 07/20/1962		TOTAL DEPTH 12144		PERF. N/A					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				11/17/2021													
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 51		RRCID -> 019970		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 12075		PERF. 11718 - 12002					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 54		RRCID -> 019972		COMPL. DATE 09/10/1962		TOTAL DEPTH 12048		PERF. N/A					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 61		RRCID -> 019973		COMPL. DATE 07/27/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 63		RRCID -> 019975		COMPL. DATE 03/23/1961		TOTAL DEPTH 11845		PERF. 11466 - 11789					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 65		RRCID -> 019977		COMPL. DATE 05/24/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				10/20/2021													

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113												
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		101	RRCID -> 019988		COMPL. DATE 04/10/1959		TOTAL DEPTH 11924		PERF.11698 - 11924					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		102	RRCID -> 019989		COMPL. DATE 06/22/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		103	RRCID -> 019990		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 12298		PERF.11692 - 11964					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		104	RRCID -> 019991		COMPL. DATE 07/20/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		111	RRCID -> 019993		COMPL. DATE 12/10/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		112	RRCID -> 019994		COMPL. DATE 11/24/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		131	RRCID -> 019995		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 12280		PERF.12095 - 12145					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 132 RRCID -> 019996 COMPL. DATE 02/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 161 RRCID -> 020002 COMPL. DATE 06/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 181 RRCID -> 020004 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 11810 - 11850														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 191 RRCID -> 020005 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/12/2021														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 201 RRCID -> 020006 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 221 RRCID -> 020007 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 11920 - 12083														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 241 RRCID -> 020008 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11885 PERF. 11660 - 11885														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 251 RRCID -> 020009 COMPL. DATE 04/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 252 RRCID -> 020010 COMPL. DATE 09/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 253 RRCID -> 020011 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 11692 - 11910														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 254 RRCID -> 020012 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 255 RRCID -> 020013 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 291 RRCID -> 020015 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113					
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		292	RRCID -> 020016	COMPL. DATE 10/18/1991	TOTAL DEPTH 12021	PERF.11780	- 12021
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/24/2021									
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 293 RRCID -> 020017 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 301H RRCID -> 020018 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11990 - 14703									
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2021									
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 311 RRCID -> 020019 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986									
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 312 RRCID -> 020020 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11790 - 11962									
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 313 RRCID -> 020021 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11772 - 11970									
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2021									
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 314 RRCID -> 020022 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		315		RRCID -> 020023		COMPL. DATE 09/28/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		316		RRCID -> 020024		COMPL. DATE 11/01/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		331		RRCID -> 020029		COMPL. DATE 01/07/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/26/2021								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		332		RRCID -> 020030		COMPL. DATE 08/26/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/28/2021								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		341		RRCID -> 020032		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 12058 PERF. 11780 - 12050		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/08/2021								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		342		RRCID -> 020033		COMPL. DATE 10/17/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/07/2021								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		351		RRCID -> 020034		COMPL. DATE 05/21/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/06/2021								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		352		RRCID -> 020035		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 11975 PERF. 11656 - 11822		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/11/2021								

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113													
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		361	RRCID -> 020036	COMPL. DATE 11/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11900	- 11850							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		362	RRCID -> 020037	COMPL. DATE 12/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		363	RRCID -> 020038	COMPL. DATE 09/23/1962	TOTAL DEPTH 12040	PERF. N/A									
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		364	RRCID -> 020039	COMPL. DATE 11/11/1962	TOTAL DEPTH 11987	PERF. N/A									
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		365	RRCID -> 020040	COMPL. DATE 12/23/1991	TOTAL DEPTH 13319	PERF.11751	- 11956								
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		366	RRCID -> 020041	COMPL. DATE 01/27/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		367	RRCID -> 020042	COMPL. DATE 12/17/1962	TOTAL DEPTH 11890	PERF. N/A									
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113											
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		368	RRCID ->	020043	COMPL. DATE	12/27/1991	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11570	- 11778		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		371	RRCID ->	020044	COMPL. DATE	04/18/1991	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	11686	- 11896		
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		372	RRCID ->	020045	COMPL. DATE	08/09/1962	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	N/A			
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		373	RRCID ->	020046	COMPL. DATE	11/13/1991	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	11601	- 11819		
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		374	RRCID ->	020047	COMPL. DATE	12/23/1962	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	N/A			
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		375	RRCID ->	020048	COMPL. DATE	11/03/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		382	RRCID ->	020050	COMPL. DATE	02/08/1963	TOTAL DEPTH	11723	PERF.	N/A			
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)										CAPACITY		CNTY: ECTOR							
CHEVRON U. S. A. INC.										//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED							
HEADLEE DEVONIAN UNIT										//CONT.// 148113									
										WELL #: 391		RRCID -> 020051		COMPL. DATE 06/06/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT										WELL #: 392		RRCID -> 020052		COMPL. DATE 11/27/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT										WELL #: 401		RRCID -> 020053		COMPL. DATE 02/18/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT										WELL #: 431		RRCID -> 020056		COMPL. DATE 12/05/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED										11/17/2021									
HEADLEE DEVONIAN UNIT										WELL #: 432		RRCID -> 020057		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH 12314		PERF. 12034 - 12190	
06	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED										11/17/2021									
HEADLEE DEVONIAN UNIT										WELL #: 463		RRCID -> 020069		COMPL. DATE 09/19/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED										11/18/2021									
HEADLEE DEVONIAN UNIT										WELL #: 494		RRCID -> 020077		COMPL. DATE 12/29/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 501 RRCID -> 020079 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 502 RRCID -> 020080 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11872 - 12060														
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 571 RRCID -> 020084 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2021														
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 591 RRCID -> 020085 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11690 - 12044														
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/12/2021														
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 651H RRCID -> 020092 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.11817 - 15961														
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 652 RRCID -> 020093 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11870 - 12018														
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 376 RRCID -> 030611 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160														
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)														CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.															
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 377 RRCID -> 030612 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 385 RRCID -> 030613 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11512 - 11722															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 394 RRCID -> 030614 COMPL. DATE 03/12/1963 TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 396 RRCID -> 030615 COMPL. DATE 05/18/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 13H RRCID -> 030616 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11847 - 15909															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 317 RRCID -> 031165 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113						
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		386	RRCID -> 031167	COMPL. DATE 09/19/1963	TOTAL DEPTH 11838	PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		387	RRCID -> 031168	COMPL. DATE 07/04/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		395	RRCID -> 031169	COMPL. DATE 12/12/1991	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 11400 - 11588		
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		397	RRCID -> 031170	COMPL. DATE 06/29/1963	TOTAL DEPTH 11629	PERF. N/A		
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 031451	COMPL. DATE 07/28/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		393	RRCID -> 031453	COMPL. DATE 09/09/1963	TOTAL DEPTH 11675	PERF. N/A		
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		378	RRCID -> 032054	COMPL. DATE 11/11/1963	TOTAL DEPTH 11861	PERF. N/A		
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113						
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		383	RRCID -> 032055	COMPL. DATE 11/18/1963	TOTAL DEPTH 11899	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		389	RRCID -> 032056	COMPL. DATE 05/19/1963	TOTAL DEPTH 12050	PERF. N/A		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		106	RRCID -> 033160	COMPL. DATE 04/23/1964	TOTAL DEPTH 12185	PERF. N/A		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		503	RRCID -> 033634	COMPL. DATE 05/25/1964	TOTAL DEPTH 12255	PERF. N/A		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		29	RRCID -> 051033	COMPL. DATE 08/17/1971	TOTAL DEPTH 12150	PERF. 11719 - 11968		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		107	RRCID -> 070386	COMPL. DATE 09/10/1976	TOTAL DEPTH 12304	PERF. N/A		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		2506	RRCID -> 079735	COMPL. DATE 09/02/1978	TOTAL DEPTH 13096	PERF. 11547 - 11792		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEADLEE (DEVONIAN)														CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.															
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 2010 RRCID -> 084739 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 4002 RRCID -> 085288 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958															
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD															
WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	133620 X	124069	-0-	-9551	-0-	124069	2			N	-0-				-0-
07	121799 X	110347	-0-	-11452	-0-	110347	2			N	-0-				-0-
08	121799 X	101425	-0-	-20374	-0-	101425	2			N	-0-				-0-
09	131656 X	131656	-0-	-0-	-0-	131656	2			N	-0-				-0-
10	128216 X	127454	-0-	-762	-0-	127454	2			N	-0-				-0-
*11	128515 X	128515	-0-	-0-	-0-	128515	2			N	-0-				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826															
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 2904 RRCID -> 142006 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11762 - 11972															
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938															
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 433H RRCID -> 168530 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 12410 PERF.12005 - 14147														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2021														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 3811 RRCID -> 203231 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 3812 RRCID -> 204152 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 55H RRCID -> 210008 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 3813H RRCID -> 210010 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		2507 H	RRCID -> 219100	COMPL. DATE 09/14/2003	TOTAL DEPTH 11890	PERF.11412	- 16535				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3908	RRCID -> 219378	COMPL. DATE 03/05/2005	TOTAL DEPTH 13082	PERF.11513	- 11667				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3205 R	RRCID -> 223474	COMPL. DATE 01/22/2004	TOTAL DEPTH 13350	PERF.11547	- 0				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2021													
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3611	RRCID -> 223672	COMPL. DATE 09/13/2006	TOTAL DEPTH 11907	PERF.11654	- 11842				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		6701	RRCID -> 243273	COMPL. DATE 12/24/1959	TOTAL DEPTH 12181	PERF.12043	- 12078				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2021													
HEADLEE, N. (DEVONIAN)		39971 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ECTOR						
FIREBIRD ENERGY LLC		268933											
RATLIFF "H"		WELL #:		1	RRCID -> 273204	COMPL. DATE 05/09/1988	TOTAL DEPTH 13720	PERF.12082	- 12211				
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	Y	-0-				136	
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3	Y	-0-				136	
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	Y	-0-				136	
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	Y	-0-				136	
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	Y	-0-				136	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		Y	NO RPT				136	

HEINER, S. (CLEARFORK)														
TOC ENERGY RESOURCES, LLC														
MCGREW														
40172 075 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: PECOS				
860965														
WELL #: 2					RRCID -> 172142					COMPL. DATE 11/10/1998				
										TOTAL DEPTH 5323				
										PERF. 3800 - 3858				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD
* * DISPOSITIONS * *														
EOM BALANCE														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100)														
EARNST PRODUCING CORPORATION														
MC DIVITT STATE														
40172 250 ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PECOS				
238708														
WELL #: 2					RRCID -> 205915					COMPL. DATE 10/13/2004				
										TOTAL DEPTH 5501				
										PERF. 5213 - 5225				
06	1080	N	848	-0-	-232	-0-	848	2				N		-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2				N		-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2				N		-0-
09	840	N	637	-0-	-203	-0-	637	2				N		-0-
10	1054	N	902	-0-	-152	-0-	902	2				N		-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-						N		-0-

MCDIVITT STATE														
WELL #: 3					RRCID -> 212572					COMPL. DATE 10/25/2005				
										TOTAL DEPTH 5974				
										PERF. 5140 - 5180				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		-0-

PALMER "602" STATE														
WELL #: 1					RRCID -> 227368					COMPL. DATE 06/25/2006				
										TOTAL DEPTH 5516				
										PERF. 5218 - 5296				
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				N		-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2				N		-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2				N		-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				N		-0-
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2				N		-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N		-0-

HEINER, S. (ELLENBURGER)														
GENESIS EXPLORATION LLC														
KENOWER														
40172 300 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: PECOS				
300193														
WELL #: 1					RRCID -> 103772					COMPL. DATE 03/07/1981				
										TOTAL DEPTH 5848				
										PERF. 5340 - 5397				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)														
BAKER RESOURCES, LLC														
CROWLEY-STATE														
40172 400 ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PECOS				
044385														
WELL #: 1					RRCID -> 105476					COMPL. DATE 05/12/1983				
										TOTAL DEPTH 5110				
										PERF. 4380 - 4676				
06	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2				N		-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2				N		-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2				N		-0-
09	360	N	235	-0-	-125	-0-	235	2				N		-0-
*10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2				N		-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-						N		NO RPT

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)				//CONT.//		40172 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
BAKER RESOURCES, LLC				//CONT.//		044385												
CROWLEY-STATE				WELL #:		2	RRCID -> 108587		COMPL. DATE 12/22/1983		TOTAL DEPTH 5234		PERF. 4487 - 4745					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		1950 N	1841	-0-	-109	-0-		1841 2			N	-0-						25
07		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-		1626 2			N	-0-						25
08		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-		2137 2			N	-0-						25
09		1830 N	1358	-0-	-472	-0-		1358 2			N	-0-						25
*10		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-		2550 2			N	-0-						25
11		2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT						25
TOC ENERGY RESOURCES, LLC						860965												
MCGREW				WELL #:		1	RRCID -> 099658		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 5364		PERF. 4654 - 4754					
06		493 X	493	-0-	-0-	-0-		493 2			N	-0-						-0-
07		622 N	622	-0-	-0-	-0-		622 2			N	-0-						-0-
08		463 N	463	-0-	-0-	-0-		463 3			N	-0-						-0-
09		480 N	440	-0-	-40	-0-		440 3			N	-0-						-0-
10		620 N	70	-0-	-550	-0-		70 3			N	-0-						-0-
11		450 N	85	-0-	-365	-0-		85 3			N	-0-						-0-
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED						872683												
KENOWER				WELL #:		2	RRCID -> 165501		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH 5218		PERF. 4449 - 4773					
06		660 N	590	-0-	-70	-0-		590 2			Y	-0-						37
07		682 N	642	-0-	-40	-0-		642 2			Y	-0-						37
08		651 N	584	-0-	-67	-0-		562 2		22 9	Y	20						57
09		600 N	409	-0-	-191	-0-		406 2		3 9	Y	3						60
10		651 N	596	-0-	-55	-0-		593 2		3 9	Y	3						63
11		570 N	535	-0-	-35	-0-		531 2		4 9	Y	4						67
HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL)						40172 755	NON-ASSOCIATED		EXEMPT								CNTY: PECOS	
EARNST PRODUCING CORPORATION						238708												
MCDIVIITT-STATE				WELL #:		1	RRCID -> 200649		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 5295		PERF. 4768 - 4832					
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 2			N	-0-						42
07		83 N	83	-0-	-0-	-0-		83 2			N	-0-						42
08		62 N	56	-0-	-6	-0-		56 2			N	-0-						42
09		60 N	35	-0-	-25	-0-		35 2			N	-0-						42
10		62 N	50	-0-	-12	-0-		50 2			N	-0-						42
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT						42
HENDERSON						40354 001	ASSOCIATED		49B								CNTY: WINKLER	
APACHE CORPORATION						027200												
HENDRICK, IDA, T-88-GX				WELL #:		8	RRCID -> 283792		COMPL. DATE 05/01/2017		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2956 - 3108					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
KILLER RABBIT FIELDS LLC						460397												
WALTON, J. B. -C- CW				WELL #:		5	RRCID -> 183078		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2804 - 2851					
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

HENDRICK		40406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER	
APACHE CORPORATION		027200							
HENDRICK, IDA T-88-0		WELL #: 7		RRCID -> 116052		COMPL. DATE 03/21/1985		TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 2630	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
HENDRICK-WEEKS		WELL #: 12		RRCID -> 133385		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
HENDRICK, IDA T-88-Q		WELL #: 9		RRCID -> 145646		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
B & B ENERGY		039763							
JOHNSON-COWDEN		WELL #: 1		RRCID -> 145045		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
HERMOSA (ATOKA)		40723 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES	
NOBLE ENERGY INC		611665							
CLAYPOOL ESTATE 5-19		WELL #: 1		RRCID -> 253509		COMPL. DATE 09/09/2009		TOTAL DEPTH 16960 PERF. 15401 - 16825	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
HI-LONESOME (WOLFCAMP)		40975 830		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726							
LOWE-HILL, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 143217		COMPL. DATE 07/30/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9125 - 9765	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HINYARD (CANYON)			41639 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
BUSTOS, MARTIN OIL			112687											
HINYARD			WELL #:		1	RRCID -> 059711	COMPL. DATE 07/13/1974	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 7293	-	7297		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOKIT (QUEEN)			42042 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING, LLC			280640											
MILLS, LAVERN			WELL #:		1	RRCID -> 077117	COMPL. DATE 04/11/1996	TOTAL DEPTH	2677	PERF. 2594	-	2658		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARRAL, W. W. #1			WELL #:		1	RRCID -> 134352	COMPL. DATE 01/03/1990	TOTAL DEPTH	11501	PERF. 2600	-	2666		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOKIT, HELON			WELL #:		2	RRCID -> 149181	COMPL. DATE 07/01/1990	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2669	-	2723		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAHARA OPERATING COMPANY			743279											
HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16)			WELL #:		2	RRCID -> 171861	COMPL. DATE 11/01/1998	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 2642	-	2714		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOKIT, NW. (WOLFCAMP)			42046 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555											
FRESNO "STATE"			WELL #:		1	RRCID -> 175072	COMPL. DATE 09/28/1999	TOTAL DEPTH	7834	PERF. 6206	-	6246		
06	4890 X	4107	-0-	-783	-0-	4099	3	8	9	N	7			60
07	5053 X	3927	-0-	-1126	-0-	3920	3	7	9	N	6			66
08	5053 X	4221	-0-	-832	-0-	4215	3	6	9	N	5			71
09	4410 X	2411	-0-	-1999	-0-	2405	3	6	9	N	5			76
10	4278 X	4169	-0-	-109	-0-	4161	3	8	9	N	7			83
11	4110 X	2740	-0-	-1370	-0-	2737	3	3	9	N	3			86

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)				42971 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: HOWARD			
CITATION OIL & GAS CORP.				154235						
CHALK ESTATE				WELL #: 22	RRCID -> 153661	COMPL. DATE 01/19/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7585 -	7716
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	4 #	2	-0-	-2	-0-	2 2		Y	-0-	215
07	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 2		Y	-0-	215
08	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24 2		Y	-0-	215
09	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-	215
*10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-	215
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28 2		Y	-0-	215
CHALK SEC. 95										
				WELL #: 2	RRCID -> 281862	COMPL. DATE 02/01/2016	TOTAL DEPTH	7954	PERF. 7364 -	7398
06	823 R	823	-0-	-0-	-0-	791 2	32 9	Y	29	122
07	682 #	681	-0-	-1	-0-	667 2	14 9	Y	13	135
08	1006 R	1006	-0-	-0-	-0-	970 2	36 9	Y	33	168
09	938 R	938	-0-	-0-	-0-	914 2	24 9	Y	22	190
10	809 R	809	-0-	-0-	-0-	781 2	28 9	Y	25	215
11	750 #	702	-0-	-48	-0-	596 2	106 9	Y	96 278 1	33
CHALK, SLOAN										
				WELL #: 23	RRCID -> 286894	COMPL. DATE 12/17/2018	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7336 -	7346
06	120 #	52	-0-	-68	-0-	52 2		Y	-0-	-0-
07	93 #	69	-0-	-24	-0-	69 2		Y	-0-	-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
HYMAN, SARAH										
				WELL #: 54	RRCID -> 287823	COMPL. DATE 07/01/2019	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7464 -	7494
06	13 #	9	-0-	-4	-0-	9 2		N	-0-	-0-
07	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-	-0-
08	14 #	9	-0-	-5	-0-	9 2		N	-0-	-0-
09	14 #	3	-0-	-11	-0-	3 2		N	-0-	-0-
10	14 #	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	-0-
11	14 #	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	-0-
HYMAN, SARAH										
				WELL #: 55	RRCID -> 288047	COMPL. DATE 07/31/2019	TOTAL DEPTH	7710	PERF. 7430 -	7453
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
KELLY-ROBERTS										
				WELL #: 24	RRCID -> 289645	COMPL. DATE 08/04/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7430 -	7488
06	270 #	197	-0-	-73	-0-	197 2		Y	-0-	-0-
07	279 #	227	-0-	-52	-0-	227 2		Y	-0-	-0-
08	279 #	228	-0-	-51	-0-	228 2		Y	-0-	-0-
09	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-	-0-
10	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-	-0-
*11	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-	-0-
KELLY-ROBERTS										
				WELL #: 25	RRCID -> 290300	COMPL. DATE 09/06/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7510 -	7520
06	270 #	197	-0-	-73	-0-	197 2		Y	-0-	-0-
07	279 #	227	-0-	-52	-0-	227 2		Y	-0-	-0-
08	279 #	228	-0-	-51	-0-	228 2		Y	-0-	-0-
09	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-	-0-
10	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-	-0-
*11	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-	-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD									
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235									
CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7350 - 7376									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	770 R	770	-0-	-0-	-0-	770	2	Y	-0-
07	886 R	886	-0-	-0-	-0-	886	2	Y	-0-
08	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	2	Y	-0-
09	549 R	549	-0-	-0-	-0-	549	2	Y	-0-
10	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2	Y	-0-
*11	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	2	Y	-0-
COLE, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 290663 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7498 - 7532									
06	600 #	390	-0-	-210	-0-	390	2	N	-0-
07	403 #	402	-0-	-1	-0-	402	2	N	-0-
08	403 #	387	-0-	-16	-0-	387	2	N	-0-
09	390 #	356	-0-	-34	-0-	356	2	N	-0-
10	403 #	396	-0-	-7	-0-	396	2	N	-0-
11	390 #	345	-0-	-45	-0-	345	2	N	-0-
EXTEX OPERATING COMPANY 257062									
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
HOWE (DEVONIAN) 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD									
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125									
HOWE GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 057368 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A									
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-
*11	3000 N	5806	-0-	2806	-0-	5806	3	N	-0-
HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF. 12237 - 12395									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 12206 - 13443									
06	27173 X	27173	-0-	-0-	-0-	27173	3	N	-0-
07	28298 X	28298	-0-	-0-	-0-	28298	3	N	-0-
08	23212 X	23212	-0-	-0-	-0-	23212	3	N	-0-
09	26967 X	26967	-0-	-0-	-0-	26967	3	N	-0-
10	24651 X	24651	-0-	-0-	-0-	24651	3	N	-0-
*11	22171 X	22171	-0-	-0-	-0-	22171	3	N	-0-

HOWE (DEVONIAN)													CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION														
HOWE GAS UNIT #4														
WELL #: 1														
RRCID -> 141021														
COMPL. DATE 02/24/1992														
TOTAL DEPTH 12650														
PERF. 12274 - 12543														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0														
06	1500 N	1485	-0-	-15	-0-	1485	3			N	-0-			-0-
07	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-			-0-
08	1550 N	1148	-0-	-402	-0-	1148	3			N	-0-			-0-
09	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-			-0-
10	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-			-0-
*11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-			-0-
HOWE STATE														
WELL #: 2														
RRCID -> 141519														
COMPL. DATE 04/27/1992														
TOTAL DEPTH 12450														
PERF. 12111 - 12299														
06	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-			-0-
07	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-			-0-
08	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	3			N	-0-			-0-
09	16889 X	16889	-0-	-0-	-0-	16889	3			N	-0-			-0-
10	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-			-0-
11	690 X	551	-0-	-139	-0-	551	3			N	-0-			-0-
HOWLING (CISCO)													CNTY: HOWARD	
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION														
BATJER 148														
WELL #: 1														
RRCID -> 291210														
COMPL. DATE 07/25/2000														
TOTAL DEPTH 7829														
PERF. 7554 - 7692														
06	60	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-			-0-
07	DELQ PR	21	-0-	21	-0-	21	2			N	-0-			-0-
08	97	69	-0-	-28	-0-	69	2			N	-0-			-0-
09	60	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	62	234	-0-	172	-0-	234	2			N	-0-			-0-
*11	342 N	170	-0-	-172	-0-	170	2			N	-0-			-0-
HUBBARD (CHERRY CANYON)													CNTY: REEVES	
DIAMONDBACK E&P LLC														
CARPENTER														
WELL #: 1														
RRCID -> 213715														
COMPL. DATE 09/05/2005														
TOTAL DEPTH 6500														
PERF. 5886 - 5896														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUBER (DETRITAL 5150)													CNTY: PECOS	
NEW ATLANTIS II, LLC														
RIVER														
WELL #: 1														
RRCID -> 219383														
COMPL. DATE 06/12/1990														
TOTAL DEPTH 5199														
PERF. 5169 - 5199														
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			10
07	403 N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-			10
08	434 N	302	-0-	-132	-0-	302	2			N	-0-			10
09	450 N	307	-0-	-143	-0-	307	2			N	-0-			10
10	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-			10
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-			10
HUTEX (BEND)													CNTY: ANDREWS	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.														
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS														
WELL #: 25														
RRCID -> 166008														
COMPL. DATE 04/20/1986														
TOTAL DEPTH 12523														
PERF. 11688 - 11718														
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			Y	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-			-0-
*11	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-			-0-

HUTEX (BEND) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. FEE "AO"			//CONT.// 43878 200 263696 WELL #: 1			ASSOCIATED RRCID -> 229090		CAPACITY COMPL. DATE 05/18/2007		CNTY: ANDREWS TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1620 N	129	-0-	-1491	-0-			129	3		Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
INEZ (CONSOLIDATED) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. FEE "Q"			44521 340 263696 WELL #: 3 U			ASSOCIATED RRCID -> 133915		PRORATED COMPL. DATE 01/07/1962		CNTY: ANDREWS TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970							
06	2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-		2115	3	28	9	Y	25					279
07	1643 N	-0-	-0-	-1643 B	-0-						Y	5					284
08	3742 N	3742	-0-	-0- B	-0-		3723	3	19	9	Y	17					301
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-		2282	3	17	9	Y	15					316
10	3110 N	3110	-0-	-0- B	-0-		3099	3	11	9	Y	10					326
*11	2859 N	2859	-0-	-0- B	-0-		2846	3	13	9	Y	12					338
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MIDLAND FARMS OPERATING AREA			617544 WELL #: 7			ASSOCIATED RRCID -> 116365		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190							
06	31 N	31	-0-	-0- B	-0-		27	2	4	9	Y	4	4	0			2
07	258 N	258	-0-	-0- B	-0-		256	2	2	9	Y	2	4	0			-0-
08	387 N	387	-0-	-0- B	-0-		380	2	7	9	Y	6	5	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	198 N	198	-0-	-0- B	-0-		194	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
10	265 N	265	-0-	-0- B	-0-		259	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
11	360 N	281	-0-	-79 B	-0-		277	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
IVA LEE (CLEARFORK) LAREDO PETROLEUM, INC. BRYANS FARMS			44837 200 486610 WELL #: 1			ASSOCIATED RRCID -> 206106		EXEMPT COMPL. DATE N/A		CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5292 - 5350							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BRYANS FARMS			WELL #: 2			RRCID -> 206108		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) FIREBIRD ENERGY LLC MCELROY RANCH CO. -G-				44964 500 268933 WELL #: 22		ASSOCIATED RRCID -> 263299		ONE WELL COMPL. DATE 04/11/1990				TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9208 - 9388				CNTY: CRANE	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	4808	4774	-0-	-34	-0-	-0-	2563 39	3	2172	4	Y	35	32	1		22	
07	4898	4637	-0-	-261	-0-	-0-	4572 3	65	9	Y	59	48	1		33		
08	6254	5576	-0-	-678	-0-	-0-	5507 3	69	9	Y	63	76	1		20		
09	4740	4896	-0-	156	-0-	156	4762 3	134	9	Y	122	55	1		87		
10	6626	5684	-0-	-942	-0-	-0-	5565 3	119	9	Y	108	157	1		38		
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				38		

J. L. M. (MISSISSIPPIAN) PIONEER NATURAL RES. USA, INC. WILSON 15				45073 500 665748 WELL #: 4		ASSOCIATED RRCID -> 283088		ONE WELL COMPL. DATE 06/13/2017				TOTAL DEPTH 11650 PERF.10909 - 11505				CNTY: GLASSCOCK	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

OAK 15				WELL #: 5		RRCID -> 283433		COMPL. DATE 06/14/2017				TOTAL DEPTH 11587 PERF.11257 - 11530					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

J N T (PENN) APV MCCAMEY LLC THIGPIN D				45139 500 028617 WELL #: 102		ASSOCIATED RRCID -> 211673		ONE WELL COMPL. DATE 04/12/2005				TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745				CNTY: PECOS	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

JAMESON, NORTH (STRAWN) BUSTAMANTE OIL COMPANY JAMESON, JAHEW "A"				45582 666 112685 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 160851		49B COMPL. DATE 11/06/1980				TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048				CNTY: NOLAN	
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2	7	9	N	6			25		
07	93 #	44	-0-	-49	-0-	-0-	40	2	4	9	N	4			29		
08	93 #	25	-0-	-68	-0-	-0-	24	2	1	9	N	1			30		
09	90 #	22	-0-	-68	-0-	-0-	22	2			N	-0-			30		
10	93 #	78	-0-	-15	-0-	-0-	78	2			N	-0-			30		
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					N	NO RPT			30		

MOSAIC TEXAS LLC JAMESON, JAHEW "E"				589983 WELL #: 1		RRCID -> 128611		COMPL. DATE 05/14/1981				TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

JAMESON, NORTH (STRAWN)			//CONT.//		45582 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN				
MOSAIC TEXAS LLC			//CONT.//		589983									
JAMESON, JAHEW "B"			WELL #:		2	RRCID ->	130577	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5834 - 6093		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	127 R	127	-0-	-0-	-0-	105	3	22	9	N	20			20
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION					775563	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
WALKER					WELL #:	1	RRCID ->	225723	COMPL. DATE	09/28/1979	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5897 - 5963	
06	660 #	360	-0-	-300	-0-	360	2			N	-0-			17
07	682 #	503	-0-	-179	-0-	503	2			N	-0-			17
08	682 #	502	-0-	-180	-0-	502	2			N	-0-			17
09	630 #	400	-0-	-230	-0-	400	2			N	-0-			17
*10	699 R	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			17
*11	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-			17
JANELLE (CLEAR FORK)					45675 166	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
PITTS ENERGY CO.					666430									
EDWARDS, C. W., ET AL					WELL #:	12	RRCID ->	172273	COMPL. DATE	10/09/1998	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4550 - 4590	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JANELLE (DEVONIAN)					45675 498	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
RMB OPERATING LLC					714207									
EDWARDS ESTATE					WELL #:	1	RRCID ->	147117	COMPL. DATE	04/13/1993	TOTAL DEPTH	10132	PERF. 7540 - 7627	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			353
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			353
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			353
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			353
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			353
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			353
RUBICON OIL & GAS, LLC					732309	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
EDWARDS, J. H. ESTATE "B"					WELL #:	4	RRCID ->	115629	COMPL. DATE	12/27/1978	TOTAL DEPTH	10330	PERF. 7513 - 7580	
06	2400 X	2253	-0-	-147	-0-	2117	2	136	9	Y	124	138	1	77
07	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2694	2	219	9	Y	199	203	1	73
08	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2401	2	165	9	Y	150	134	1	89
09	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2291	2	166	9	Y	151	134	1	106
10	2480 N	2362	-0-	-118	-0-	2210	2	152	9	Y	138	138	1	106
11	2400 N	2137	-0-	-263	-0-	2004	2	133	9	Y	121	138	1	89
JANELLE (WICHITA ALBANY)					45675 830	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD				
PITTS ENERGY CO.					666430									
EDWARDS, JACK ET AL					WELL #:	1WA	RRCID ->	215089	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 6348 - 6424	
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	256	3	23	9	Y	21	24	1	20
07	403 N	365	-0-	-38	-0-	326	3	39	9	Y	35	31	1	24
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	341	3	37	9	Y	34	31	1	27
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	357	3	36	9	Y	33	33	1	27
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	378	3	40	9	Y	36	38	1	25
*11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	442	3	51	9	Y	46	46	1	25

JANELLE (WICHITA ALBANY)														
RUBICON OIL & GAS, LLC														
EDWARDS, J. H. EST. -B-														
WELL #: 1 RRCID -> 151346 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 6984 - 6998														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1200 N	1092	-0-	-108	-0-	1058 2	34 9	Y	31	34 1	22			
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1347 2	54 9	Y	49	50 1	21			
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1200 2	42 9	Y	38	33 1	26			
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1145 2	42 9	Y	38	34 1	30			
10	1240 N	1141	-0-	-99	-0-	1104 2	37 9	Y	34	34 1	30			
11	1200 N	1035	-0-	-165	-0-	1002 2	33 9	Y	30	34 1	26			
JANELLE, SE. (ELLENBURGER)														
PITTS ENERGY CO.														
EDWARDS, JACK ET AL														
WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A														
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
JANELLE, SE. (TUBB)														
PITTS ENERGY CO.														
EDWARDS, JACK -A-														
WELL #: 1A RRCID -> 279588 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 5248 - 5362														
06	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-		-0-			
07	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-		-0-			
08	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-		-0-			
09	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-		-0-			
10	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-		-0-			
*11	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-		-0-			
JOHO (STRAWN)														
LGL ENERGY, INC.														
ALEXANDER														
WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF. 15380 - 15500														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
P4 OPERATING, LLC														
I-10 SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 276904 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

KEN REGAN (DELAWARE)		48754 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES			
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682									
ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 226843		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 4473		PERF. 3308 - 3319	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
0											
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
KILLER RABBIT FIELDS LLC		460397									
MITCHELL, ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 112221		COMPL. DATE 01/30/1984		TOTAL DEPTH 5021		PERF. 3402 - 3412	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)		48942 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.		084596									
LEIMAN		WELL #: 1R		RRCID -> 196854		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 21024		PERF.16610 - 16638	
06	1440 X	1433	-0-	-7	-0-	1433	3				-0-
07	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3				-0-
08	1519 X	1440	-0-	-79	-0-	1440	3				-0-
09	1470 X	1325	-0-	-145	-0-	1325	3				-0-
10	1519 X	1364	-0-	-155	-0-	1364	3				-0-
11	1440 X	1240	-0-	-200	-0-	1240	3				-0-
COG OPERATING LLC		166150									
HUGHES-TALBOT "27"		WELL #: 1		RRCID -> 206329		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 21005		PERF.15794 - 15810	
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3				-0-
07	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3				-0-
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3				-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3				-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3				-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	3				-0-
EOG RESOURCES, INC.		253162									
BRUNSON '15'		WELL #: 1		RRCID -> 280710		COMPL. DATE 05/17/2016		TOTAL DEPTH 17202		PERF.14714 - 14730	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2021											
KERMIT		49038 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
FINALY RESOURCES LLC		268323									
CLAPP, RAY		WELL #: 1		RRCID -> 117425		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3125		PERF. 2500 - 2633	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KERMIT		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER				
KILLER RABBIT FIELDS LLC		460397										
HENDRICK, IDA -K-		WELL #:		2	RRCID -> 201396		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3050 PERF. 2437 - 2523		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
HENDRICK, IDA -A-		WELL #:		6	RRCID -> 203709		COMPL. DATE 03/01/2004	TOTAL DEPTH	3290 PERF. 2577 - 2842			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
LDF ENERGY, LLC		491588										
BROWN, EUGENIA E.		WELL #:		16	RRCID -> 190925		COMPL. DATE 06/27/2002	TOTAL DEPTH	3298 PERF. 2670 - 2768			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
WESTBROOK		WELL #:		8	RRCID -> 281385		COMPL. DATE 01/09/1990	TOTAL DEPTH	3327 PERF. 2447 - 2713			
06	720 #	389	-0-	-331	-0-	389	3		N	-0-	-0-	
07	713 #	563	-0-	-150	-0-	563	3		N	-0-	-0-	
08	713 #	701	-0-	-12	-0-	701	3		N	-0-	-0-	
09	739 R	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-	-0-	
10	775 #	696	-0-	-79	-0-	696	3		N	-0-	-0-	
11	690 #	677	-0-	-13	-0-	677	3		N	-0-	-0-	
COLBY		WELL #:		2	RRCID -> 285948		COMPL. DATE 05/14/1936	TOTAL DEPTH	3068 PERF. 2392 - 3183			
06	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-	-0-	
07	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-	-0-	
08	731 R	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-	-0-	
09	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-	-0-	
10	684 R	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-	-0-	
11	600 #	563	-0-	-37	-0-	563	3		N	-0-	-0-	
COLBY		WELL #:		14	RRCID -> 286002		COMPL. DATE 09/27/1937	TOTAL DEPTH	3110 PERF. 2397 - 3110			
06	737 R	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-	-0-	
07	737 R	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-	-0-	
08	731 R	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-	-0-	
09	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-	-0-	
10	684 R	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-	-0-	
11	600 #	563	-0-	-37	-0-	563	3		N	-0-	-0-	

KERMIT		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER							
N & B OIL AND GAS LLC				598288											
LOVETT, J. C.		WELL #:		6W	RRCID -> 124210		COMPL. DATE 03/21/1987	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2535 -	2653				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WALSH & WATTS, INC.				895060											
DAUGHERTY "B"		WELL #:		2	RRCID -> 163617		COMPL. DATE 06/11/1997	TOTAL DEPTH	3264	PERF. 2712 -	3264				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KERMIT (ELLENBURGER)				49038 071	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION				027200											
CAMPBELL, SETH		WELL #:		29 L	RRCID -> 041637		COMPL. DATE 03/15/1967	TOTAL DEPTH	10628	PERF. N/A					
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865											
COCHISE		WELL #:		1	RRCID -> 188412		COMPL. DATE 01/22/2002	TOTAL DEPTH	10512	PERF. 10495 -	10512				
06	2365 R	2365	-0-	-0-	-0-	-0-	2340 3	25 9	Y	23					107
07	2356 #	2139	-0-	-217	-0-	-0-	2108 3	31 9	Y	28					135
08	2356 #	2237	-0-	-119	-0-	-0-	2234 3	3 9	Y	3					138
09	2280 #	2147	-0-	-133	-0-	-0-	2139 3	8 9	Y	7					145
10	2356 #	2182	-0-	-174	-0-	-0-	2182 3		Y	-0-					145
11	2280 #	NO RPT	-0-	-2280	-0-	-0-			Y	NO RPT					145
COCHISE		WELL #:		3R	RRCID -> 195429		COMPL. DATE 12/05/2003	TOTAL DEPTH	10562	PERF. 8740 -	10562				
06	3614 R	3614	-0-	-0-	-0-	-0-	3610 3	4 9	Y	4					15
07	3038 #	841	-0-	-2197	-0-	-0-	835 3	6 9	Y	5					20
08	3720 #	1984	-0-	-1736	-0-	-0-	1984 3		Y	-0-					20
09	3600 #	2825	-0-	-775	-0-	-0-	2824 3	1 9	Y	1					21
10	3720 #	1570	-0-	-2150	-0-	-0-	1570 3		Y	-0-					21
11	3600 #	NO RPT	-0-	-3600	-0-	-0-			Y	NO RPT					21
MECO IV HOLDCO, LLC				557074											
BAIRD, W.E.		WELL #:		1385	RRCID -> 206710		COMPL. DATE 05/17/2005	TOTAL DEPTH	10649	PERF. 10279 -	10648				
06	14340 #	14315	-0-	-25	-0-	-0-	14303 3	12 9	Y	11	11 1				204
07	13924 R	13924	-0-	-0-	-0-	-0-	13915 3	9 9	Y	8	11 1				201
08	13485 #	3542	-0-	-9943	-0-	-0-	3541 3	1 9	Y	1	1 1				201
09	16653 R	16653	-0-	-0-	-0-	-0-	16635 3	18 9	Y	16	19 1				198
10	14787 #	11065	-0-	-3722	-0-	-0-	11045 3	20 9	Y	18	17 1				199
*11	16230 R	16230	-0-	-0-	-0-	-0-	16208 3	22 9	Y	20	23 1				199

KERMIT (ELLENBURGER)		//CONT.//		49038 071	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER			
MECO IV HOLDCO, LLC		//CONT.//		557074						
STATE WALTON		WELL #:		5	RRCID ->	229631	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	10480 PERF. 9827 - 10480
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					-0-
BAIRD, W. E.		WELL #:		1323	RRCID ->	257511	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10657 PERF. 10390 - 10410
06	17940 #	16939	-0-	-1001	-0-	16926	3	13	9	3
07	15872 #	15800	-0-	-72	-0-	15790	3	10	9	-0-
08	16120 #	2337	-0-	-13783	-0-	2336	3	1	9	1
09	20612 R	20612	-0-	-0-	-0-	20602	3	10	9	-0-
10	17515 #	15341	-0-	-2174	-0-	15331	3	10	9	1
*11	21722 R	21722	-0-	-0-	-0-	21722	3			1
LOVETT, H.E.		WELL #:		11	RRCID ->	291569	COMPL. DATE	09/01/2021	TOTAL DEPTH	10475 PERF. 10412 - 10475
*10	DELQ PR	621	-0-	621	621	621	3			-0-
*11	6403 R	5782	-0-	-621	-0-	5782	3			-0-
KERMIT (FUSSELMAN)		49038 142		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION		027200								
CAMPBELL, SETH		WELL #:		19 M	RRCID ->	020306	COMPL. DATE	03/27/1959	TOTAL DEPTH	10628 PERF. N/A
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865								
COCHISE		WELL #:		3R	RRCID ->	203424	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10562 PERF. 8740 - 10562
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
KERMIT (JOINS)		49038 284		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER				
MECO IV HOLDCO, LLC		557074								
BAIRD, W. E.		WELL #:		1385	RRCID ->	212089	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10649 PERF. 10279 - 10468
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KERMIT (MCKEE)			49038 426			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER												
APACHE CORPORATION			027200																					
CAMPBELL, SETH			WELL #: 29 U			RRCID -> 020312			COMPL. DATE 03/13/1960			TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
06		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-			1637 2			Y	-0-						151					
07		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-			1008 2			Y	-0-						151					
08		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-			2008 2			Y	-0-						151					
09		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-			1631 2			Y	-0-						151					
10		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-			1573 2			Y	-0-						151					
11		1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-						Y	NO RPT						151					
DISCOVERY OPERATING, INC.					220865																			
COCHISE					WELL #: 3R					RRCID -> 203423					COMPL. DATE 12/05/2003					TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
KILLER RABBIT FIELDS LLC					460397																			
CAMPBELL TR. 4					WELL #: 15					RRCID -> 194280					COMPL. DATE 04/01/2003					TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124				
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
CAMPBELL TR. 4					WELL #: 31					RRCID -> 197397					COMPL. DATE 06/10/2003					TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188				
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						11					
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						11					
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						11					
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						11					
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						11					
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						11					
CAMPBELL TR. 4					WELL #: 32					RRCID -> 197949					COMPL. DATE 06/25/2003					TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180				
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						1					
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						1					
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						1					
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						1					
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						1					
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						1					
CAMPBELL TR. 1					WELL #: 23					RRCID -> 197950					COMPL. DATE 07/14/2003					TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248				
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1					
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						1					
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						1					
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						1					
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						1					
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						1					

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
KILLER RABBIT FIELDS LLC		//CONT.//		460397								
CAMPBELL TR. 1		WELL #:		24	RRCID ->	198913	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10156	- 10242
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		4
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		4
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		4
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		4
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		4
CAMPBELL TR. 14		WELL #:		9	RRCID ->	218512	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	10827	PERF.10637	- 10724
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		7
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		7
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		7
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		7
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		7
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		7
CAMPBELL TR. 13		WELL #:		6	RRCID ->	225156	COMPL. DATE	11/30/2003	TOTAL DEPTH	10573	PERF.10444	- 10497
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		14
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		14
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		14
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		14
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		14
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		14
MECO IV HOLDCO, LLC		WELL #:		557074	RRCID ->	153524	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	10652	PERF. 9884	- 9998
BAIRD, W. E.		WELL #:		1312								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BAIRD, W. E.		WELL #:		1954	RRCID ->	170776	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	10520	PERF. 9863	- 9944
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	94	-0-	94	94	94	3		Y	-0-		-0-
BAIRD, W. E.		WELL #:		1955	RRCID ->	170874	COMPL. DATE	10/06/1998	TOTAL DEPTH	10290	PERF. 9821	- 9906
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		Y	-0-		-0-
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		Y	-0-		-0-
08	930 N	20	-0-	-910	-0-	20	3		Y	-0-		-0-
09	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3		Y	-0-		-0-
10	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3		Y	-0-		-0-
*11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		Y	-0-		-0-

KERMIT (MCKEE) MECO IV HOLDCO, LLC LOVETT, H. E.												//CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 557074				CNTY: WINKLER							
WELL #: 2												RRCID -> 171355		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 10642		PERF. 9842 - 9930	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
BAIRD, W. E.																							
WELL #: 1257																							
RRCID -> 173353																							
COMPL. DATE 03/26/1999																							
TOTAL																							
DEPTH 10100																							
PERF. 9930 - 10016																							
06	1560	N	1222	-0-	-338	-0-			1222	3		Y	-0-					-0-					
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-			1115	3		Y	-0-					-0-					
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-			28	3		Y	-0-					-0-					
09	1230	N	498	-0-	-732	-0-			498	3		Y	-0-					-0-					
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-			2150	3		Y	-0-					-0-					
*11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-			1620	3		Y	-0-					-0-					
STATE WALTON																							
WELL #: 1																							
RRCID -> 173355																							
COMPL. DATE 05/13/1999																							
TOTAL																							
DEPTH 10653																							
PERF. 9859 - 9956																							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
STATE WALTON																							
WELL #: 5																							
RRCID -> 173356																							
COMPL. DATE 11/02/2006																							
TOTAL																							
DEPTH 10480																							
PERF. 9827 - 10480																							
06	8400	X	8388	-0-	-12	-0-			8293	3	95	9	Y	86	124	1		1					
07	8680	X	7277	-0-	-1403	-0-			7145	3	132	9	Y	120				121					
08	9021	X	496	-0-	-8525	-0-			496	3			Y	-0-	111	1		10					
09	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-			8732	3	84	9	Y	76				86					
10	9021	X	6592	-0-	-2429	-0-			6539	3	53	9	Y	48	102	1		32					
*11	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-			8615	3	45	9	Y	41				73					
BAIRD, W. E.																							
WELL #: 1258																							
RRCID -> 178670																							
COMPL. DATE 06/30/2000																							
TOTAL																							
DEPTH 10400																							
PERF. 9954 - 10033																							
06	2310	X	2060	-0-	-250	-0-			2060	3			Y	-0-				-0-					
07	2387	X	1836	-0-	-551	-0-			1836	3			Y	-0-				-0-					
08	2294	X	335	-0-	-1959	-0-			335	3			Y	-0-				-0-					
09	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-			2579	3			Y	-0-				-0-					
10	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-			2334	3			Y	-0-				-0-					
*11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-			2201	3			Y	-0-				-0-					
BAIRD, W. E.																							
WELL #: 1879																							
RRCID -> 185314																							
COMPL. DATE 06/28/2001																							
TOTAL																							
DEPTH 10150																							
PERF. 9926 - 10004																							
06	720	N	366	-0-	-354	-0-			366	3			Y	-0-				-0-					
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-			250	3			Y	-0-				-0-					
08	558	N	189	-0-	-369	-0-			189	3			Y	-0-				-0-					
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-			624	3			Y	-0-				-0-					
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-			360	3			Y	-0-				-0-					
*11	295	N	295	-0-	-0-	-0-			295	3			Y	-0-				-0-					
LOVETT-SINCLAIR																							
WELL #: 4																							
RRCID -> 186410																							
COMPL. DATE 08/29/2001																							
TOTAL																							
DEPTH 10390																							
PERF. 9930 - 10006																							
06	1290	N	1113	-0-	-177	-0-			1113	3			Y	-0-				48					
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-			972	3			Y	-0-				48					
08	1209	N	70	-0-	-1139	-0-			70	3			Y	-0-				48					
09	1110	N	1051	-0-	-59	-0-			1051	3			Y	-0-				48					
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-			1087	3			Y	-0-				48					
*11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-			1383	3			Y	-0-				48					

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
MECO IV HOLDCO, LLC		//CONT.//		557074												
BAIRD, W. E.		WELL #:		1386	RRCID -> 249209		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 12286		PERF. 9824 - 9894					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	810 N	509	-0-	-301	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
08	837 N	70	-0-	-767	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
09	510 N	397	-0-	-113	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
*11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC				743071												
STATE-WALTON "E"				WELL #:	27	RRCID -> 159640		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10684		PERF. 9829 - 9942			
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	57					170
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	67	170	1			67
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	56					123
09	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	57					180
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	166	1			75
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					127
STATE-WALTON -E- A/C 4				WELL #:	1M	RRCID -> 176381		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9990 - 10098				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE-WALTON "E"				WELL #:	36M	RRCID -> 177879		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 9840 - 9944				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	823					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	484	-0-	484	1307	484	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	730	-0-	730	2037	730	2			Y	-0-					-0-
09	2744 N	707	-0-	-2037	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE-WALTON "E"				WELL #:	35M	RRCID -> 178576		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9920 - 9982				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	755					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	696	-0-	696	1451	696	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	719	-0-	719	2170	719	2			Y	-0-					-0-
09	2900 N	855	-0-	-2045	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
10	182 N	57	-0-	-125	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE-WALTON "E"				WELL #:	37M	RRCID -> 178577		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9866 - 9974				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-					-0-
07	4189 X	1216	-0-	-2973	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
08	2976 X	1213	-0-	-1763	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
09	2880 X	1294	-0-	-1586	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
10	2976 X	94	-0-	-2882	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
*11	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071							
STATE WALTON -E-		WELL #:		34M	RRCID ->	202802	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	10645	PERF. 9944 - 10050
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
06	1902 N	-0-	-0-	-1902	-0-					-0-	
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	1			-0-	
08	1643 N	951	-0-	-692	-0-	951	2			-0-	
09	1470 N	1008	-0-	-462	-0-	1008	2			-0-	
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			-0-	
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

KERMIT (YATES)				49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
A&M OIL & GAS LLC				000696							
WALTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	020176	COMPL. DATE	07/30/1962	TOTAL DEPTH	3360	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

WALTON, J. B. A		WELL #:		3	RRCID ->	127947	COMPL. DATE	07/12/1988	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2449 - 2509
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

APV MCCAMEY LLC				028617							
CLAPP, RAY, -A-		WELL #:		2	RRCID ->	020165	COMPL. DATE	04/26/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

BLACK ARROW OPERATING, LLC				072503							
MCCABE, F. P.		WELL #:		57	RRCID ->	145938	COMPL. DATE	06/19/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2391 - 2497
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

MCCABE, F. P.		WELL #:		26	RRCID ->	178709	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	3146	PERF. 2438 - 2653
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
BLACK ARROW OPERATING, LLC		//CONT.//		072503							
MCCABE, F. P.		WELL #:		51	RRCID -> 181276		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2400 - 2622
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		WELL #:		251726	RRCID -> 132308		COMPL. DATE 05/22/1989		TOTAL DEPTH	3540	PERF. 2730 - 2890
DONOWSKY				1							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
MCCABE "C"		WELL #:		5	RRCID -> 135017		COMPL. DATE 02/27/1990		TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2340 - 2499
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MCCABE "C"		WELL #:		3	RRCID -> 136702		COMPL. DATE 09/15/1990		TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2348 - 2489
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
JUST OIL & GAS, INC.		WELL #:		448220	RRCID -> 020168		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
BOWER-BROWN-ALTMAN				1							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
JUST OIL		WELL #:		448234	RRCID -> 135743		COMPL. DATE 07/22/1990		TOTAL DEPTH	2905	PERF. 2453 - 2685
GALAXY -37-				1							
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-						-0-

KERMIT (YATES)										49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC										448252									
WALTON, J. B.										WELL #: 209		RRCID -> 020242		COMPL. DATE 12/13/1988		TOTAL DEPTH 3270		PERF. 2535 - 2675	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WALTON, J. B.										WELL #: 322		RRCID -> 125925		COMPL. DATE 03/01/1988		TOTAL DEPTH 2960		PERF. 2611 - 2717	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/										WELL #: 2		RRCID -> 126043		COMPL. DATE 09/26/1987		TOTAL DEPTH 3312		PERF. 2560 - 2707	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WALTON, J. B. "A"										WELL #: 7		RRCID -> 128361		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 3140		PERF. 2387 - 2524	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WALTON, J. B. "A"										WELL #: 1		RRCID -> 128668		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2395 - 2513	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WALTON, J. B. "A"										WELL #: 6		RRCID -> 129305		COMPL. DATE 10/12/1988		TOTAL DEPTH 3180		PERF. 2402 - 2529	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WALTON, J. B. "A"										WELL #: 3		RRCID -> 129969		COMPL. DATE 01/13/1989		TOTAL DEPTH 3122		PERF. 2412 - 2559	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252										
HALLEY, S. M.		WELL #:		102	RRCID -> 153478		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH	2801	PERF. 2498	- 2584		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		103	RRCID -> 160672		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH	2826	PERF. 2506	- 2610		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		76	RRCID -> 160988		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2566	- 2625		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		161	RRCID -> 168819		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2469	- 2569		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		162	RRCID -> 168820		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2498	- 2605		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		33	RRCID -> 169026		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2430	- 2524		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		248	RRCID -> 170541		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 2459	- 2525	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)														
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC														
HALLEY, S. M.														
WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
HALLEY, S. M.														
WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724														
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
HALLEY, S. M.														
WELL #: 305 RRCID -> 176861 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176														
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
HALLEY, S. M.														
WELL #: 304 RRCID -> 177462 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
HALLEY, S. M.														
WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
HALLEY, S. M.														
WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
HALLEY, S. M.														
WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

KERMIT (YATES)														CNTY: WINKLER	
K3 PRODUCTIONS LLC															
COWDEN, E. W.															
WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LDF ENERGY, LLC															
MCCUTCHEN															
WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
AMOCO -5-															
WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
N & B OIL AND GAS LLC															
LOVETT, J. C.															
WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GARTEX "B"															
WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LOVETT, J. C. -A-															
WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) N & B OIL AND GAS LLC LOVETT, J. C. "A"										CNTY: WINKLER									
//CONT.// 49038 639 598288 WELL #: 14										NON-ASSOCIATED									
CAPACITY																			
RRCID -> 145770										COMPL. DATE 05/21/1993									
TOTAL DEPTH 3265										PERF. 2490 - 2686									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC VEST "B"										617011 WELL #: 1									
RRCID -> 136429										COMPL. DATE 08/20/1990									
TOTAL DEPTH 3200										PERF. 2475 - 2930									
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	1720	3				N	-0-					19	
07	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	-0-	2122	3				N	-0-					19	
08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	-0-	1488	3				N	-0-					19	
09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	-0-	1780	3				N	-0-					19	
10	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	-0-	1793	3				N	-0-					19	
*11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	1531	3				N	-0-					19	
RANGER 40 PETROLEUM, LLC MCCUTCHEN, W. A., -A-										691714 WELL #: 1									
RRCID -> 020269										COMPL. DATE 02/15/1963									
TOTAL DEPTH N/A										PERF. N/A									
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	-0-	64	2				N	-0-					-0-	
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	-0-	59	2				N	-0-					-0-	
08	93 N	3	-0-	-90	-0-	-0-	3	2				N	-0-					-0-	
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2				N	-0-					-0-	
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	47	2				N	-0-					-0-	
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2				N	-0-					-0-	
MCCUTCHEN, W. A.										WELL #: A 9									
RRCID -> 020270										COMPL. DATE 08/07/1962									
TOTAL DEPTH 2690										PERF. N/A									
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	-0-	64	2				N	-0-					-0-	
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	-0-	59	2				N	-0-					-0-	
08	93 N	3	-0-	-90	-0-	-0-	3	2				N	-0-					-0-	
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2				N	-0-					-0-	
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	47	2				N	-0-					-0-	
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2				N	-0-					-0-	
MCCUTCHEN, W. A.										WELL #: B 2									
RRCID -> 020271										COMPL. DATE 08/07/1962									
TOTAL DEPTH 2690										PERF. N/A									
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	-0-	64	2				N	-0-					-0-	
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	-0-	59	2				N	-0-					-0-	
08	93 N	3	-0-	-90	-0-	-0-	3	2				N	-0-					-0-	
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2				N	-0-					-0-	
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	47	2				N	-0-					-0-	
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2				N	-0-					-0-	
MCCUTCHEN, W. A. "B"										WELL #: 1									
RRCID -> 116751										COMPL. DATE N/A									
TOTAL DEPTH 3200										PERF. 2575 - 2600									
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	-0-	64	2				N	-0-					-0-	
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	-0-	59	2				N	-0-					-0-	
08	93 N	3	-0-	-90	-0-	-0-	3	2				N	-0-					-0-	
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2				N	-0-					-0-	
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	47	2				N	-0-					-0-	
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2				N	-0-					-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
RAW PRODUCTION				694866								
ARGO VEST				WELL #:	4	RRCID -> 051758	COMPL. DATE 12/15/1971	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2634	-	2750
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		-0-	
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		-0-	
*10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		-0-	
*11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-		-0-	
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC				743071								
WALTON, J. B.				WELL #:	263 C	RRCID -> 020255	COMPL. DATE 02/12/1962	TOTAL DEPTH	3232	PERF. N/A		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
*10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
*11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
STATE-WALTON				WELL #:	36 C	RRCID -> 020262	COMPL. DATE 01/06/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		210 N	202	-0-	-8	-0-	202 2	N	-0-		-0-	
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-	
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-	
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		-0-	
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	N	-0-		-0-	
WALTON, J. B.				WELL #:	300 U	RRCID -> 039223	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	3240	PERF. N/A		
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-		-0-	
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-	
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-	
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-		-0-	
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
WALTON, J. B.				WELL #:	218	RRCID -> 113075	COMPL. DATE 08/20/1984	TOTAL DEPTH	3257	PERF. 2670	-	2693
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-	
07		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
08		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2	N	-0-		-0-	
09		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
*10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-	
*11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-	
WALTON, J. B.				WELL #:	319	RRCID -> 125356	COMPL. DATE 08/27/1987	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2779	-	2872
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-	
07		62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2	N	-0-		-0-	
08		62 N	5	-0-	-57	-0-	5 2	N	-0-		-0-	
09		90 N	1	-0-	-89	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
*10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-	
*11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-	

KERMIT (YATES) SADDLEBACK EXPLORATION, LLC STATE WALTON															//CONT.// 49038 639 //CONT.// 743071															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WINKLER																																												
															WELL #: 76															RRCID -> 125849															COMPL. DATE 10/08/1987															TOTAL DEPTH 2815															PERF. 2538															- 2734														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C	COND PROD	DISPOSITIONS		*	*			EOM BALANCE																																																																																			
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-							N	-0-								-0-																																																																																		
07	155	N	44	-0-	-111	-0-			44	2			N	-0-								-0-																																																																																		
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-			197	2			N	-0-								-0-																																																																																		
09	180	N	41	-0-	-139	-0-			41	2			N	-0-								-0-																																																																																		
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-			171	2			N	-0-								-0-																																																																																		
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-			168	2			N	-0-								-0-																																																																																		

WALTON, J. B.															WELL #: 320															RRCID -> 125923															COMPL. DATE 02/04/1988															TOTAL DEPTH 2925															PERF. 2589															- 2698														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-																																																																																		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-																																																																																		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-																																																																																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-																																																																																		
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-																																																																																		
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-																																																																																		

WALTON, J. B.															WELL #: 321															RRCID -> 125924															COMPL. DATE 01/28/1988															TOTAL DEPTH 2770															PERF. 2508															- 2682														
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-							N	-0-								-0-																																																																																		
07	186	N	4	-0-	-182	-0-			4	2			N	-0-								-0-																																																																																		
08	186	N	5	-0-	-181	-0-			5	2			N	-0-								-0-																																																																																		
09	210	N	1	-0-	-209	-0-			1	2			N	-0-								-0-																																																																																		
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-			4	2			N	-0-								-0-																																																																																		
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-			4	2			N	-0-								-0-																																																																																		

WALTON, J. B.															WELL #: 324															RRCID -> 126251															COMPL. DATE 11/13/1987															TOTAL DEPTH 2765															PERF. 2412															- 2696														
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-							N	-0-								-0-																																																																																		
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-			401	2			N	-0-								-0-																																																																																		
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-			394	2			N	-0-								-0-																																																																																		
09	300	N	83	-0-	-217	-0-			83	2			N	-0-								-0-																																																																																		
*10	343	N	343	-0-	-0-	-0-			343	2			N	-0-								-0-																																																																																		
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-			336	2			N	-0-								-0-																																																																																		

WALTON, J. B.															WELL #: 325															RRCID -> 126252															COMPL. DATE 11/23/1987															TOTAL DEPTH 2722															PERF. 2511															- 2581														
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-							N	-0-								-0-																																																																																		
07	186	N	111	-0-	-75	-0-			111	2			N	-0-								-0-																																																																																		
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-			542	2			N	-0-								-0-																																																																																		
09	210	N	113	-0-	-97	-0-			113	2			N	-0-								-0-																																																																																		
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-			471	2			N	-0-								-0-																																																																																		
*11	462	N	462	-0-	-0-	-0-			462	2			N	-0-								-0-																																																																																		

WALTON, J. B.															WELL #: 327															RRCID -> 126253															COMPL. DATE 11/27/1987															TOTAL DEPTH 2660															PERF. 2431															- 2575														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-																																																																																		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-																																																																																		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-																																																																																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-																																																																																		
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-																																																																																		
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-																																																																																		

WALTON, J. B.															WELL #: 328															RRCID -> 126254															COMPL. DATE 09/28/1994															TOTAL DEPTH 2760															PERF. 2526															- 2702														
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-							N	-0-								-0-																																																																																		
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-			835	2			N	-0-								-0-																																																																																		
08	155	N	5	-0-	-150	-0-			5	2			N	-0-								-0-																																																																																		
09	150	N	1	-0-	-149	-0-			1	2			N	-0-								-0-																																																																																		
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-			4	2			N	-0-								-0-																																																																																		
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-			4	2			N	-0-								-0-																																																																																		

KERMIT (YATES)														
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC														
WALTON, J. B.														
WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-			-0-
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-			-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
*10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-			-0-
*11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-			-0-
WALTON, J. B.														
WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584														
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALTON, J. B.														
WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALTON, J. B.														
WELL #: 311 RRCID -> 128163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2484 - 3310														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE-WALTON														
WELL #: 71 RRCID -> 128612 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636														
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07	341 N	4	-0-	-337	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	341 N	5	-0-	-336	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09	360 N	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
WALTON, J. B.														
WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754														
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
WALTON, J. B.														
WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071									
WALTON, J. B.		WELL #:		335	RRCID ->	128959	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL	DEPTH	2870	PERF. 2626 - 2796	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		337	RRCID ->	129967	COMPL. DATE	01/23/1989	TOTAL	DEPTH	2832	PERF. 2581 - 2758	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		338	RRCID ->	129968	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL	DEPTH	2725	PERF. 2347 - 2609	
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-			-0-
07	3100 N	3409	-0-	-309	-0-	3409	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	2955	-0-	-145	-0-	164	2		N	-0-			-0-
09	840 N	619	-0-	-221	-0-	619	2		N	-0-			-0-
10	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2		N	-0-			-0-
*11	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		332	RRCID ->	130227	COMPL. DATE	01/31/1989	TOTAL	DEPTH	2900	PERF. 2629 - 2809	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		339	RRCID ->	130310	COMPL. DATE	02/09/1989	TOTAL	DEPTH	2940	PERF. 2698 - 2854	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
*11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		342	RRCID ->	130375	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL	DEPTH	2850	PERF. 2464 - 2665	
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
07	217 N	61	-0-	-156	-0-	61	2		N	-0-			-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
09	240 N	62	-0-	-178	-0-	62	2		N	-0-			-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
*11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-

STATE-WALTON		WELL #:		85	RRCID ->	130531	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL	DEPTH	2800	PERF. 2515 - 2684	
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
07	403 N	161	-0-	-242	-0-	161	2		N	-0-			-0-
08	403 N	5	-0-	-398	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09	420 N	1	-0-	-419	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071											
WALTON, J. B.		WELL #:		341	RRCID ->	130657	COMPL. DATE	03/17/1989	TOTAL	DEPTH	2900	PERF.	2675	-	2840
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-	
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	345	-0-	345	345	345	2			Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	75	-0-	75	420	75	2			Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	429	-0-	429	849	429	2			Y	-0-			-0-	
*11	DLQ G-10	420	-0-	420	1269	420	2			Y	-0-			-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		286	RRCID ->	130798	COMPL. DATE	04/08/1989	TOTAL	DEPTH	3462	PERF.	2361	-	2752
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-	
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-	
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-			-0-	
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-	
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-			-0-	
*11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			-0-	

STATE WALTON		WELL #:		87	RRCID ->	131342	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL	DEPTH	2710	PERF.	2428	-	2615
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-	
07	868 N	459	-0-	-409	-0-	459	2			N	-0-			-0-	
08	899 N	49	-0-	-850	-0-	49	2			N	-0-			-0-	
09	930 N	10	-0-	-920	-0-	10	2			N	-0-			-0-	
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-	
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-	

STATE WALTON		WELL #:		86	RRCID ->	131343	COMPL. DATE	06/13/1989	TOTAL	DEPTH	2720	PERF.	2412	-	2614
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-	
07	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-			-0-	
08	186 N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-			-0-	
09	210 N	1	-0-	-209	-0-	1	2			N	-0-			-0-	
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-	
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		314	RRCID ->	131838	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	2573	-	2758
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-	
07	434 N	4	-0-	-430	-0-	4	2			N	-0-			-0-	
08	465 N	5	-0-	-460	-0-	5	2			N	-0-			-0-	
09	480 N	1	-0-	-479	-0-	1	2			N	-0-			-0-	
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-	
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		336	RRCID ->	132004	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL	DEPTH	2810	PERF.	2546	-	2742
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-	
07	992 N	17	-0-	-975	-0-	17	2			N	-0-			-0-	
08	1023 N	5	-0-	-1018	-0-	5	2			N	-0-			-0-	
09	1080 N	1	-0-	-1079	-0-	1	2			N	-0-			-0-	
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-	
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-	

STATE WALTON		WELL #:		88	RRCID ->	133925	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL	DEPTH	2800	PERF.	2498	-	2671
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-	
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			-0-	
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			-0-	
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-	
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			-0-	
*11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071										
WALTON, J. B.		WELL #:		346		RRCID -> 134801		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH		2950 PERF. 2515 - 2734		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-		354	2		N	-0-			-0-
08	279 N	5	-0-	-274	-0-		5	2		N	-0-			-0-
09	300 N	1	-0-	-299	-0-		1	2		N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-			-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		194		RRCID -> 150248		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH		3300 PERF. 2508 - 2717		
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-		238	2		N	-0-			-0-
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-		1085	2		N	-0-			-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-		277	2		N	-0-			-0-
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-		943	2		N	-0-			-0-
*11	923 N	923	-0-	-0-	-0-		923	2		N	-0-			-0-

WALTON, J.B. AC/2		WELL #:		198		RRCID -> 150252		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH		3282 PERF. 2522 - 2714		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	2		N	-0-			-0-
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-		739	2		N	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	2		N	-0-			-0-
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-		643	2		N	-0-			-0-
*11	630 N	630	-0-	-0-	-0-		630	2		N	-0-			-0-

STATE WALTON		WELL #:		67		RRCID -> 151063		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH		3260 PERF. 2387 - 3217		
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
07	465 N	61	-0-	-404	-0-		61	2		N	-0-			-0-
08	465 N	296	-0-	-169	-0-		296	2		N	-0-			-0-
09	510 N	62	-0-	-448	-0-		62	2		N	-0-			-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-		257	2		N	-0-			-0-
*11	252 N	252	-0-	-0-	-0-		252	2		N	-0-			-0-

STATE WALTON		WELL #:		69		RRCID -> 153552		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH		3300 PERF. 2475 - 2641		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-			-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		297		RRCID -> 154633		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH		3220 PERF. 2328 - 2570		
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-		844	2		N	-0-			-0-
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-		986	2		N	-0-			-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-		206	2		N	-0-			-0-
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-		857	2		N	-0-			-0-
*11	839 N	839	-0-	-0-	-0-		839	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		301		RRCID -> 156468		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH		3278 PERF. 2404 - 2661		
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-		597	2		N	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2		N	-0-			-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2		N	-0-			-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-		86	2		N	-0-			-0-
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84	2		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		WALTON, J. B		49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
						//CONT.//												
						//CONT.//												
						743071												
						WELL #:		348		RRCID -> 159638		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-								N	-0-		-0-	
07	217 N	121	-0-	-96	-0-	-0-				121	2			N	-0-		-0-	
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-				591	2			N	-0-		-0-	
09	210 N	124	-0-	-86	-0-	-0-				124	2			N	-0-		-0-	
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-				514	2			N	-0-		-0-	
*11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-				504	2			N	-0-		-0-	

WALTON, J. B.				WELL #:		291	RRCID -> 163363		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651							
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-							N	-0-		-0-		
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-				65	2			N	-0-		-0-	
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-				5	2			N	-0-		-0-	
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	-0-				1	2			N	-0-		-0-	
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-				4	2			N	-0-		-0-	
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-				4	2			N	-0-		-0-	

WALTON, J. B.				WELL #:		295	RRCID -> 166074		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530							
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-				30	2			N	-0-		-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-								N	-0-		-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-								N	-0-		-0-	
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	-0-				10	2			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-		-0-	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-		-0-	

WALTON, J. B.				WELL #:		310	RRCID -> 166717		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793							
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-		
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-		
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-		

SAXET OIL CORPORATION		WALTON A/C 118		749370		WELL #:		10	RRCID -> 078801		COMPL. DATE 09/10/1978		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566					
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-				98	3			N	-0-		-0-	
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-				126	3			N	-0-		-0-	
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-				125	3			N	-0-		-0-	
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-				112	3			N	-0-		-0-	
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-				128	3			N	-0-		-0-	
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-				137	3			N	-0-		-0-	

WALTON A/C 118				WELL #:		1	RRCID -> 114313		COMPL. DATE 12/04/1984		TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516							
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-				13	3			N	-0-		-0-	
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-				16	3			N	-0-		-0-	
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-				16	3			N	-0-		-0-	
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-				15	3			N	-0-		-0-	
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-				16	3			N	-0-		-0-	
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-				137	3			N	-0-		-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
STOUT ENERGY INC.				824192							
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 123416	COMPL. DATE 01/11/1987	TOTAL DEPTH	2699	PERF. 2515	-	2596
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		4	RRCID -> 123417	COMPL. DATE 11/05/2019	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2485	-	2609
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		13	RRCID -> 123419	COMPL. DATE 12/08/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2507	-	2590
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
WALTON, JOHN B. "C"		WELL #:		16	RRCID -> 124473	COMPL. DATE 06/15/1987	TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2520	-	2670
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
WALTON, JOHN B "C"		WELL #:		10	RRCID -> 124539	COMPL. DATE 05/10/1987	TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2554	-	2653
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		14	RRCID -> 124746	COMPL. DATE 06/06/1987	TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2563	-	2704
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
WALTON, JOHN B. "C"		WELL #:		2W	RRCID -> 126610	COMPL. DATE 01/07/1988	TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2579	-	2688
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

KERMIT (YATES) STOUT ENERGY INC. COLBY A										CNTY: WINKLER									
//CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 824192																			
WELL #: 1										RRCID -> 127780 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620									
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

COWDEN "K"										WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1						53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1						54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1						55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1						56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1						57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1						58

WALTON, J.B.										WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496									
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WALSH & WATTS, INC. DAUGHERTY "B"										895060 WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718									
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2				N	-0-						-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	-0-	142	2				N	-0-						-0-
08	155 N	15	-0-	-140	-0-	-0-	15	2				N	-0-						-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2				N	-0-						-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2				N	-0-						-0-
*11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2				N	-0-						-0-

DAUGHERTY "B"										WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

DAUGHERTY, LUM										WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757									
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	-0-	6	2				Y	-0-						-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	2				Y	-0-						-0-
08	13 N	2	-0-	-11	-0-	-0-	2	2				Y	-0-						-0-
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	2				Y	-0-						-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2				Y	-0-						-0-
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2				Y	-0-						-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060												
DAUGHERTY "B"		WELL #:		17	RRCID ->	130226	COMPL. DATE	02/26/1989	TOTAL	DEPTH	3000	PERF. 2606	-	2736		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	496 N	406	-0-	-90	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	496 N	43	-0-	-453	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM		WELL #:		60	RRCID ->	133099	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL	DEPTH	3198	PERF. 2652	-	2688		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY "B"		WELL #:		8	RRCID ->	173334	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL	DEPTH	3110	PERF. 2515	-	2670		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	10	-0-	10	-0-	12	10	2		N	-0-					-0-

COLBY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	173500	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL	DEPTH	3100	PERF. 2510	-	2665		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B"		WELL #:		27	RRCID ->	186670	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL	DEPTH	3020	PERF. 2590	-	2684		
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	248 N	34	-0-	-214	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)		49042 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER								
APACHE CORPORATION		027200														
CAMPBELL, SETH		WELL #:		16 U	RRCID ->	020347	COMPL. DATE	04/24/1957	TOTAL	DEPTH	10637	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)														
APACHE CORPORATION														
CAMPBELL, SETH														
WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KILLER RABBIT FIELDS LLC														
CAMPBELL, NEVA														
WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MECO IV HOLDCO, LLC														
STATE WALTON														
WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC														
WADDELL "184"														
WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALTON, STATE, -E- AC/4														
WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.														
BAIRD W. E.														
WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KERMIT, SE. (WADDELL)		49043 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER						
APACHE CORPORATION		027200												
HOGG "21"		WELL #: 1		RRCID -> 288620		COMPL. DATE 03/01/2019		TOTAL DEPTH 11868		PERF. 11529 - 11784				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3				N	-0-			267
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3				N	-0-			267
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3				N	-0-			267
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3				N	-0-			267
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	87 1		101 3		N	-0-			267
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			267
KEYSTONE (COLBY)		49129 132		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		743071												
WALTON, J. B. A/C 2		WELL #: 347		RRCID -> 257525		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 3310		PERF. 2806 - 3050				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.		945936												
WALTON, J. B.		WELL #: 79A		RRCID -> 116817		COMPL. DATE 07/13/1978		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3366 - 3494				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #: 88		RRCID -> 116818		COMPL. DATE 01/19/1989		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3304 - 3485				
06	270 #	202	-0-	-68	-0-	202 3				Y	-0-			-0-
07	279 #	202	-0-	-77	-0-	202 3				Y	-0-			-0-
08	279 #	195	-0-	-84	-0-	195 3				Y	-0-			-0-
09	270 #	186	-0-	-84	-0-	186 3				Y	-0-			-0-
10	217 #	172	-0-	-45	-0-	172 3				Y	-0-			-0-
11	210 #	150	-0-	-60	-0-	150 3				Y	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #: 91		RRCID -> 116819		COMPL. DATE 11/04/1978		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3327 - 3505				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
POGO WALTON B		WELL #: 6		RRCID -> 117559		COMPL. DATE 01/11/1985		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2981 - 3434				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
WALTON, J. B.		WELL #:		86	RRCID -> 120462		COMPL. DATE 08/19/1983	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3100 -	3228				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POGO WALTON B				WELL #:	8	RRCID -> 136131		COMPL. DATE 10/09/1993	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	2905 -	3125			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURE-WALTON				WELL #:	37	RRCID -> 137033		COMPL. DATE 11/10/1990	TOTAL DEPTH	3632	PERF.	2909 -	3036			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POGO WALTON B				WELL #:	9	RRCID -> 172314		COMPL. DATE 07/17/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2945 -	3095			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	75	RRCID -> 235257		COMPL. DATE 02/18/2008	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3004 -	3098			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASH				WELL #:	14	RRCID -> 288146		COMPL. DATE 08/11/1981	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3013 -	3517			
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED)				49129 150		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: WINKLER				
MECO IV HOLDCO, LLC				557074												
LOVETT-SINCLAIR "A"				WELL #: 3		RRCID -> 110889		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4754 - 4808				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 662		RRCID -> 172774		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10333		PERF. 4678 - 5739		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 640		RRCID -> 173986		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 4557 - 6234				
06	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1090 3	31 9	Y	28	28	1					30
07	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1522 3	30 9	Y	27	27	1					30
08	2393 N	2393	-0-	-0- B	-0-	2362 3	31 9	Y	28	28	1					30
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	1020 N	323	-0-	-697 B	-0-	293 3	30 9	Y	27	27	1					30
10	1054 N	313	-0-	-741 B	-0-	283 3	30 9	Y	27	28	1					29
11	1590 N	239	-0-	-1351 B	-0-	202 3	37 9	Y	34	33	1					30
KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 9337		RRCID -> 190211		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 5040		PERF. 4502 - 4616				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 9320		RRCID -> 190699		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 4995		PERF. 4498 - 4596				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 917		RRCID -> 199654		COMPL. DATE 08/14/2010		TOTAL DEPTH 5020		PERF. 4492 - 4644				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	2937	-0-	2937 B	2937	507 3	2430 9	N	2209	2204	1					5
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				2937												
09	14B2 EXT	5819	-0-	5819 B	8756	2155 3	3664 9	N	3331	3308	1					28
10	1944	5815	-0-	3871 B	12627	1968 3	3847 9	N	3497	3525	1					-0-
*11	2131	5645	-0-	3514 B	16141	1948 3	3697 9	N	3361	3277	1					84

KEYSTONE (CONSOLIDATED)				//CONT.//	49129 150	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: WINKLER			
MECO IV HOLDCO, LLC				//CONT.//	557074									
LOVETT, H. E.				WELL #:	10	RRCID -> 257115	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL	DEPTH	5608	PERF.	4699	- 5258
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	630 N	535	-0-	-95 B	-0-	407 3	128 9	N	116	108 1				118
07	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	354 3	134 9	N	122	150 1				90
08	465 N	145	-0-	-320 B	-0-	26 3	119 9	N	108	104 1				94
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	540 N	388	-0-	-152 B	-0-	294 3	94 9	N	85	91 1				88
10	496 N	378	-0-	-118 B	-0-	288 3	90 9	N	82	69 1				101
*11	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	411 3	95 9	N	86	80 1				107

STATE-WALTON				WELL #:	3 C	RRCID -> 279776	COMPL. DATE	07/29/1962	TOTAL	DEPTH	5400	PERF.	5186	- 5246
06	2306 N	2306	-0-	-0- B	-0-	1830 3	476 9	N	433	403 1				163
07	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1482 3	476 9	N	433	533 1				63
08	930 N	556	-0-	-374 B	-0-	99 3	457 9	N	415	401 1				77
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	1838 N	1838	-0-	-0- B	-0-	1369 3	469 9	N	426	458 1				45
10	1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	1282 3	476 9	N	433	370 1				108
*11	2086 N	2086	-0-	-0- B	-0-	1543 3	543 9	N	494	461 1				141

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC				743071										
LOVETT, H. E.				WELL #:	9CU	RRCID -> 085608	COMPL. DATE	12/05/1979	TOTAL	DEPTH	5450	PERF.	4764	- 4784
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-

BASHARA, M.J. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 152785	COMPL. DATE	08/25/1994	TOTAL	DEPTH	10654	PERF.	4741	- 7989
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	17					69
07	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	97 2	22 9	N	20					89
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					89
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2		N	-0-					89
10	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2		N	-0-					89
*11	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2		N	-0-					89

STATE-WALTON 'E'				WELL #:	38H	RRCID -> 183074	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL	DEPTH	4751	PERF.	4682	- 6385
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)				49129 210		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER				
FULFER OIL AND CATTLE CO.				288566										
MCCUTCHEN, W. A. -B-				WELL #:		12 C	RRCID ->	020462	COMPL. DATE	09/22/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-			-0-
07	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-			-0-
08	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-			-0-
10	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-			-0-
*11	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-			-0-
MECO IV HOLDCO, LLC				557074										
KEYSTONE CATTLE COMPANY				WELL #:		605 F	RRCID ->	265112	COMPL. DATE	12/24/2019	TOTAL DEPTH	9083	PERF. 8748 -	8820
06	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	3			N	-0-			-0-
07	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	3			N	-0-			-0-
08	1271 N	200	-0-	-1071 B	-0-	200	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1230 N	178	-0-	-1052 B	-0-	178	3			N	-0-			-0-
10	1302 N	955	-0-	-347 B	-0-	955	3			N	-0-			-0-
*11	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3			N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.				945936										
BASHARA, M. J. -C-				WELL #:		2 D	RRCID ->	020394	COMPL. DATE	09/13/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	7500 N	938	-0-	-6562 B	4450	938	3			N	-0-			157
07	5415 N	965	-0-	-4450 B	-0-	965	3			N	-0-			157
08	1023 N	965	-0-	-58 B	-0-	965	3			N	-0-			157
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	930 N	923	-0-	-7 B	-0-	923	3			N	-0-			157
10	961 N	941	-0-	-20 B	-0-	941	3			N	-0-			157
11	930 N	892	-0-	-38 B	-0-	892	3			N	-0-			157
WALTON, J. B.				WELL #:		63 D	RRCID ->	020395	COMPL. DATE	05/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	3922 N	3922	-0-	-0- B	-0-	3922	3			N	-0-			-0-
07	4417 N	4417	-0-	-0- B	-0-	4417	3			N	-0-			-0-
08	4290 N	4290	-0-	-0- B	-0-	4290	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	4093 N	4093	-0-	-0- B	-0-	4093	3			N	-0-			-0-
10	4067 N	4067	-0-	-0- B	-0-	4067	3			N	-0-			-0-
*11	3665 N	3665	-0-	-0- B	-0-	3665	3			N	-0-			-0-
WALTON, J. B.				WELL #:		58W	RRCID ->	020407	COMPL. DATE	01/15/1948	TOTAL DEPTH	8716	PERF. N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BASH				WELL #:		2 C	RRCID ->	020410	COMPL. DATE	12/31/1957	TOTAL DEPTH	9951	PERF. N/A	
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)				//CONT.//	49129 210	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936						
BASHARA, M. J. -C-				WELL #:	1 M	RRCID -> 020423	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
JENKINS, B. F.				WELL #:	8M	RRCID -> 020425	COMPL. DATE 01/07/1961	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
JENKINS, B. F.				WELL #:	9M	RRCID -> 020426	COMPL. DATE 09/20/1947	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
JENKINS, BEN ET AL -B-				WELL #:	6M	RRCID -> 020428	COMPL. DATE 10/03/1961	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
KEYSTONE SILURIAN UNIT				WELL #:	117 M	RRCID -> 020430	COMPL. DATE 03/01/2019	TOTAL DEPTH	8747	PERF.	8602 - 8688
06	8340 N	8513	-0-	173 B	7337	8513	3		N	-0-	-0-
07	8618	8791	-0-	173 B	7510	8791	3		N	-0-	-0-
08	8618	8805	-0-	187 B	7697	8805	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				7697							
09	8920	2150	-0-	-6770 B	927	2150	3		N	-0-	-0-
10	8618 #	-0-	-0-	-8618 B	-7691				N	-0-	-0-
11	8520 #	9298	-0-	778 B	-6913	9298	3		N	-0-	-0-
WALTON, J. B.				WELL #:	58M	RRCID -> 020434	COMPL. DATE 10/03/1955	TOTAL DEPTH	8716	PERF.	N/A
06	3302 N	3302	-0-	-0- B	-0-	3302	3		N	-0-	-0-
07	3366 N	3366	-0-	-0- B	-0-	3366	3		N	-0-	-0-
08	3258 N	3258	-0-	-0- B	-0-	3258	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	3143 N	3143	-0-	-0- B	-0-	3143	3		N	-0-	-0-
10	3323 N	3323	-0-	-0- B	-0-	3323	3		N	-0-	-0-
*11	3198 N	3198	-0-	-0- B	-0-	3198	3		N	-0-	-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)				//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936								
WALTON, J. B.				WELL #:		59 M	RRCID ->	020435	COMPL. DATE	12/01/1954	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	720 N	420	-0-	-300 B	-0-	420 3		N	-0-				-0-	
07	527 N	87	-0-	-440 B	-0-	87 3		N	-0-				-0-	
08	279 N	92	-0-	-187 B	-0-	92 3		N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	420 N	70	-0-	-350 B	-0-	70 3		N	-0-				-0-	
10	93 N	35	-0-	-58 B	-0-	35 3		N	-0-				-0-	
*11	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3		N	-0-				-0-	
WALTON, J. B.				WELL #:		64 M	RRCID ->	020438	COMPL. DATE	10/18/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	4285 N	4285	-0-	-0- B	-0-	4285 3		N	-0-				-0-	
07	4311 N	4311	-0-	-0- B	-0-	4311 3		N	-0-				-0-	
08	4215 N	4215	-0-	-0- B	-0-	4215 3		N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	4290 N	4248	-0-	-42 B	-0-	4248 3		N	-0-				-0-	
10	4515 N	4515	-0-	-0- B	-0-	4515 3		N	-0-				-0-	
*11	4179 N	4179	-0-	-0- B	-0-	4179 3		N	-0-				-0-	
PURE-WALTON				WELL #:		11 M	RRCID ->	020447	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9099 - 9208
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
BASH				WELL #:		6	RRCID ->	020478	COMPL. DATE	04/24/1957	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	N/A
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
BASHARA, M. J. -F-				WELL #:		38 D	RRCID ->	032683	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	120 N	78	-0-	-42 B	-0-	78 3		Y	-0-				56	
07	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100 3		Y	-0-				56	
08	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3		Y	-0-				56	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	90 N	60	-0-	-30 B	-0-	60 3		Y	-0-				56	
10	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3		Y	-0-				56	
11	150 N	107	-0-	-43 B	-0-	107 3		Y	-0-				56	
BASHARA, M. J. -F-				WELL #:		28 D	RRCID ->	032684	COMPL. DATE	08/25/1946	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	N/A
06	900 N	813	-0-	-87 B	-0-	813 3		Y	-0-				63	
07	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 3		Y	-0-				63	
08	930 N	894	-0-	-36 B	-0-	894 3		Y	-0-				63	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	810 N	723	-0-	-87 B	-0-	723 3		Y	-0-				63	
10	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011 3		Y	-0-				63	
*11	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 3		Y	-0-				63	

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)				//CONT.//	49129 210	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936									
CRUM				WELL #:	5	RRCID -> 057115		COMPL. DATE 02/05/1948		TOTAL DEPTH 7630		PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	19 D	RRCID -> 136134		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7330 - 7500		
06	9600	N	8502	-0-	-1098	B	22920	8502	3		Y	-0-		-0-
07	9920	N	9168	-0-	-752	B	22168	9168	3		Y	-0-		-0-
08	9920	N	8965	-0-	-955	B	21213	8965	3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				21213										
09	9600	N	8614	-0-	-986	B	20227	8614	3		Y	-0-		-0-
10	9920	N	8543	-0-	-1377	B	18850	8543	3		Y	-0-		-0-
*11	9000	N	8038	-0-	-962	B	17888	8038	3		Y	-0-		-0-

JENKINS, BEN ETAL				WELL #:	5	RRCID -> 290499		COMPL. DATE 04/17/1947		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 8348 - 8562		
06	60	N	3	-0-	-57	B	-228	2	1	1 3	N	-0-		-0-
07	0	N	3	-0-	3	B	-225	3	1		N	-0-		-0-
08	3	N	1	-0-	-2	B	-225	1	1		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-225										
09	3	N	-0-	-0-	-3	B	-225				N	-0-		-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	B	-225				N	-0-		-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	B	-225				N	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)				49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
MECO IV HOLDCO, LLC				557074										
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:	1060	RRCID -> 140445		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 9434 - 9436
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	117280					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	117280					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	117280					Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				117280										
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	117280					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	117280					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	117280					Y	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:	1051	RRCID -> 140701		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9170 - 9180
06	5280	-0-	-0-	-5280	B	254712					N	-0-		-0-
07	5456	6303	-0-	847	B	255559	6303	3			N	-0-		-0-
08	5456	12611	-0-	7155	B	262714	12611	3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				262714										
09	5280	12418	-0-	7138	B	269852	12418	3			N	-0-		-0-
10	5456	12750	-0-	7294	B	277146	12750	3			N	-0-		-0-
11	5280	8696	-0-	3416	B	280562	8696	3			N	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:	1099	RRCID -> 140702		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9694		PERF. 9182 - 9192
06	5280	5904	-0-	624	B	123753	5904	3			N	-0-		-0-
07	5456	6018	-0-	562	B	124315	6018	3			N	-0-		-0-
08	5456	5742	-0-	286	B	124601	5742	3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				124601										
09	5280	5352	-0-	72	B	124673	5352	3			N	-0-		-0-
10	5456	5066	-0-	-390	B	124283	5066	3			N	-0-		-0-
11	5280	5276	-0-	-4	B	124279	5276	3			N	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)				//CONT.//	49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER			
MECO IV HOLDCO, LLC				//CONT.//	557074						
SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT				WELL #:	1062	RRCID ->	152108	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	9660 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	5370	10741	-0-	5371 B	346126	10741 3		N	-0-		-0-
07	5549	11237	-0-	5688 B	351814	11237 3		N	-0-		-0-
08	5549	10491	-0-	4942 B	356756	10491 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	356756								
09	5370	10509	-0-	5139 B	361895	10509 3		N	-0-		-0-
10	5549	10373	-0-	4824 B	366719	10373 3		N	-0-		-0-
11	5370	9915	-0-	4545 B	371264	9915 3		N	-0-		-0-
SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT				WELL #:	1133	RRCID ->	152790	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	9711 PERF. N/A
06	3969 R	3969	-0-	-0- B	-0-	3969 3		N	-0-		-0-
07	4180 R	4180	-0-	-0- B	-0-	4180 3		N	-0-		-0-
08	3230 R	3230	-0-	-0- B	-0-	3230 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	3060 #	2965	-0-	-95 B	-95	2965 3		N	-0-		-0-
10	3162 #	2963	-0-	-199 B	-294	2963 3		N	-0-		-0-
11	3060 #	2930	-0-	-130 B	-424	2930 3		N	-0-		-0-
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT				WELL #:	1401	RRCID ->	229645	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	10618 PERF. 9768 - 10618
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT				WELL #:	1403	RRCID ->	240059	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	10853 PERF. 9940 - 10853
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT				WELL #:	1046	RRCID ->	256551	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	10005 PERF. 9305 - 9475
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1630			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1630			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1630			Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-610	CANCELLED UNDERAGE ->	-1020						
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-610			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-610			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-610			Y	-0-		-0-
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT				WELL #:	1073	RRCID ->	264836	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	9842 PERF. 9283 - 9476
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1661			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1661			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1661			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-610	CANCELLED UNDERAGE ->	-1051						
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-610			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-610			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-610			N	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)				//CONT.//		49129 330		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
MECO IV HOLDCO, LLC				//CONT.//		557074										
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:		3004R		RRCID -> 271588		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 10219		PERF. 9850 - 10219		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:		3002		RRCID -> 271589		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 9667 - 9925		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT				WELL #:		701		RRCID -> 272882		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 9998		PERF. 9850 - 9998		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:		1069		RRCID -> 279772		COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 9871		PERF. 8860 - 9270		
06	60 #	40	-0-	-20	B	-1161	40	3				N	-0-			-0-
07	31 #	34	-0-	3	B	-1158	34	3				N	-0-			-0-
08	62 #	37	-0-	-25	B	-1183	37	3				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-517		CANCELLED UNDERAGE ->	-666									-0-
09	60 #	30	-0-	-30	B	-547	30	3				N	-0-			-0-
10	31 #	24	-0-	-7	B	-554	24	3				N	-0-			-0-
11	30 #	17	-0-	-13	B	-567	17	3				N	-0-			-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:		1059		RRCID -> 279773		COMPL. DATE 07/17/2015		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 9124 - 9370		
06	810 #	780	-0-	-30	B	-2855	780	3				N	-0-			-0-
07	775 #	670	-0-	-105	B	-2960	670	3				N	-0-			-0-
08	992 #	721	-0-	-271	B	-3231	721	3				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-455		CANCELLED UNDERAGE ->	-2776									-0-
09	960 #	588	-0-	-372	B	-827	588	3				N	-0-			-0-
10	806 #	465	-0-	-341	B	-1168	465	3				N	-0-			-0-
11	780 #	332	-0-	-448	B	-1616	332	3				N	-0-			-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:		108		RRCID -> 279809		COMPL. DATE 01/13/2015		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 9010 - 9080		
06	150 #	100	-0-	-50	B	-9547	100	3				N	-0-			-0-
07	93 #	86	-0-	-7	B	-9554	86	3				N	-0-			-0-
08	124 #	92	-0-	-32	B	-9586	92	3				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2853		CANCELLED UNDERAGE ->	-6733									-0-
09	120 #	75	-0-	-45	B	-2898	75	3				N	-0-			-0-
10	93 #	60	-0-	-33	B	-2931	60	3				N	-0-			-0-
11	90 #	43	-0-	-47	B	-2978	43	3				N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)				//CONT.//	49129 330	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER			
MECO IV HOLDCO, LLC				//CONT.//	557074							
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:	1075	RRCID ->	280019	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	9810 PERF. 9058 - 9369	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	4503 R	4503	-0-	-0- B	-0-	4503	3		N	-0-	-0-	
07	4154 #	3868	-0-	-286 B	-286	3868	3		N	-0-	-0-	
08	4154 #	4161	-0-	-0- 7 B	-279	4161	3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-279								
09	4020 #	3391	-0-	-629 B	-908	3391	3		N	-0-	-0-	
10	4154 #	2686	-0-	-1468 B	-2376	2686	3		N	-0-	-0-	
11	4020 #	1918	-0-	-2102 B	-4478	1918	3		N	-0-	-0-	
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:	1065	RRCID ->	280021	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	9909 PERF. 9126 - 9394	
06	90 #	60	-0-	-30 B	-3174	60	3		N	-0-	-0-	
07	62 #	52	-0-	-10 B	-3184	52	3		N	-0-	-0-	
08	93 #	56	-0-	-37 B	-3221	56	3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-250	CANCELLED UNDERAGE ->	-2971						
09	90 #	45	-0-	-45 B	-295	45	3		N	-0-	-0-	
10	62 #	36	-0-	-26 B	-321	36	3		N	-0-	-0-	
11	60 #	26	-0-	-34 B	-355	26	3		N	-0-	-0-	
XTO ENERGY INC.				945936								
POGO WALTON B				WELL #:	4	RRCID ->	122820	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	9714 PERF. 9165 - 9180	
06	1620 #	66	-0-	-1554 B	-1554	66	3		Y	-0-	-0-	
07	1922 #	904	-0-	-1018 B	-2572	904	3		Y	-0-	-0-	
08	1922 #	1769	-0-	-153 B	-2725	1769	3		Y	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2725								
09	1860 #	1666	-0-	-194 B	-2919	1666	3		Y	-0-	-0-	
10	899 #	1609	-0-	-710 B	-2209	1609	3		Y	-0-	-0-	
11	1650 #	1523	-0-	-127 B	-2336	1523	3		Y	-0-	-0-	
POGO WALTON B				WELL #:	5	RRCID ->	127781	COMPL. DATE	10/04/1989	TOTAL DEPTH	9740 PERF. 9363 - 9370	
06	4110 #	941	-0-	-3169 B	-10023	941	3		Y	-0-	-0-	
07	4247 #	2687	-0-	-1560 B	-11583	2687	3		Y	-0-	-0-	
08	4247 #	4156	-0-	-91 B	-11674	4156	3		Y	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-4820	CANCELLED UNDERAGE ->	-6854						
09	3960 #	3998	-0-	-4782 B	-3998	3998	3		Y	-0-	-0-	
10	2697 #	4099	-0-	-1402 B	-3380	4099	3		Y	-0-	-0-	
11	3990 #	3873	-0-	-117 B	-3497	3873	3		Y	-0-	-0-	
PURE WALTON				WELL #:	1 E	RRCID ->	139697	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	9958 PERF. 9000 - 9155	
06	2765 R	2765	-0-	-0- B	-0-	2765	3		Y	-0-	-0-	
07	3286 #	2805	-0-	-481 B	-2805	2805	3		Y	-0-	-0-	
08	3286 #	2285	-0-	-1001 B	-1482	2285	3		Y	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1482								
09	3180 #	1912	-0-	-1268 B	-2750	1912	3		Y	-0-	-0-	
10	2883 #	1807	-0-	-1076 B	-3826	1807	3		Y	-0-	-0-	
11	2550 #	1570	-0-	-980 B	-4806	1570	3		Y	-0-	-0-	
PURE WALTON				WELL #:	8E	RRCID ->	139758	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	9724 PERF. 9282 - 9287	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-3994				Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-3994				Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-3994				Y	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-310	CANCELLED UNDERAGE ->	-3684						
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-310				Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-310				Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-310				Y	-0-	-0-	

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BASH		WELL #:		2 T	RRCID -> 141090		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH	9951	PERF. 9342	- 9372
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		22	RRCID -> 142748		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH	9630	PERF. 8938	- 9100
06	5104	4485	-0-	-619 B	31293	4485	3		Y	-0-		-0-
07	5456	4071	-0-	-1385 B	29908	4071	3		Y	-0-		-0-
08	5456	4757	-0-	-699 B	29209	4757	3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				29209								
09	5280	4825	-0-	-455 B	28754	4825	3		Y	-0-		-0-
10	5456	3444	-0-	-2012 B	26742	3444	3		Y	-0-		-0-
*11	5280	2920	-0-	-2360 B	24382	2920	3		Y	-0-		-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		32	RRCID -> 142752		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH	9622	PERF. 8905	- 9050
06	DLQ G-10	1400	-0-	1400 B	970	1400	3		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	1271	-0-	1271 B	2241	1271	3		Y	-0-		-0-
08	3726 R	1485	-0-	-2241 B	-0-	1485	3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1585 R	1585	-0-	-0- B	-0-	1585	3		Y	-0-		-0-
10	1905 R	1905	-0-	-0- B	-0-	1905	3		Y	-0-		-0-
*11	1496 R	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3		Y	-0-		-0-
BASHARA, M. J.		WELL #:		7	RRCID -> 153194		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9340	- 9376
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		42	RRCID -> 153731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	9747	PERF. 9025	- 9170
06	689 R	689	-0-	-0- B	-0-	689	3		Y	-0-		-0-
07	722 R	722	-0-	-0- B	-0-	722	3		Y	-0-		-0-
08	783 R	783	-0-	-0- B	-0-	783	3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	750 #	674	-0-	-76 B	-76	674	3		Y	-0-		-0-
10	775 #	690	-0-	-85 B	-161	690	3		Y	-0-		-0-
11	750 #	667	-0-	-83 B	-244	667	3		Y	-0-		-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		15	RRCID -> 155378		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH	9895	PERF. 8985	- 9120
06	380 R	380	-0-	-0- B	-0-	380	3		Y	-0-		-0-
07	345 R	345	-0-	-0- B	-0-	345	3		Y	-0-		-0-
08	403 R	403	-0-	-0- B	-0-	403	3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	419 R	419	-0-	-0- B	-0-	419	3		Y	-0-		-0-
10	366 R	366	-0-	-0- B	-0-	366	3		Y	-0-		-0-
11	390 #	310	-0-	-80 B	-80	310	3		Y	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WALTON, J. B.		WELL #:		30	RRCID -> 155836		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH	9673	PERF. 8935	- 9160
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-7496				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-7496				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-7496				Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1801	CANCELLED UNDERAGE ->	-5695						
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1801				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1801				Y	-0-		-0-
11	0 #	649	-0-	649 B	-1152	649	3		Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		10	RRCID -> 234144		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH	9858	PERF. 9105	- 9226
06	1620 #	2192	-0-	572 B	-307	2192	3		Y	-0-		-0-
07	1953 #	2133	-0-	180 B	-127	2133	3		Y	-0-		-0-
08	2365 R	2492	-0-	127 B	-0-	2492	3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2549 R	2549	-0-	-0- B	-0-	2549	3		Y	-0-		-0-
10	2325 #	1924	-0-	-0- B	-401	1924	3		Y	-0-		-0-
11	2400 #	1631	-0-	-769 B	-1170	1631	3		Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		20	RRCID -> 234145		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH	9901	PERF. 9275	- 9291
06	90 #	71	-0-	-19 B	-6227	71	3		Y	-0-		-0-
07	93 #	65	-0-	-28 B	-6255	65	3		Y	-0-		-0-
08	93 #	76	-0-	-17 B	-6272	76	3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1240	CANCELLED UNDERAGE ->	-5032						
09	90 #	296	-0-	206 B	-1034	296	3		Y	-0-		-0-
10	659 R	1693	-0-	1034 B	-0-	1693	3		Y	-0-		-0-
*11	1435 R	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	3		Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		31	RRCID -> 235268		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH	9791	PERF. 9150	- 9262
06	1020 #	890	-0-	-130 B	-239	890	3		Y	-0-		-0-
07	1054 #	951	-0-	-103 B	-342	951	3		Y	-0-		-0-
08	1054 #	923	-0-	-131 B	-473	923	3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-473								
09	1020 #	853	-0-	-167 B	-640	853	3		Y	-0-		-0-
10	961 #	891	-0-	-70 B	-710	891	3		Y	-0-		-0-
11	930 #	847	-0-	-83 B	-793	847	3		Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		24	RRCID -> 243278		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9280	- 9335
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2				Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-2						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		12	RRCID -> 243280		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH	9960	PERF. 9273	- 9278
06	1920 #	1662	-0-	-258 B	-805	926	3	736 9	Y	669	659 1	177
07	2015 #	2321	-0-	306 B	-499	1314	3	1007 9	Y	915	677 1	415
08	2015 #	2419	-0-	404 B	-95	1560	3	859 9	Y	781	878 1	318
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-95								
09	1950 #	2037	-0-	87 B	-8	1512	3	525 9	Y	477	538 1	257
10	2015 #	960	-0-	-1055 B	-1063	577	3	383 9	Y	348	345 1	260
11	900 #	516	-0-	-384 B	-1447	145	3	371 9	Y	337	365 1	232

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
BASHARA, M. J.		WELL #:		24		RRCID -> 270853		COMPL. DATE 07/18/1946		TOTAL DEPTH		9900 PERF. 9620 - 9630			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
B A S H				WELL #:	6	RRCID -> 270854		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH		9995 PERF. 9350 - 9355			
06	14B2 EXT	70	-0-	70 B	264	70	3				Y	-0-			-0-
07	311 R	47	-0-	-264 B	-0-	47	3				Y	-0-			-0-
08	93 #	31	-0-	-62 B	-62	31	3				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-62											
09	90 #	31	-0-	-59 B	-121	31	3				Y	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93 B	-214						Y	-0-			-0-
11	60 #	5	-0-	-55 B	-269	5	3				Y	-0-			-0-
WALTON, J. B.				WELL #:	25	RRCID -> 271532		COMPL. DATE 07/16/1992		TOTAL DEPTH		9900 PERF. 9448 - 9453			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
WALTON, J.B. -A-				WELL #:	6	RRCID -> 271913		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH		9945 PERF. 9360 - 9496			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
PURE-WALTON				WELL #:	3E	RRCID -> 272541		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH		9878 PERF. 9315 - 9337			
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-390						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-390						Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-390						Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-390									
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
WALTON, J. B.				WELL #:	21	RRCID -> 272543		COMPL. DATE 01/20/2019		TOTAL DEPTH		9760 PERF. 9015 - 9035			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
WALTON, J. B.		WELL #:		28	RRCID -> 272556		COMPL. DATE 02/01/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9628 - 9634				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
PURE-WALTON		WELL #:		4EB	RRCID -> 275874		COMPL. DATE 03/06/1998	TOTAL DEPTH	9835	PERF. 9340 - 9360				
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-330					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-330					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-330					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-330								
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
PURE-WALTON		WELL #:		5E	RRCID -> 275968		COMPL. DATE 11/06/1991	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 9432 - 9441				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			808
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			808
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			808
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			808
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	507 1		301
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			301
PURE-WALTON		WELL #:		14E	RRCID -> 279343		COMPL. DATE 01/08/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9904 - 9950				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
B A S H		WELL #:		5	RRCID -> 282562		COMPL. DATE 05/01/2016	TOTAL DEPTH	10122	PERF. 9455 - 9780				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		23	RRCID -> 283647		COMPL. DATE 12/01/2017	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9195 - 9235				
06	3156 R	3156	-0-	-0- B	-0-	3156	3			N	-0-			-0-
07	3255 #	2865	-0-	-390 B	-390	2865	3			N	-0-			-0-
08	3255 #	3347	-0-	92 B	-298	3347	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-298										
09	3150 #	3431	-0-	281 B	-17	3431	3			N	-0-			-0-
10	3255 #	2694	-0-	-561 B	-578	2694	3			N	-0-			-0-
11	3150 #	2284	-0-	-866 B	-1444	2284	3			N	-0-			-0-

KEYSTONE (LIME)				49129 462	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.				945936														
PURE-WALTON				WELL #:	19	RRCID ->	020373	COMPL. DATE	12/05/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-			95 3			N	-0-						-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-			99 3			N	-0-						-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-			104 3			N	-0-						-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-			103 3			N	-0-						-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-			106 3			N	-0-						-0-
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-			107 3			N	-0-						-0-
KEYSTONE (MCKEE)				49129 528	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WINKLER					
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635														
KEYSTONE CATTLE CO.				WELL #:	106	RRCID ->	020457	COMPL. DATE	03/30/1954	TOTAL DEPTH	10094	PERF.	N/A					
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
KEYSTONE (YATES)				49129 924	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WINKLER					
FINALY RESOURCES LLC				268323														
LOVETT, H. E.				WELL #:	2	RRCID ->	020365	COMPL. DATE	02/21/1960	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	N/A					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635														
KCC STATE				WELL #:	1701	RRCID ->	138762	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	2844	PERF.	2502 - 2638					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC				617011														
BASHARA, M. J.				WELL #:	2	RRCID ->	020363	COMPL. DATE	02/07/1963	TOTAL DEPTH	2402	PERF.	N/A					
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-			229 3			N	-0-						-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-			224 3			N	-0-						-0-
08	155 N	44	-0-	-111	-0-			44 3			N	-0-						-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-			287 3			N	-0-						-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-			193 3			N	-0-						-0-
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-			92 3			N	-0-						-0-
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC				743071														
WALTON ESTATE "A"				WELL #:	5	RRCID ->	270252	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	2641 - 2734					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225														
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687						N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687						N	NO RPT		-0-
CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170						N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170						N	NO RPT		-0-
KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
XTO ENERGY INC. 945936														
WALTON, J B WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404														
06	DLQ G-10	98	-0-	98	118	98	3				Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	104	-0-	104	222	104	3				Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	116	-0-	116	338	116	3				Y	-0-		-0-
09	437 N	99	-0-	-338	-0-	99	3				Y	-0-		-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3				Y	-0-		-0-
11	120 N	13	-0-	-107	-0-	13	3				Y	-0-		-0-
POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662														
06	DLQ G-10	49	-0-	49	117	6	1	10	3	Y	30	34	1	7
						33	9							
07	DLQ G-10	78	-0-	78	195	5	1	38	3	Y	32	34	1	5
						35	9							
08	DLQ G-10	76	-0-	76	271	5	1	36	3	Y	32	30	1	7
						35	9							
09	343 N	72	-0-	-271	-0-	9	1	30	3	Y	30	28	1	9
						33	9							
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	Y	38	40	1	7
						42	9							
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	19	3	Y	34	32	1	9
						37	9							

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN)				49133 333	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WINKLER			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478									
KEYSTONE CATTLE COMPANY				WELL #: 181	RRCID -> 228722	COMPL. DATE 05/17/2003	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8859	-	8990			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
KING EDWARD				49400 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CULBERSON			
SONORAN ENERGY INC.				802215									
REEVES-STATE				WELL #: 3027	RRCID -> 080511	COMPL. DATE 07/20/1978	TOTAL DEPTH 15470	PERF.15417	-	15427			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
KING EDWARD (ATOKA)				49400 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867									
7806 JV-P DUVAL				WELL #: 1	RRCID -> 080476	COMPL. DATE 08/23/1978	TOTAL DEPTH 15741	PERF.14308	-	14371			
06	3720 X	3604	-0-	-116	-0-	560 1	3044 2	N	-0-			-0-	
07	3565 X	2870	-0-	-695	-0-	560 1	2310 2	N	-0-			-0-	
08	3255 X	1492	-0-	-1763	-0-	560 1	932 2	N	-0-			-0-	
09	3600 X	1832	-0-	-1768	-0-	560 1	1272 2	N	-0-			-0-	
10	3720 X	17	-0-	-3703	-0-	5 1	12 3	N	-0-			-0-	
11	3600 X	13	-0-	-3587	-0-	5 1	8 2	N	-0-			-0-	
7816 JV-P DUVAL "C"				WELL #: 1	RRCID -> 116618	COMPL. DATE 02/26/1985	TOTAL DEPTH 15717	PERF.14377	-	14521			
06	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	560 1	2000 2	N	-0-			-0-	
07	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	560 1	1517 2	N	-0-			-0-	
08	1829 N	1172	-0-	-657	-0-	560 1	612 2	N	-0-			-0-	
09	1770 N	1395	-0-	-375	-0-	560 1	835 2	N	-0-			-0-	
10	1829 N	13	-0-	-1816	-0-	5 1	8 3	N	-0-			-0-	
11	1140 N	11	-0-	-1129	-0-	5 1	6 2	N	-0-			-0-	
L. N. D. (ATOKA)				50526 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REEVES			
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC				141077									
PECOS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 251508	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 16347	PERF.15288	-	15350			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127	
LA ESCALERA (ATOKA)				50718 020	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS			
EXTEx OPERATING COMPANY				257062									
UNIVERSITY LANDS 27-9				WELL #: 1	RRCID -> 238210	COMPL. DATE 03/15/2014	TOTAL DEPTH 19400	PERF.18874	-	18990			
06	1740 #	-0-	-0-	-1740	-0-			N	-0-			115	
07	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-			115	
08	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			115	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115	

LA ESCALERA (SHALE)														
XTO ENERGY INC.														
LA ESCALERA 45														
WELL #: 50718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
945936														
RRCID -> 230775 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
LA VISTA (FUSSELMAN)														
PETROPLEX ENERGY INC.														
GARDEN CITY 5														
WELL #: 51100 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK														
660886														
RRCID -> 273205 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10866 - 10878														
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	721	3	163	9	N	148	148	155
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	587	3	134	9	N	122	167	110
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	646	3	131	9	N	119		229
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	488	3	111	9	N	101	159	171
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	601	3	111	9	N	101	165	107
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	102		209
LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY)														
OLSEN ENERGY INC.														
TAFT														
WELL #: 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS														
621750														
RRCID -> 071528 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 4772 PERF. N/A														
06	510	#	414	-0-	-96	-0-	400	2	14	9	Y	13		173
07	527	#	442	-0-	-85	-0-	425	2	17	9	Y	15		188
08	527	#	493	-0-	-34	-0-	483	2	10	9	Y	9	167	30
09	420	#	314	-0-	-106	-0-	300	2	14	9	Y	13		43
10	434	#	298	-0-	-136	-0-	283	2	15	9	Y	14		57
11	480	#	394	-0-	-86	-0-	385	2	9	9	Y	8		65
CHALKEY														
WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A														
06	1001	R	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-		-0-
07	1082	R	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-		-0-
08	1271	#	982	-0-	-289	-0-	982	2			Y	-0-		-0-
09	1230	#	700	-0-	-530	-0-	700	2			Y	-0-		-0-
10	1271	#	1127	-0-	-144	-0-	1127	2			Y	-0-		-0-
11	1050	#	943	-0-	-107	-0-	943	2			Y	-0-		-0-
CHALKLEY "A"														
WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555														
06	930	#	595	-0-	-335	-0-	584	2	11	9	Y	10		117
07	961	#	485	-0-	-476	-0-	471	2	14	9	Y	13		130
08	961	#	600	-0-	-361	-0-	596	2	4	9	Y	4		134
09	840	#	535	-0-	-305	-0-	527	2	8	9	Y	7		141
10	719	R	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	Y	1		142
*11	704	R	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-		142
CHALKLEY														
WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532														
06	2589	R	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			Y	-0-		-0-
07	3113	R	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			Y	-0-		-0-
08	3100	#	2917	-0-	-183	-0-	2917	2			Y	-0-		-0-
09	3000	#	1942	-0-	-1058	-0-	1942	2			Y	-0-		-0-
10	3100	#	2622	-0-	-478	-0-	2622	2			Y	-0-		-0-
11	3000	#	2382	-0-	-618	-0-	2382	2			Y	-0-		-0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS									
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750									
TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/15/2021									
CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				30
RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2021									
LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE									
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681									
TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER									
CHEVRON U. S. A. INC. 148113									
UNIVERSITY 41-21 WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A									
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				157
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				157
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				157
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				157
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				157
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				157
UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF. 19856 - 20150									
06	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	2		149
07	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2		149
08	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2		149
09	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2		149
10	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2		149
*11	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2		149

LITTLE JOE (ELLENBURGER)			//CONT.//		53989 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113										
UNIVERSITY 31-21			WELL #:		1	RRCID -> 083361		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 20500		PERF.19840 - 20196			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
UNIVERSITY 33-21			WELL #:		1	RRCID -> 093089		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 20400		PERF.19905 - 20234			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
UNIVERSITY 39-21			WELL #:		1	RRCID -> 093163		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 20400		PERF.19945 - 20294			
06	11589 X	11589	-0-	-0-	-0-	11588	2	1	9	N	1				27
07	11501 X	10069	-0-	-1432	-0-	10051	2	18	9	N	16				43
08	11501 X	10533	-0-	-968	-0-	10532	2	1	9	N	1				44
09	11130 X	9497	-0-	-1633	-0-	9497	2			N	-0-				44
10	11501 X	9527	-0-	-1974	-0-	9524	2	3	9	N	3				47
11	11130 X	8924	-0-	-2206	-0-	8924	2			N	-0-				47
LIVERMORE (DELAWARE)			54170 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: REEVES					
BEACH EXPLORATION, INC.			058915												
LIVERMORE			WELL #:		1	RRCID -> 083220		COMPL. DATE 12/04/1978		TOTAL DEPTH 5135		PERF. 3506 - 3516			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LIVERMORE			WELL #:		3	RRCID -> 121803		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 3892		PERF. 3530 - 3535			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LOCKRIDGE (ATOKA)			54331 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD					
CALLON PETROLEUM OPERATING CO			124828												
BLACK '100'			WELL #:		1	RRCID -> 266635		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 20311		PERF.15179 - 15194			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN)															CAPACITY		CNTY: WARD													
CALLON PETROLEUM OPERATING CO															54331 250		NON-ASSOCIATED													
BLACK "100"															124828		WELL #:		1H		RRCID -> 252644		COMPL. DATE 08/19/2012		TOTAL		DEPTH 20311		PERF.15179 - 18155	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE														
*04	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					92														
*05	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					92														
*06	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3026	3		1 9	N	1					93														
*07	3875 X	3574	-0-	-301	-0-	3574	3			N	-0-					93														
*08	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3874	3		1 9	N	1		1 8			93														
*09	3750 X	3556	-0-	-194	-0-	3556	3			N	-0-					93														
*10	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-					93														
11	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					93														
COLGATE OPERATING, LLC															167327		WELL #:		1		RRCID -> 094252		COMPL. DATE 06/25/1981		TOTAL		DEPTH 19780		PERF.16045 - 16305	
06	3990 X	3728	-0-	-262	-0-	3728	2			N	-0-					-0-														
07	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-														
*08	4123 X	4104	-0-	-19	-0-	4104	2			N	-0-					-0-														
09	3900 X	3848	-0-	-52	-0-	3848	2			N	-0-					-0-														
10	4154 X	3132	-0-	-1022	-0-	3132	2			N	-0-					-0-														
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-0-														
BLACK D															WELL #:		1		RRCID -> 282407		COMPL. DATE 01/22/2017		TOTAL		DEPTH 19694		PERF.16210 - 16224			
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					59														
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					59														
*08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-		59 7			-0-														
*09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-														
10	372 N	130	-0-	-242	-0-	130	2			N	-0-					-0-														
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-														
G.D. HOUSTON															WELL #:		1		RRCID -> 284117		COMPL. DATE 06/28/2017		TOTAL		DEPTH 20150		PERF.15700 - 16700			
06	2040 X	944	-0-	-1096	-0-	944	2			N	-0-					5														
07	1829 X	1291	-0-	-538	-0-	1291	2			N	-0-					5														
*08	1426 X	370	-0-	-1056	-0-	370	2			N	-0-		5 7			-0-														
09	1140 X	821	-0-	-319	-0-	821	2			N	-0-					-0-														
10	1302 X	1122	-0-	-180	-0-	1122	2			N	-0-					-0-														
11	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-														
DIAMONDBACK E&P LLC															217012		WELL #:		1		RRCID -> 254289		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL		DEPTH 16966		PERF.16254 - 16654	
06	8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	2			N	-0-					37														
07	10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-					37														
08	8370 X	8023	-0-	-347	-0-	8023	2			N	-0-					37														
09	8100 X	6213	-0-	-1887	-0-	6213	2			N	-0-					37														
10	10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	10289	2			N	-0-					37														
11	8100 X	6409	-0-	-1691	-0-	6409	2			N	-0-					37														
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC															524907		WELL #:		1		RRCID -> 157546		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL		DEPTH 20022		PERF.15835 - 16051	
06	3660 X	3486	-0-	-174	-0-	3486	2			N	-0-					-0-														
07	3782 X	3725	-0-	-57	-0-	3725	2			N	-0-					-0-														
08	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-														
09	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-														
*10	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-														
11	3660 X	3611	-0-	-49	-0-	3611	2			N	-0-					-0-														

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)				54331 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113												
WILLIAMS, E., UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	041626	COMPL. DATE	04/04/1967	TOTAL	DEPTH	20330	PERF.	N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	67770 X	64223	-0-	-3547	-0-	64166	2	57	9	N	52					172
07	70029 X	66835	-0-	-3194	-0-	66768	2	67	9	N	61					233
08	70060 X	64139	-0-	-5921	-0-	64043	2	96	9	N	87	169	1	6	8	145
09	64230 X	55477	-0-	-8753	-0-	55423	2	54	9	N	49					194
10	67103 X	67103	-0-	-0-	-0-	67024	2	79	9	N	72	170	1			96
11	64680 X	60348	-0-	-4332	-0-	60289	2	59	9	N	54					150
PONDER, D. C.				WELL #:	2	RRCID ->	044486	COMPL. DATE	07/01/1968	TOTAL	DEPTH	20406	PERF.	N/A		
06	16110 X	15203	-0-	-907	-0-	15172	2	31	9	N	28					217
07	16647 X	15681	-0-	-966	-0-	15679	2	2	9	N	2					219
08	16647 X	15817	-0-	-830	-0-	15814	2	3	9	N	3					222
09	16183 X	16183	-0-	-0-	-0-	16148	2	35	9	N	32	169	1			85
10	15909 X	15909	-0-	-0-	-0-	15892	2	17	9	N	15					100
11	15300 X	14972	-0-	-328	-0-	14960	2	12	9	N	11					111
LASATER				WELL #:	1	RRCID ->	044778	COMPL. DATE	09/16/1968	TOTAL	DEPTH	21087	PERF.	N/A		
06	8430 X	8199	-0-	-231	-0-	8199	3			N	-0-					30
07	8711 X	8407	-0-	-304	-0-	8407	3			N	-0-					30
08	8711 X	8424	-0-	-287	-0-	8424	3			N	-0-					30
09	8310 X	8054	-0-	-256	-0-	8054	3			N	-0-					30
10	8587 X	8324	-0-	-263	-0-	8324	3			N	-0-					30
11	8190 X	8044	-0-	-146	-0-	8044	3			N	-0-					30
WEST, W. W.				WELL #:	2	RRCID ->	046592	COMPL. DATE	07/13/1969	TOTAL	DEPTH	20800	PERF.	N/A		
06	2970 X	2786	-0-	-184	-0-	2786	2			N	-0-					162
07	3069 X	2842	-0-	-227	-0-	2842	2			N	-0-					162
08	3069 X	2787	-0-	-282	-0-	2787	2			N	-0-					162
09	2790 X	2560	-0-	-230	-0-	2560	2			N	-0-					162
10	2852 N	2785	-0-	-67	-0-	2785	2			N	-0-					162
11	2700 N	2685	-0-	-15	-0-	2685	2			N	-0-					162
CHISOS OPERATING, INC.				149441												
BRAVO 103				WELL #:	1	RRCID ->	043019	COMPL. DATE	11/09/1967	TOTAL	DEPTH	20250	PERF.	N/A		
06	10620 X	10582	-0-	-38	-0-	405	1	10146	3	N	28	3	8			57
07	15888 X	15888	-0-	-0-	-0-	648	1	15223	3	N	15	5	8			67
08	21047 X	21047	-0-	-0-	-0-	837	1	20189	3	N	19					86
09	14670 X	13194	-0-	-1476	-0-	513	1	12673	3	N	7	6	8			87
10	18770 X	18770	-0-	-0-	-0-	648	1	18111	3	N	10					97
11	20370 X	16852	-0-	-3518	-0-	567	1	16157	3	N	116	178	1	4	8	31
COLGATE OPERATING, LLC				167327												
LOCKRIDGE, I. P.				WELL #:	1	RRCID ->	040066	COMPL. DATE	09/07/1966	TOTAL	DEPTH	19544	PERF.	N/A		
06	34754 X	34754	-0-	-0-	-0-	34754	2			N	-0-					-0-
07	35863 X	35863	-0-	-0-	-0-	35863	2			N	-0-					-0-
*08	35774 X	35774	-0-	-0-	-0-	35774	2			N	-0-					-0-
*09	34700 X	34700	-0-	-0-	-0-	34700	2			N	-0-					-0-
*10	35154 X	35154	-0-	-0-	-0-	35154	2			N	-0-					-0-
11	30360 X	NO RPT	-0-	-30360	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																		
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327																		
MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-					19
07	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					19
*08	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-	19	7			-0-
*09	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
*10	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
11	4140 X	NO RPT	-0-	-0-	-4140	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A																		
06	10920 X	10920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10920	2			N	-0-					154
07	22665 X	22665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22665	2			N	-0-					154
*08	16676 X	16676	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16676	2			N	-0-	154	7			-0-
*09	12906 X	12906	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12906	2	1	9	N	1					1
*10	11190 X	11190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11175	2	15	9	N	14					15
11	8520 X	NO RPT	-0-	-0-	-8520	-0-	-0-					N	NO RPT					15

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A																		
06	10080 X	10002	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
07	13091 X	13091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13091	2			N	-0-					-0-
*08	10416 X	9907	-0-	-509	-0-	-0-	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
*09	10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
*10	11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
11	10080 X	NO RPT	-0-	-0-	-10080	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A																		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A																		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A																		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*08	14B2 EXT	62	-0-	62	62	62	62	21	3	1	4	N	36	43	7			-0-
								40	9									
09	14B2 EXT	25	-0-	25	87	87	87	25	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	29	-0-	29	116	116	116	29	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327														
LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6690 X	6493	-0-	-197	-0-	6493	2			N	-0-			-0-
07	6851 X	6763	-0-	-88	-0-	6763	2			N	-0-			-0-
*08	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			N	-0-			-0-
*09	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2			N	-0-			-0-
*10	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-			-0-
11	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT			-0-
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907														
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			23
08	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748														
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500														
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680														
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES														
DIAMONDBACK E&P LLC 217012														
DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF. 16140 - 16668														
06	3030 #	2136	-0-	-894	-0-	2136	2			N	-0-			136
07	3131 #	2274	-0-	-857	-0-	2274	2			N	-0-			136
08	2697 #	2335	-0-	-362	-0-	2335	2			N	-0-			136
09	2490 #	2284	-0-	-206	-0-	2284	2			N	-0-			136
10	2325 R	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-			136
*11	2302 R	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-			136
LOWE (ATOKA) 55256 030 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726														
FASKEN BLOCK "BA" WELL #: 1 RRCID -> 144926 COMPL. DATE 03/03/1953 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 11220 - 11257														
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			65
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			65
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			65
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			65
*10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			65
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			65

LOWE (MISS.)		55256 568	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696								
FEE "S"		WELL #: 1	RRCID -> 134302	COMPL. DATE 10/31/2008	TOTAL DEPTH 13235	PERF. 11206 - 11230				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				1 1	-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 3				-0-
11	T. A.	1415	-0-	1415	1415	1412 3	3 9		2 1	1
M.A.J. (SILURIAN)		56068 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING			
RANGER 40 PETROLEUM, LLC		691714								
JR		WELL #: 1	RRCID -> 176506	COMPL. DATE 11/04/1999	TOTAL DEPTH 16390	PERF. 16274 - 16390				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MPF (CAPITAN REEF)		56294 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
FLAMINGO OPERATING, LLC		271635								
REED, E. O.		WELL #: 1 T	RRCID -> 045810	COMPL. DATE 01/16/1969	TOTAL DEPTH 3202	PERF. N/A				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MPF (YATES)		56294 666	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
FLAMINGO OPERATING, LLC		271635								
REED -B- 15		WELL #: 8	RRCID -> 154031	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3095	PERF. 2880 - 3004				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211	Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211	Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211	Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211	Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211	Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211	Y	NO RPT			-0-
REED 13		WELL #: 4	RRCID -> 154035	COMPL. DATE 03/20/1995	TOTAL DEPTH 3125	PERF. 2927 - 3034				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93	Y	NO RPT			117
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93	Y	NO RPT			117
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93	Y	NO RPT			117
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93	Y	NO RPT			117
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93	Y	NO RPT			117
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93	Y	NO RPT			117
REED 13		WELL #: 3	RRCID -> 155898	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3180	PERF. 2898 - 3003				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84	Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84	Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84	Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84	Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84	Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84	Y	NO RPT			-0-

MAC DER (YATES)		56408 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
DIAMOND M OIL CO., INC.		216899								
WILSON		WELL #:	1	RRCID ->	020517	COMPL. DATE	04/17/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1187 - 1208
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MADERA RANCH (LOWER PENN)		56550 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
MADERA, MALCOLM R. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	091428	COMPL. DATE	07/12/1980	TOTAL DEPTH	21750	PERF.15224 - 16019
06	9792	6006	-0-	-3786	-0-	6006	2			-0-
07	9330	5812	-0-	-3518	-0-	5812	2			-0-
08	10174	6234	-0-	-3940	-0-	6234	2			-0-
09	10494	6357	-0-	-4137	-0-	6357	2			-0-
10	7370	4832	-0-	-2538	-0-	4832	2			-0-
*11	6966	4593	-0-	-2373	-0-	4593	2			-0-
MAGUTEX (BARNETT)		56822 085	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696								
FASKEN, C. B. A/C 2		WELL #:	4	RRCID ->	186506	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	15935	PERF.12080 - 12130
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MARALO (WOLFCAMP)		57324 650	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
BLACK MOUNTAIN SWD LP		072747								
CHEVRON 47		WELL #:	1	RRCID ->	242657	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	12424	PERF.10815 - 10866
06	3570 X	3294	-0-	-276	-0-	3239	3	55	9	165
07	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	3971	3	31	9	193
08	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3668	3	21	9	212
09	3570 X	3553	-0-	-17	-0-	3527	3	26	9	236
10	3999 X	3023	-0-	-976	-0-	3010	3	13	9	248
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					248
VAQUERO OPERATING		882776								
PECOS - G- FEE		WELL #:	1	RRCID ->	154639	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10822 - 10845
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GRANDE JV-P		WELL #:	1	RRCID ->	228680	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	21650	PERF.10592 - 10610
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					100
07	9 N	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					100
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					100

MARALO (WOLFCAMP)			//CONT.// 57324 650			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
VAQUERO OPERATING			//CONT.// 882776														
MENDEL ESTATE -38-			WELL #: 2			RRCID -> 282494			COMPL. DATE 02/05/1986			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1470	3	325	9	N	295	524	1			30
07		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1534	3	240	9	N	218	182	1			66
08		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1515	3	407	9	N	370	374	1			62
09		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	1720	3	338	9	N	307	329	1			40
10		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1445	3	365	9	N	332	174	1			198
11		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					198

MENDEL ESTATE -38-			WELL #: 3			RRCID -> 282495			COMPL. DATE 10/02/1986			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873					
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					155
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					155
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					155
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					155
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					155
11		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					155

MARLAW (CLEAR FORK)			57646 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS					
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.			220889														
SWH FARMS STATE			WELL #: 1			RRCID -> 053142			COMPL. DATE 03/11/1972			TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.W.H. FARMS STATE			WELL #: 2			RRCID -> 054172			COMPL. DATE 12/23/1972			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE)			57700 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES					
HORTON OILFIELD SERVICES			401740														
REEVES STATE 27			WELL #: 2			RRCID -> 072794			COMPL. DATE 08/30/1977			TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES-STATE 23			WELL #: 1023WI			RRCID -> 072819			COMPL. DATE 03/09/1981			TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.// 57700 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES									
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.// 401740															
REEVES STATE 22		WELL #: 1		RRCID -> 073716		COMPL. DATE 09/09/1977		TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
HILL & HILL 34		WELL #: 1		RRCID -> 075080		COMPL. DATE 02/07/1978		TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HILL & HILL 34		WELL #: 2		RRCID -> 148024		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
REEVES-STATE 22		WELL #: 2		RRCID -> 148705		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
REEVES STATE 35		WELL #: 2		RRCID -> 149340		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
REEVES STATE 27		WELL #: 5		RRCID -> 150160		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HILL & HILL		WELL #: 3034		RRCID -> 150371		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

MARSH, S. (DELAWARE)			//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
HORTON OILFIELD SERVICES			//CONT.//		401740							
REEVES STATE 22			WELL #:		3	RRCID -> 150377		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
REEVES-STATE 27			WELL #:		1	RRCID -> 170408		COMPL. DATE 11/24/1988		TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						27
REEVES STATE 22			WELL #:		4	RRCID -> 275373		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1440 - 2753		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
REEVES STATE 35			WELL #:		3	RRCID -> 276068		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 2885 PERF. N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SONORAN ENERGY INC.			802215									
REEVES STATE 35			WELL #:		1	RRCID -> 073461		COMPL. DATE 10/14/1977		TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MEEKER, L. H. ET AL 38			WELL #:		1	RRCID -> 078350		COMPL. DATE 08/22/1978		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2816 - 2862		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MARSH, S. (DELAWARE)			//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
SONORAN ENERGY INC.			//CONT.//		802215										
HILL, GEORGE P. 38			WELL #:		1	RRCID -> 079081		COMPL. DATE 10/19/1978		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2834 - 2877			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S					919182										
REEVES STATE 14			WELL #:		1	RRCID -> 075320		COMPL. DATE 02/27/1978		TOTAL DEPTH 2950		PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
REEVES STATE 14			WELL #:		2	RRCID -> 276070		COMPL. DATE 03/15/2009		TOTAL DEPTH 2798		PERF. 1475 - 2798			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MARTIN (CONSOLIDATED)					57774 275	ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS					
FDL OPERATING, LLC					263924										
PHILLIPS UNIVERSITY "P"			WELL #:		3	RRCID -> 219754		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 7646		PERF. 6210 - 6900			
06	540 #	484	-0-	-56	-0-	416	3	68 9	Y	62	58 1			13	
07	425 R	425	-0-	-0-	-0-	370	3	55 9	Y	50	51 1			12	
08	496 #	396	-0-	-100	-0-	327	3	69 9	Y	63	59 1			16	
09	480 #	310	-0-	-170	-0-	229	3	81 9	Y	74	82 1			8	
10	527 R	527	-0-	-0-	-0-	444	3	83 9	Y	75	74 1			9	
11	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-				Y	NO RPT				9	
MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL)					58682 600	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS					
PINNACLE MINING CORPORATION					665684										
SULLIVAN "70"			WELL #:		1	RRCID -> 161381		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4719 - 4770			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MCCANDLESS (TINSOL LIME)					58890 830	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS					
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.					490300										
ARCO "L"			WELL #:		2	RRCID -> 054948		COMPL. DATE 03/18/1973		TOTAL DEPTH 3236		PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MC COMB (ELLENBURGER)		59030 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		945936								
MCCOMB, M. GAS UNIT "B"		WELL #: 1	RRCID -> 113861	COMPL. DATE 08/29/1983	TOTAL DEPTH 25735	PERF. 23286 - 25466				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	30180 X	19258	-0-	-10922	-0-	19258 2	N	-0-	-0-	-0-
07	31186 X	20152	-0-	-11034	-0-	20152 2	N	-0-	-0-	-0-
08	31186 X	20386	-0-	-10800	-0-	20386 2	N	-0-	-0-	-0-
09	27218 X	27218	-0-	-0-	-0-	27218 2	N	-0-	-0-	-0-
10	28827 X	28827	-0-	-0-	-0-	28827 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	26643 X	26643	-0-	-0-	-0-	26643 2	N	-0-	-0-	-0-
STROMAN GAS UNIT 2		WELL #: 1	RRCID -> 117325	COMPL. DATE 06/21/1985	TOTAL DEPTH 25060	PERF. 23795 - 24940				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
MCELROY (BEND 8960)		59337 333	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
MCLINTIC, H. L. ET AL		WELL #: 1	RRCID -> 132475	COMPL. DATE 09/01/1989	TOTAL DEPTH 12398	PERF. 8960 - 8966				
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	21 2	4 9	Y	4	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
08	155 N	27	-0-	-128	-0-	27 2		Y	-0-	-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		Y	-0-	-0-
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	497 2	29 9	Y	26	3
*11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	497 2	50 9	Y	45	2
MCENTIRE (FUSSELMAN)		59357 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685								
MCENTIRE		WELL #: 1	RRCID -> 106269	COMPL. DATE 12/27/2012	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8326 - 8428				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	192
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	194
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	196
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	197
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	197
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	197
MCKEE (CLEAR FORK, MID.)		59563 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #: 218	RRCID -> 186517	COMPL. DATE 06/15/2001	TOTAL DEPTH 5655	PERF. 3682 - 3925				
06	DLQ G-10	429	-0-	429	571	429 2		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	132	-0-	132	703	132 2		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	383	-0-	383	1086	383 2		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	251	-0-	251	1337	251 2		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	368	-0-	368	1705	368 2		Y	-0-	-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	1345			Y	NO RPT	-0-
WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #: 301	RRCID -> 192876	COMPL. DATE 10/14/2002	TOTAL DEPTH 5660	PERF. 3804 - 3946				
06	DLQ G-10	1861	-0-	1861	2271	1861 2		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	844	-0-	844	3115	844 2		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	1512	-0-	1512	4627	1512 2		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	1364	-0-	1364	5991	1364 2		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	1507	-0-	1507	7498	1507 2		Y	-0-	-0-
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	6028			Y	NO RPT	-0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)		//CONT.//		59563 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		232	RRCID ->	194368	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	5655	PERF. 3842 - 3958		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	DLQ G-10	655	-0-	655	898	655	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	229	-0-	229	1127	229	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	671	-0-	671	1798	671	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	462	-0-	462	2260	462	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	617	-0-	617	2877	617	2		Y	-0-			-0-
11	660 N NO RPT		-0-	-660	2217				Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		261	RRCID ->	212805	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	5650	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LIZARD LICK TRANSPORT, LLC		504588											
SELF, M. B.		WELL #:		2	RRCID ->	083247	COMPL. DATE	05/10/1979	TOTAL DEPTH	4257	PERF. 3879 - 3888		
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	308	3	88	9	N	80		297
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	669	3	97	9	N	88	177	208
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	552	3	377	9	N	343	378	173
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	620	3	264	9	N	240	181	232
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	488	3	353	9	N	321	375	178
*11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	398	3	406	9	N	369	374	173
MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP)		59612 475		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555											
POBLANO 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	280929	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6612 - 6656		
06	3180 X	2221	-0-	-959	-0-	90	1	2131	3	N	-0-		-0-
07	3286 X	2672	-0-	-614	-0-	90	1	2582	3	N	-0-		-0-
08	3286 X	3047	-0-	-239	-0-	90	1	2957	3	N	-0-		-0-
09	2940 X	1616	-0-	-1324	-0-	90	1	1526	3	N	-0-		-0-
10	3038 X	2884	-0-	-154	-0-	90	1	2794	3	N	-0-		-0-
11	2940 X	1816	-0-	-1124	-0-	90	1	1726	3	N	-0-		-0-
MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS)		59690 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CULBERSON					
SHELL WESTERN E&P		774719											
D.F. RANCH STATE 62-28		WELL #:			RRCID ->	252878	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	4517	PERF. 4902 - 8539		
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2016													
MEDUSA (BARNETT SHALE)		60220 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
COLGATE OPERATING, LLC		167327											
KIRK		WELL #:		1-L	RRCID ->	235786	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	16210	PERF. 14268 - 15237		
06	330 N	179	-0-	-151	-0-	179	2		N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	1		N	-0-			-0-
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MENTONE (ATOKA)			60518 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LOVING								
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726															
LINDLEY "92"			WELL #:		1	RRCID ->	105990	COMPL. DATE	07/20/1981	TOTAL DEPTH	21867	PERF.	16168	-	16666			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MENTONE (FUSSELMAN)			60518 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LOVING								
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726															
ARNO GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	087380	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	19262	PERF.	18928	-	19060			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MER-MAX (MISS)			60530 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HOWARD								
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445															
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	218451	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	9052	PERF.	9350	-	12250			
06	3960	3657	-0-	-303	-0-	3567 3	45 4	N	41	176	1							86
07	4092	3704	-0-	-388	-0-	3663 3	41 9	N	37									123
08	3937 #	3708	-0-	-229	-0-	3667 3	41 9	N	37									160
09	3810 #	3628	-0-	-182	-0-	3593 3	35 9	N	32									192
10	3785 R	3785	-0-	-0-	-0-	3740 3	45 9	N	41									233
11	3660 #	3626	-0-	-34	-0-	3581 3	45 9	N	41	176	1							98
MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)			60626 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			942623															
UNIVERSITY 40			WELL #:		1	RRCID ->	213287	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	17708	PERF.	15894	-	17590			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY 41			WELL #:		1	RRCID ->	213358	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	17670	PERF.	15918	-	17562			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY "40-20"			WELL #:		1	RRCID ->	226062	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	5190	-	5385			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (BONE SPRING) CALLON (PERMIAN) LLC CLEVELAND, R.				60950 050 124807		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REEVES				
WELL #:				1-L		RRCID -> 177577		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 8947		PERF. 5086 - 8800				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
MI VIDA (DELAWARE) CALLON (PERMIAN) LLC JOHNSON, H. H.				60950 250 124807		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES				
WELL #:				1		RRCID -> 170609		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4620 - 4809				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
CLEVELAND, R.				WELL #:		1-U		RRCID -> 171856		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 8947		PERF. 5086 - 5210		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
KIMSEY				WELL #:		1		RRCID -> 173344		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 5840		PERF. 4736 - 4852		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
JOHNSON, H. H.				WELL #:		2		RRCID -> 173445		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 5356		PERF. 4798 - 5137		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
JOHNSON, H. H.				WELL #:		3		RRCID -> 176513		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 5870		PERF. 4745 - 5426		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-

MI VIDA (DELAWARE) CALLON (PERMIAN) LLC HUMPHREY			//CONT.// //CONT.// WELL #:			60950 250 124807 3	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES						
							RRCID ->	176514	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	5368	PERF.	4824 -	5209				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
HUMPHREY						WELL #:	4	RRCID ->	176517	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	5386 -	5394			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					113
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					113
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					113
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					113
BLAKE						WELL #:	2	RRCID ->	176518	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL DEPTH	5666	PERF.	5135 -	5215			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
CREASY						WELL #:	1	RRCID ->	184692	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5128 -	5169			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
CLEVELAND, R.						WELL #:	3	RRCID ->	203811	COMPL. DATE	01/24/2004	TOTAL DEPTH	5364	PERF.	4786 -	5149			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
CLEVELAND, R.						WELL #:	2	RRCID ->	209127	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	5406	PERF.	4812 -	5142			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
MANDELL						WELL #:	2	RRCID ->	211684	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	5394	PERF.	4803 -	5157			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
LAYNE SWD, LLC				491460						
PIT STOP SWD		WELL #:		1	RRCID -> 268156		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MCM EXPLORATION COMPANY, LLC		WELL #:		552165	RRCID -> 173347		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118	
GALLAGHER				1						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GALLAGHER		WELL #:		2	RRCID -> 173442		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MI VIDA (DELAWARE 4400)		WELL #:		60950 255	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES	
CALLON (PERMIAN) LLC				124807						
JOHNSON, H. H.		WELL #:		4	RRCID -> 288738		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4386 - 4431	
06	360 N	17	-0-	-343	-0-	17	3	Y	-0-	-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	-0-
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3	Y	-0-	-0-
*10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
MI VIDA (ELLEN.)		WELL #:		60950 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD	
CALLON (PERMIAN) LLC				124807						
U. S. NATIONAL		WELL #:		1 L	RRCID -> 046169		COMPL. DATE 01/04/1969		TOTAL DEPTH 19380 PERF. N/A	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RICHBURG UNIT		WELL #:		1 L	RRCID -> 048377		COMPL. DATE 08/12/1969		TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MI VIDA (FUSSELMAN)				60950 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
AQUA TERRA PERMIAN, LLC				028618																
LECROY SWD				WELL #: 1		RRCID -> 289820		COMPL. DATE 09/01/2019		TOTAL DEPTH 19550		PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
CALLON (PERMIAN) LLC				124807																
RICHBURG UNIT				WELL #: 1 U		RRCID -> 048455		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 19350		PERF.16002 - 16190								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL				WELL #: 1		RRCID -> 051404		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 19075		PERF. 4550 - 5630								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SCHWALBE UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 178116		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 16756		PERF.16084 - 16144								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
U.S. NATIONAL				WELL #: 3		RRCID -> 188731		COMPL. DATE 11/23/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.16085 - 16621								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
PETROPLEX ENERGY INC.				660886																
PETREY				WELL #: 107H		RRCID -> 254656		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 19060		PERF.17130 - 17512								
06	47038	X	47038	-0-	-0-	-0-		47038	3				N	-0-					195	
07	31195	X	31195	-0-	-0-	-0-		31195	3				N	-0-					195	
08	31066	X	31066	-0-	-0-	-0-		31066	3				N	-0-					195	
09	12330	X	-0-	-0-	-12330	-0-							N	-0-					195	
10	29264	X	29264	-0-	-0-	-0-		29264	3				N	-0-					195	
11	12330	X	-0-	-0-	-12330	-0-							N	-0-					195	

MI VIDA (MISS.) CALLON (PERMIAN) LLC SCHWALBE UNIT				60950 820 124807 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 058899		EXEMPT COMPL. DATE 01/19/1974		CNTY: REEVES TOTAL DEPTH 19150 PERF. N/A							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) CALLON (PERMIAN) LLC HUMPHREY UNIT				60950 900 124807 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 099546		CAPACITY COMPL. DATE 06/04/1987		CNTY: WARD TOTAL DEPTH 19050 PERF.14024 - 14117							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURKHOLDER "A" UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 138258		COMPL. DATE 04/12/1991		TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474							
06	600 N	144	-0-	-456	-0-	144	3				N	-0-					-0-
07	620 N	443	-0-	-177	-0-	443	3				N	-0-					-0-
08	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	3				N	-0-					-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3				N	-0-					-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3				N	-0-					-0-
11	600 N	569	-0-	-31	-0-	569	3				N	-0-					-0-

HUMPHREY UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 169892		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUMPHREY				WELL #: 5		RRCID -> 179192		COMPL. DATE 08/12/2000		TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400							
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3				Y	-0-					-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3				Y	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONROE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 203834		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154							
06	330 N	296	-0-	-34	-0-	296	3				N	-0-					-0-
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3				N	-0-					-0-
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3				N	-0-					-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3				N	-0-					-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3				N	-0-					-0-
11	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	3				N	-0-					-0-

01/14/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2021 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 710

MI VIDA (PERMO-PENN)				//CONT.//		60950 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RRIG EXPLORATION, LLC				732177														
EIKEN UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 229641		COMPL. DATE 07/20/2004				TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-			70 3			N	-0-					-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-			70 3			N	-0-					-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-			68 3			N	-0-					-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-			68 3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	60 N	53	-0-	-0-	-7	-0-			53 3			N	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)					61103 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MIDLAND				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.					251726												
GARRETT B					WELL #:	1703H	RRCID ->	176067	COMPL.	DATE	01/20/2000	TOTAL	DEPTH	11920	PERF.12110	-	16600
06	DLQ G-10	3079	-0-	3079		12048	64	2	2931	3	Y	68	71	0			2
							9	4	75	9							
07	15831 X	3783	-0-	-12048		-0-	68	2	3617	3	Y	68	68	0			2
							23	4	75	9							
08	1647 X	1647	-0-	-0-		-0-	40	2	1575	3	Y	29	30	0			1
							32	9									
09	3720 X	1996	-0-	-1724		-0-	52	2	1883	3	Y	26	26	0			1
							32	4	29	9							
*10	3782 X	1043	-0-	-2739		-0-	36	2	650	3	Y	316	304	0			13
							9	4	348	9							
*11	3742 X	3742	-0-	-0-		-0-	136	2	3493	3	Y	83	93	0			3
							22	4	91	9							

LELA					WELL #:	1801H	RRCID ->	176237	COMPL.	DATE	12/17/1999	TOTAL	DEPTH	11868	PERF.12131	- 17429
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
*11	DLQ	G-10	427	-0-	427	427	15	2	388	3	Y	20	19	0		1
							2	4	22	9						

MIDLAND SW				WELL #:		1D	RRCID -> 176498	COMPL.	DATE 03/05/2000	TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	5900	-	6292
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

LELA "A"		WELL #:		1802H		RRCID ->		176955		COMPL.	DATE	02/24/2000		TOTAL	DEPTH	17500	PERF.	12141	-	17458
06	DLQ	G	-10	6	-0-	6	18	3	3	3	9	Y	3	3	0	0	-0-			
07			24	N	-0-	-18		3	3	3	9	Y	3	3	0	0	-0-			
08			6	N	-0-	-0-		3	3	3	9	Y	3	3	0	0	-0-			
09			6	N	-0-	-0-		3	3	3	9	Y	3	3	0	0	-0-			
*10			6	N	-0-	-0-		3	3	3	9	Y	3	3	0	0	-0-			
*11			6	N	-0-	-1		2	3	3	9	Y	3	3	0	0	-0-			

GARRETT F		WELL #: 1707H		RRCID -> 178569	COMPL. DATE 05/25/2000	TOTAL DEPTH 11891	PERF.12441 - 17313
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
		PLUGGED AND ABANDONED		10/21/2020			

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)										CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.										61103 200		NON-ASSOCIATED					
INDUSTRIAL "A"										251726		WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL 19					WELL #:	1H	RRCID ->	183048	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	11547	PERF.	12056	-	16350	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INTERSTATE "B"					WELL #:	503H	RRCID ->	184047	COMPL. DATE	05/05/2001	TOTAL DEPTH	9729	PERF.	12177	-	20875	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDUSTRIAL					WELL #:	601H	RRCID ->	187817	COMPL. DATE	07/14/2000	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	12135	-	21117	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INTERSTATE "A"					WELL #:	502H	RRCID ->	187819	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	9692	PERF.	13257	-	19622	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LELA "B"					WELL #:	1803H	RRCID ->	187820	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	11898	PERF.	12170	-	17728	
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	14 2	652 3	Y	139	139	0					4
							2 4	153 9									
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	14 2	737 3	Y	118	118	0					4
							5 4	130 9									
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	18 2	726 3	Y	75	77	0					2
							83 9										
09	780 N	755	-0-	-25	-0-	-0-	17 2	635 3	Y	84	82	0					4
							11 4	92 9									
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	0				-0-
*11	DLQ G-10	221	-0-	221	221	221	8 2	191 3	Y	19	18	0					1
							1 4	21 9									

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)				//CONT.//	61103 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				//CONT.//	251726												
HILL 30				WELL #:	1H	RRCID ->	190986	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL	DEPTH	16791	PERF.	12137	-	16163	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE AMT CODE	EOM	BALANCE								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	

HILL 25				WELL #:	1H	RRCID ->	191596	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	12095	-	13750	
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
08	0 A		-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2021																	

HILL 29-20				WELL #:	1H	RRCID ->	191618	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL	DEPTH	15984	PERF.	12120	-	15875	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	

HILL "30-A"				WELL #:	3H	RRCID ->	192411	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	12008	-	15480	
06	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	1822	3	279	9	Y	254	245	1			66	
07	1333 N	956	-0-	-377	-0-	848	3	108	9	Y	98	134	1			30	
08	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	1917	3	305	9	Y	277	233	1			74	
09	2100 N	2038	-0-	-62	-0-	1783	3	255	9	Y	232	221	1			85	
*10	DLQ G-10	2060	-0-	2060	2060	1595	3	465	9	Y	423	454	1			54	
11	DLQ G-10	2207	-0-	2207	4267	1801	3	406	9	Y	369	346	1			77	

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)				61473 500	ASSOCIATED				49B				CNTY: WARD				
ARCH OIL & GAS, LLC				029272													
CRUMP, W. E.				WELL #:	1 L	RRCID ->	043136	COMPL. DATE	04/15/1962	TOTAL	DEPTH	8197	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	

CRUMP, W. E.				WELL #:	2 L	RRCID ->	043137	COMPL. DATE	01/31/1964	TOTAL	DEPTH	7869	PERF.	N/A			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)				//CONT.//	61473 500	ASSOCIATED				49B				CNTY: WARD						
CONTANGO RESOURCES, INC.					173206															
BEATY, ESTHER				WELL #:	1	RRCID ->	040287	COMPL. DATE	06/19/1963	TOTAL	DEPTH	7983	PERF.	N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
ELLIOTT, M. J.				WELL #:	1	RRCID ->	043068	COMPL. DATE	08/03/1962	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
ELLIOTT, SKELLY				WELL #:	2	RRCID ->	043109	COMPL. DATE	01/19/1963	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
06	363	R	363	-0-	-0-	-0-		39	1	324	2	N	-0-						-0-	
07	496	#	408	-0-	-88	-0-		5	1	403	2	N	-0-						-0-	
08	496	#	478	-0-	-18	-0-		25	1	453	2	N	-0-						-0-	
09	545	R	545	-0-	-0-	-0-		545	2			N	-0-						-0-	
10	557	R	557	-0-	-0-	-0-		557	2			N	-0-						-0-	
*11	501	R	501	-0-	-0-	-0-		501	2			N	-0-						-0-	
SMITH, F. G. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	044875	COMPL. DATE	02/03/1964	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	N/A						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
SMITH, F. G. -A-				WELL #:	3	RRCID ->	048317	COMPL. DATE	08/05/1965	TOTAL	DEPTH	8075	PERF.	N/A						
06	2965	R	2965	-0-	-0-	-0-		625	1	2319	2	N	19						142	
								21	9											
07	3153	R	3153	-0-	-0-	-0-		3135	2	18	9	N	16						158	
08	3058	R	3058	-0-	-0-	-0-		3052	2	6	9	N	5						163	
09	2804	R	2804	-0-	-0-	-0-		2804	2			N	-0-						163	
10	2728	#	2402	-0-	-326	-0-		2396	2	6	9	N	5		147	1			21	
11	2640	#	1432	-0-	-1208	-0-		1426	2	6	9	N	5						26	
JJH ENERGY COMPANY				427402																
BEATY				WELL #:	2	RRCID ->	134815	COMPL. DATE	05/01/1990	TOTAL	DEPTH	7940	PERF.	7844	-	7855				
06	761	R	761	-0-	-0-	-0-		761	3			N	-0-						53	
07	895	R	895	-0-	-0-	-0-		895	3			N	-0-						53	
08	887	R	887	-0-	-0-	-0-		887	3			N	-0-						53	
09	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-						N	NO RPT						53	
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-						N	NO RPT						53	
11	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-						N	NO RPT						53	

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.//		61473 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD			
TWO P PARTNERS, LLC				875088						
DEARING, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 044024	COMPL. DATE 05/14/1968	TOTAL DEPTH	7931	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	880 R	880	-0-	-0-	-0-	880 2				-0-
07	1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2				-0-
08	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2				-0-
09	1238 R	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2				-0-
10	1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2				-0-
11	810 #	797	-0-	-13	-0-	797 2				-0-
MILLER, JANE DEAN ET AL		WELL #:		13	RRCID -> 054790	COMPL. DATE 01/17/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF. N/A	
06	240 #	194	-0-	-46	-0-	194 2				-0-
07	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252 2				-0-
08	248 #	246	-0-	-2	-0-	246 2				-0-
09	240 #	230	-0-	-10	-0-	230 2				-0-
10	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255 2				-0-
*11	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246 2				-0-
MILLER, JANE DEAN, ET AL		WELL #:		12	RRCID -> 061146	COMPL. DATE 01/13/1974	TOTAL DEPTH	8360	PERF. N/A	
06	210 #	166	-0-	-44	-0-	166 2				-0-
07	217 #	215	-0-	-2	-0-	215 2				-0-
08	217 #	210	-0-	-7	-0-	210 2				-0-
09	210 #	197	-0-	-13	-0-	197 2				-0-
10	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 2				-0-
*11	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 2				-0-
MITCHELL (PENN)		62207 500		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER				
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287								
MITCHELL "B"		WELL #:		1	RRCID -> 163406	COMPL. DATE 03/27/1997	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 8371 - 8804	
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2				73
07	465 N	442	-0-	-23	-0-	442 2				73
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2				73
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2				73
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2				73
11	450 N	408	-0-	-42	-0-	408 2				73
MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)		62415 670		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544								
SEALY-SMITH FOUNDATION		WELL #:		46	RRCID -> 020541	COMPL. DATE 11/08/1989	TOTAL DEPTH	5687	PERF. 5470 - 5570	
06	1620 N	1535	-0-	-85	-0-	1535 2				-0-
07	1643 N	1635	-0-	-8	-0-	1635 2				-0-
08	T. A.	1620	-0-	1620	-0-	1620 2				-0-
09	T. A.	1463	-0-	1463	-0-	1463 2				-0-
10	T. A.	1618	-0-	1618	-0-	1618 2				-0-
*11	6233 X	1532	-0-	-4701	-0-	1532 2				-0-
SEALY-SMITH FOUNDATION		WELL #:		87 T	RRCID -> 020543	COMPL. DATE 04/16/1958	TOTAL DEPTH	5598	PERF. N/A	
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	93 2	26 9	Y	24	2
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	100 2	30 9	Y	27	2
08	124 N	78	-0-	-46	-0-	50 2	28 9	Y	25	1
09	120 N	46	-0-	-74	-0-	17 2	29 9	Y	26	3
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	107 2	30 9	Y	27	2
*11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	709 2	14 9	Y	13	1

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) // CONT. // 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. // CONT. // 617544													
SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	1817	2	260	9	Y	236	234	0
07	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1494	2	232	9	Y	211	216	0
08	2325 N	669	-0-	-1656	-0-	512	2	157	9	Y	143	148	0
09	2070 N	576	-0-	-1494	-0-	490	2	86	9	Y	78	76	0
10	1736 N	790	-0-	-946	-0-	680	2	110	9	Y	100	103	0
*11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	693	2	129	9	Y	117	114	0
MONAHANS, E. (PENN., L.O.) 62416 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER													
EXTEX OPERATING COMPANY 257062													
SEALY & SMITH "28" WELL #: 1 RRCID -> 152065 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768													
06	450 N	395	-0-	-55 B	-0-	395	3			N	-0-		-0-
07	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-		-0-
08	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-		-0-
10	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-		-0-
11	390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386	3			N	-0-		-0-
SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005													
06	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	90	1	577	3	N	-0-		189
07	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	1			N	-0-		189
08	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	99	1	646	3	N	-0-		189
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	96	1	589	3	N	-0-		189
10	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	96	1	627	3	N	-0-		189
*11	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-		189
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445													
SEALY & SMITH "33-D" WELL #: 1 RRCID -> 281989 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8485 - 8949													
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
MONAHANS, NORTH (CLEARFORK) 62417 110 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER													
APACHE CORPORATION 027200													
SEALY-SMITH FOUNDATION A WELL #: 4 RRCID -> 173333 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 5648													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MONAHANS, NORTH (GLORIETA)				62417 540	ASSOCIATED		49B				CNTY: WINKLER								
APACHE CORPORATION				027200															
SEALY & SMITH FOUNDATION "A"				WELL #: 39	RRCID -> 169847	COMPL. DATE 06/17/1998	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5046	-	5056									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP)				62418 666	ASSOCIATED		49B				CNTY: WINKLER								
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544															
SEALY-SMITH 35				WELL #: 1	RRCID -> 055567	COMPL. DATE 06/22/1989	TOTAL DEPTH 8224	PERF. 8062	-	8145									

06	900	#	672	-0-	-228	-0-	672	2			Y	-0-						-0-	
07	930	#	515	-0-	-415	-0-	515	2			Y	-0-						-0-	
08	930	#	618	-0-	-312	-0-	618	2			Y	-0-						-0-	
09	840	#	392	-0-	-448	-0-	392	2			Y	-0-						-0-	
10	947	R	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-						-0-	
*11	777	R	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-						-0-	

MONROE, DEEP (ATOKA)				62496 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WARD								
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175															
ROMONE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 055832	COMPL. DATE 04/23/1973	TOTAL DEPTH 17295	PERF. N/A											

06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-						-0-	
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-						-0-	
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-						-0-	
09	1950	N	1948	-0-	-2	-0-	1948	2			N	-0-						-0-	
10	2015	N	619	-0-	-1396	-0-	619	2			N	-0-						-0-	
11	1950	N	1362	-0-	-588	-0-	1362	2			N	-0-						-0-	

MONUMENT DRAW (TANSILL)				62626 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WINKLER								
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624															
DAUGHERTY-LECK -M-				WELL #: 1	RRCID -> 220610	COMPL. DATE 07/06/2005	TOTAL DEPTH 3472	PERF. 2680	-	2689									

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						55	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						55	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						55	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						55	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						55	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						55	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2017																			

MOORE-HOOPER (ELLEN.)				62718 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING								
RED BLUFF RESOURCES LLC				696653															
GATAGA GAS UNIT				WELL #: 2A	RRCID -> 100113	COMPL. DATE 01/20/1982	TOTAL DEPTH 21400	PERF. 20870	-	21170									

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

MOORE-HOOPER (ELLEN.)		//CONT.//		62718 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING		
WALSH & WATTS, INC.				895060						
MENTONE GAS UNIT		WELL #:		1X	RRCID -> 099870	COMPL. DATE 04/27/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.20729	- 21243
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MOORE-HOOPER (FUSS.)				62718 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LOVING		
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP				457807						
WHEAT, LOUISE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 060405	COMPL. DATE 12/05/1974	TOTAL DEPTH 19122	PERF. N/A		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OXY USA INC.				630591						
RUSSELL, F. D. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 060696	COMPL. DATE 10/30/1989	TOTAL DEPTH 18875	PERF.18717	- 18856	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
RED BLUFF RESOURCES LLC				696653						
GATAGA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 065119	COMPL. DATE 01/11/1976	TOTAL DEPTH 18784	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GATAGA GAS UNIT				3	RRCID -> 067040	COMPL. DATE 06/09/1976	TOTAL DEPTH 19050	PERF. N/A		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MOORE-HOOPER (WLFEMP\PENN CONS)				62718 690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528						
SIEVERS A UNIT		WELL #:		1R	RRCID -> 228781	COMPL. DATE 03/31/2007	TOTAL DEPTH 18170	PERF.17060	- 17422	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					46
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					46
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					46
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					46
10	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2				46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					46

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
DIAMONDBACK E&P LLC 217012													
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	540 N	466	-0-	-74	-0-	466 2							195
07	558 N	454	-0-	-104	-0-	454 2							195
08	558 N	443	-0-	-115	-0-	443 2							195
09	480 N	387	-0-	-93	-0-	387 2							195
10	465 N	260	-0-	-205	-0-	260 2							195
11	420 N	229	-0-	-191	-0-	229 2							195

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726													
ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2021													

FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100													
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-								92
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-								65
08	1333 N	1219	-0-	-114	-0-	1085 4	134 9						182
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1203 4	136 9					9 8	109
*10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1257 4	156 9					13 8	62
*11	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1360 4	144 9						180

EOG RESOURCES, INC. 253162													
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400													
06	18000 X	1958	-0-	-16042	-0-	1958 2							-0-
07	21122 X	21122	-0-	-0-	-0-	21122 2							-0-
08	24428 X	10383	-0-	-14045	-0-	10383 2							-0-
09	23640 X	16216	-0-	-7424	-0-	16216 2							-0-
10	24428 X	3050	-0-	-21378	-0-	3050 2							-0-
11	20430 X	4416	-0-	-16014	-0-	4416 2							-0-

FDL OPERATING, LLC 263924													
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746													
06	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	6577 3							-0-
07	2232 X	1090	-0-	-1142	-0-	1090 3							-0-
08	3131 X	588	-0-	-2543	-0-	588 3							-0-
09	3420 X	145	-0-	-3275	-0-	145 3							-0-
10	3534 X	21	-0-	-3513	-0-	21 3							-0-
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-								-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331													
06	2340 N	314	-0-	-2026	-0-	314 3							-0-
07	1333 N	1222	-0-	-111	-0-	1222 3							-0-
08	961 N	94	-0-	-867	-0-	94 3							-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-								-0-
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-								-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-								-0-

MOORE-HOOPER (WLFMCP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924									
VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3	N	-0-
07	2015 X	809	-0-	-1206	-0-	809	3	N	-0-
08	2015 X	533	-0-	-1482	-0-	533	3	N	-0-
09	1950 X	156	-0-	-1794	-0-	156	3	N	-0-
10	2015 X	23	-0-	-1992	-0-	23	3	N	-0-
11	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-			N	-0-
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633									
06	15272 X	15272	-0-	-0-	-0-	15272	3	N	-0-
07	6417 X	4431	-0-	-1986	-0-	4431	3	N	-0-
08	6417 X	1183	-0-	-5234	-0-	1183	3	N	-0-
09	6210 X	236	-0-	-5974	-0-	236	3	N	-0-
10	6417 X	34	-0-	-6383	-0-	34	3	N	-0-
11	6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-			N	-0-
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872									
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	25	1	162 3	Y
						3	4	1 9	
07	310 N	241	-0-	-69	-0-	5	1	70 3	Y
						166	9		
08	217 N	79	-0-	-138	-0-	18	3	61 9	Y
09	180 N	48	-0-	-132	-0-	1	1	18 3	Y
						29	9		
10	248 N	4	-0-	-244	-0-	4	3		Y
11	90 N	6	-0-	-84	-0-	4	3	2 9	Y
LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426									
06	1424 N	274	-0-	-1150	-0-	50	1	210 3	Y
						14	4		
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	57	1	334 3	Y
						8	4		
08	310 N	238	-0-	-72	-0-	33	1	197 3	Y
						8	4		
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	59	1	291 3	Y
						21	4		
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				Y
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y
OXY USA INC. 630591 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657									
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N
08	558 N	538	-0-	-20	-0-	538	2		N
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N
10	558 N	380	-0-	-178	-0-	380	2		N
*11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N
REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	2		Y	-0-				-0-
07	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2		Y	-0-				-0-
08	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2		Y	-0-				-0-
09	7050 X	4022	-0-	-3028	-0-	4022	2		Y	-0-				-0-
10	7285 X	609	-0-	-6676	-0-	609	2		Y	-0-				-0-
11	7050 X	10	-0-	-7040	-0-	10	2		Y	-0-				-0-
RED BLUFF RESOURCES LLC 696653														
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2021														
GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623														
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845														
06	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	3		N	-0-				-0-
07	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	3		N	-0-				-0-
08	7192 X	6637	-0-	-555	-0-	6637	3		N	-0-				-0-
09	7200 X	5999	-0-	-1201	-0-	5999	3		N	-0-				-0-
10	7440 X	6085	-0-	-1355	-0-	6085	3		N	-0-				-0-
11	7200 X	5801	-0-	-1399	-0-	5801	3		N	-0-				-0-
PARKS, S. (BEND, LOWER) 64242 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726														
"SV" WINDHAM WELL #: 3 L RRCID -> 156160 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10994 - 11006														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
KEITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A														
06	540 N	113	-0-	-427	-0-	113	2		N	-0-				-0-
07	217 N	109	-0-	-108	-0-	109	2		N	-0-				-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-				-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-				-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-				-0-
*11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-				-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)														CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.															
MOORE, C. S.															
WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2940 X	2326	-0-	-614	-0-	175	1	2151	2	N	-0-				-0-
07	2418 X	336	-0-	-2082	-0-	17	1	319	2	N	-0-				-0-
08	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-				-0-
09	2940 X	27	-0-	-2913	-0-	27	2			N	-0-				-0-
10	3038 X	42	-0-	-2996	-0-	42	2			N	-0-				-0-
11	2340 X	43	-0-	-2297	-0-	43	2			N	-0-				-0-
REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006															
06	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	380	1	4690	2	N	-0-				-0-
07	2077 X	979	-0-	-1098	-0-	48	1	931	2	N	-0-				-0-
08	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-				-0-
09	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-				-0-
10	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-				-0-
11	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-				-0-
REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932															
06	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	150	1	1845	2	N	-0-				-0-
07	682 X	412	-0-	-270	-0-	20	1	392	2	N	-0-				-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				-0-
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-				-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518 WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349															
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-				-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-				-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-				-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-
HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397															
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-				-0-
07	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-				-0-
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-				-0-
09	510 N	492	-0-	-18	-0-	492	3			N	-0-				-0-
10	527 N	464	-0-	-63	-0-	464	3			N	-0-				-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT				-0-
LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)				//CONT.//		65517 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
TALL CITY OPERATIONS III LLC				//CONT.//		835518														
NINE MILE DRAW '135507'				WELL #:		1		RRCID -> 163058		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 14465		PERF.13870 - 14328						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3				N	-0-					-0-	
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	16	3				N	-0-					-0-	
08	10 N	3	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-					-0-	
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	350	3				N	-0-					-0-	
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	309	3				N	-0-					-0-	
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NO AMIGO (STRAWN)						65598 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK								
VENTEX OPERATING CORP.						884527														
EDB				WELL #:		2		RRCID -> 191763		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 10198		PERF. 9528 - 9546						
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	691	3	7	9	N	6						109	
07	775 N	554	-0-	-221	-0-	-0-	-0-	551	3	3	9	N	3						112	
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-	-0-					N	-0-						112	
09	690 N	280	-0-	-410	-0-	-0-	-0-	263	3	17	9	N	15						127	
10	558 N	513	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-						127	
*11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	3	6	9	N	5						132	
NUZ (WOLFCAMP)						66345 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.						817555														
CAPSAICIN				WELL #:		1		RRCID -> 225569		COMPL. DATE 06/26/2000		TOTAL DEPTH 6540		PERF. 6165 - 6415						
06	2341 R	2341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2106	3	235	9	N	214	186	1				298	
07	2325 #	2293	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	2065	3	228	9	N	207	342	1				163	
08	2325 #	2209	-0-	-116	-0-	-0-	-0-	1968	3	241	9	N	219	172	1				210	
09	2340 #	1533	-0-	-807	-0-	-0-	-0-	1304	3	229	9	N	208	181	1				237	
10	2418 #	2238	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	1994	3	244	9	N	222	161	1				298	
11	2340 #	1849	-0-	-491	-0-	-0-	-0-	1637	3	212	9	N	193	349	1				142	
OATES, NE. (DEVONIAN)						66591 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.						147862														
DAVIS, PAUL L.				WELL #:		1		RRCID -> 164479		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 13950		PERF. 1265 - 14140						
06	13860 X	13432	-0-	-428	-0-	-0-	-0-	13432	3			N	-0-						-0-	
07	13981 X	8226	-0-	-5755	-0-	-0-	-0-	8226	3			N	-0-						-0-	
08	14167 X	9250	-0-	-4917	-0-	-0-	-0-	9250	3			N	-0-						-0-	
09	13710 X	9637	-0-	-4073	-0-	-0-	-0-	9637	3			N	-0-						-0-	
10	14167 X	8212	-0-	-5955	-0-	-0-	-0-	8212	3			N	-0-						-0-	
11	13440 X	10805	-0-	-2635	-0-	-0-	-0-	10805	3			N	-0-						-0-	
EICHENHOFER, C. C.				WELL #:		2		RRCID -> 171489		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 13410		PERF.12777 - 13410						
06	14550 X	13170	-0-	-1380	-0-	-0-	-0-	13170	3			N	-0-						-0-	
07	13919 X	8127	-0-	-5792	-0-	-0-	-0-	8127	3			N	-0-						-0-	
08	14447 X	14447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14447	3			N	-0-						-0-	
09	13650 X	12605	-0-	-1045	-0-	-0-	-0-	12605	3			N	-0-						-0-	
10	14105 X	12599	-0-	-1506	-0-	-0-	-0-	12599	3			N	-0-						-0-	
11	13980 X	11853	-0-	-2127	-0-	-0-	-0-	11853	3			N	-0-						-0-	
CHEVRON U. S. A. INC.						148113														
PECOS FEE				WELL #:		1		RRCID -> 020550		COMPL. DATE 12/01/1961		TOTAL DEPTH 17768		PERF. N/A						
06	3060 X	2820	-0-	-240	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-						-0-	
07	3162 X	1706	-0-	-1456	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-						-0-	
08	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-						-0-	
09	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-						-0-	
10	3038 X	2909	-0-	-129	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-						-0-	
11	3210 X	2705	-0-	-505	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-						-0-	

OATES, NE. (DEVONIAN)			//CONT.//		66591 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
FREEDOM ENERGY, INC.					285084												
-158- EICHENHOFER STATE			WELL #:		1A	RRCID -> 049867		COMPL. DATE 01/10/1971			TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	
XTO ENERGY INC.					945936												
SMITH, HORACE			WELL #:		1	RRCID -> 038485		COMPL. DATE 09/03/1999			TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605						
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-	-0-		-0-		
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	-0-		-0-		
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-	-0-		-0-		
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	-0-		-0-		
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	-0-		-0-		
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-	-0-		-0-		
VALLAT, B. W.			WELL #:		1	RRCID -> 044455		COMPL. DATE 07/12/2012			TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582						
06	32160	X	25747	-0-	-6413	-0-	25747	2			N	-0-	-0-		-0-		
07	33232	X	20047	-0-	-13185	-0-	20047	2			N	-0-	-0-		-0-		
08	33232	X	29840	-0-	-3392	-0-	29840	2			N	-0-	-0-		-0-		
09	31020	X	27709	-0-	-3311	-0-	27709	2			N	-0-	-0-		-0-		
10	32054	X	24647	-0-	-7407	-0-	24647	2			N	-0-	-0-		-0-		
*11	31220	X	31220	-0-	-0-	-0-	31220	2			N	-0-	-0-		-0-		
EICHENHOFER, C. C., -B-			WELL #:		1	RRCID -> 045595		COMPL. DATE 11/23/1968			TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A						
06	25680	X	24192	-0-	-1488	-0-	24192	2			N	-0-	-0-		-0-		
07	24986	X	15082	-0-	-9904	-0-	15082	2			N	-0-	-0-		-0-		
08	24831	X	24347	-0-	-484	-0-	24347	2			N	-0-	-0-		-0-		
09	24566	X	24566	-0-	-0-	-0-	24566	2			N	-0-	-0-		-0-		
10	24986	X	24392	-0-	-594	-0-	24392	2			N	-0-	-0-		-0-		
11	24180	X	19334	-0-	-4846	-0-	19334	2			N	-0-	-0-		-0-		
SHELL			WELL #:		1	RRCID -> 046610		COMPL. DATE 06/25/1969			TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A						
06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-	-0-		-0-		
07	2046	X	1758	-0-	-288	-0-	1758	2			N	-0-	-0-		-0-		
08	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-	-0-		-0-		
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-	-0-		-0-		
10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-	-0-		-0-		
*11	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-	-0-		-0-		
OATES, SW. (DEVONIAN)					66593 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
CAMERON EXPLORATION, INC.					126996												
P. T. HUDGINS 34			WELL #:		2H	RRCID -> 200657		COMPL. DATE 09/23/2003			TOTAL DEPTH 14770 PERF.13580 - 14770						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		

OATES, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//	66593 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CAMERON EXPLORATION, INC.		//CONT.//	126996						
HUDGINS 37		WELL #:	1H	RRCID ->	224245	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	14100 PERF.13776 - 14998
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM						
			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOWNSEND SWD		WELL #:	1	RRCID ->	230692	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	13685 PERF. 4645 - 5400
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OATES, SW. (MONTOKA)			66593 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
CAMERON EXPLORATION, INC.			126996						
HUDGINS, P. T. 36		WELL #:	1SW	RRCID ->	189436	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	14220 PERF. 4030 - 4900
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OATES, SW (WOODFORD)			66953 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
CAMERON EXPLORATION, INC.			126996						
HUDGINS 11		WELL #:	1	RRCID ->	220981	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	14362 PERF.13316 - 13336
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ONLAW (GRAYBURG)			67381 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS	
MOSAIC TEXAS LLC			589983						
YATES, SUN		WELL #:	1	RRCID ->	057131	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL DEPTH	1185 PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

YATES, SUN		WELL #:	2	RRCID ->	057791	COMPL. DATE	01/09/1974	TOTAL DEPTH	1243 PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

ONLAW (GRAYBURG)			//CONT.//		67381 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PECOS			
MOSAIC TEXAS LLC			//CONT.//		589983										
YATES "A"			WELL #:		1		RRCID -> 057828		COMPL. DATE 02/15/1974		TOTAL DEPTH 1270		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
YATES "B"			WELL #:		2		RRCID -> 058876		COMPL. DATE 06/20/1974		TOTAL DEPTH 1308		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
YATES "E"			WELL #:		1		RRCID -> 059932		COMPL. DATE 10/24/1974		TOTAL DEPTH 1305		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
OWEGO (CLEAR FORK)			67871 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.			426961												
VALLEY "A"			WELL #:		1		RRCID -> 076334		COMPL. DATE 04/19/1978		TOTAL DEPTH 3260		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OWEGO (GLORIETA)			67871 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.			426961												
MECKS, J. H.			WELL #:		1		RRCID -> 048708		COMPL. DATE 05/22/1980		TOTAL DEPTH 4011		PERF. 2427 - 2459		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ARCO -R-			WELL #:		2A		RRCID -> 059629		COMPL. DATE 04/17/1974		TOTAL DEPTH 2590		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OWEGO (GLORIETA)		//CONT.//		67871 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961					
ARCO -R- SWD		WELL #:		1	RRCID -> 060045	COMPL. DATE 00/00/1976	TOTAL DEPTH 3390	PERF. 1310 - 1340	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
OWEGO (TANSILL)				67871 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961					
IOWA REALTY TRUST 125 "A"		WELL #:		3SC	RRCID -> 057818	COMPL. DATE 11/12/1973	TOTAL DEPTH 3480	PERF. N/A	
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 2	35 9	N	152
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 2	25 9	N	175
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	1 2	17 9	N	190
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	62
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	103
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	152
OWEGO (TUBB)				67871 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
DIAMOND M OIL CO., INC.				216899					
ARCO -Y-		WELL #:		1	RRCID -> 065439	COMPL. DATE 01/17/1976	TOTAL DEPTH 4067	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
ARCO FEE "101"		WELL #:		1	RRCID -> 068170	COMPL. DATE 09/17/1976	TOTAL DEPTH 3140	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961					
VALLEY -O-		WELL #:		2	RRCID -> 020555	COMPL. DATE 08/31/1978	TOTAL DEPTH 3884	PERF. 2359 - 3030	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
VALLEY -J-		WELL #:		1	RRCID -> 020557	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3322	PERF. 2439 - 2550	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OWEGO (TUBB)				//CONT.//		67871 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				//CONT.//		426961										
VALLEY -E-				WELL #:		1	RRCID -> 020558		COMPL. DATE 05/05/1959		TOTAL DEPTH 3156		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
VALLEY -L-				WELL #:		3	RRCID -> 048792		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 3100		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
VALLEY "C"				WELL #:		1	RRCID -> 080369		COMPL. DATE 01/27/1979		TOTAL DEPTH 3195		PERF. 2985 - 3008			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
VALLEY 3				WELL #:		1	RRCID -> 159047		COMPL. DATE 04/05/1996		TOTAL DEPTH 4003		PERF. 2094 - 2974			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75	
PAMELA (SILURIAN)						68721 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
EOG RESOURCES, INC.						253162										
BILES				WELL #:		1	RRCID -> 265489		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 15431		PERF. 4404 - 4736			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
RECOVERY OPERATING LP						696542										
GS STATE				WELL #:		1	RRCID -> 223353		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 14775		PERF. 14252 - 14320			
06	6030 X	2526	-0-	-3504	-0-	2526	2				N	-0-			-0-	
07	6231 X	3708	-0-	-2523	-0-	3708	2				N	-0-			-0-	
08	6231 X	3992	-0-	-2239	-0-	3992	2				N	-0-			-0-	
09	5310 X	3347	-0-	-1963	-0-	3347	2				N	-0-			-0-	
10	3720 X	3510	-0-	-210	-0-	3510	2				N	-0-			-0-	
*11	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2				N	-0-			-0-	

PAMELA (SILURIAN)		//CONT.//		68721 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
RECOVERY OPERATING LP		//CONT.//		696542												
ARMSTRONG STATE		WELL #:		1	RRCID -> 233022		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		13770 X		11059	-0-	-2711	-0-	11059 2			N	-0-				-0-
07		14229 X		13148	-0-	-1081	-0-	13148 2			N	-0-				-0-
08		14229 X		7096	-0-	-7133	-0-	7096 2			N	-0-				-0-
09		12480 X		11205	-0-	-1275	-0-	11205 2			N	-0-				-0-
10		13144 X		10529	-0-	-2615	-0-	10529 2			N	-0-				-0-
11		12720 X		9761	-0-	-2959	-0-	9761 2			N	-0-				-0-
PAP00SE (ATOKA)				69059 002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
FELIX WATER, LLC				265326												
HALEY "32"		WELL #:		1	RRCID -> 171296		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514							
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HALEY BRINE COMPANY				345404												
HALEY 32		WELL #:		1	RRCID -> 244528		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500							
06	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PERCUSSION PETROLEUM OPER II, LLC				653216												
ROARK		WELL #:		1	RRCID -> 155071		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334							
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
ROARK "34"		WELL #:		1	RRCID -> 172937		COMPL. DATE 02/04/1999		TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266							
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48
PARKS (CONSOLIDATED)				69233 125	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
CHEVRON U. S. A. INC.				148113												
SCHARBAUER, C., JR.		WELL #:		1H	RRCID -> 269634		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 12936 PERF.10276 - 10286							
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PARKS (CONSOLIDATED)														CNTY: MIDLAND	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.															
STEWART 32															
WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	22				239
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	473	3	13	9	N	12				251
08	682 N	484	-0-	-198	-0-	427	3	57	9	N	52	168	1		135
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	504	3	30	9	N	27				162
*10	496 N	251	-0-	-245	-0-	236	3	15	9	N	14				176
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				176
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.															
AVERY 22															
WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770															
06	24270 X	18293	-0-	-5977	-0-	120	1	17096	3	N	979	774	0		1118
07	24583 X	17674	-0-	-6909	-0-	1077	9								
08	24583 X	17595	-0-	-6988	-0-	124	1	16653	3	N	815	1387	0		546
09	21480 X	5147	-0-	-16333	-0-	897	9								
10	20429 X	3796	-0-	-16633	-0-	124	1	16417	3	N	904	720	0		730
*11	29868 X	29868	-0-	-0-	-0-	60	4	994	9						
						120	1	4710	3	N	179	544	0		365
						120	4	197	9						
						124	1	3466	3	N	147				512
						44	4	162	9						
						120	1	28115	3	N	1419	1438	0		493
						72	4	1561	9						
PARKS (DEVONIAN)															
BREITBURN OPERATING L.P.															
COLLINGS, H.S.															
WELL #: 5H RRCID -> 242240 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.															
BRAUN, J. C. "20"															
WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016															
06	DLQ G-10	3754	-0-	3754	8808	3651	3	103	9	Y	94	177	1		89
07	DLQ G-10	4006	-0-	4006	12814	3927	3	79	9	Y	72				161
08	DLQ G-10	2509	-0-	2509	15323	2436	3	73	9	Y	66	5	8		222
09	18327 X	3004	-0-	-15323	-0-	2920	3	84	9	Y	76	181	1		117
*10	4712 X	2952	-0-	-1760	-0-	2864	3	88	9	Y	80				197
11	3870 X	2772	-0-	-1098	-0-	2676	3	96	9	Y	87	185	1		99
"SV" REBEL FEE															
WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
PLATFORM OPERATING, LLC				667928								
CAPPS FARMS		WELL #:		1	RRCID -> 213207		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 12140		PERF.12150 - 15820	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CAPPS FARMS		WELL #:		2H	RRCID -> 291014		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH 11969		PERF.11893 - 15594	
06	28285 X	14059	-0-	-14226	-0-	12671 3	1388 9	N	1262	1262 1		346
07	15841 X	9315	-0-	-6526	-0-	7961 3	1354 9	N	1231	1250 1	6 8	321
08	15841 X	12706	-0-	-3135	-0-	9842 3	1525 4	N	1217	1243 1	41 8	254
						1339 9						
09	16338 X	16338	-0-	-0-	-0-	495 1	12584 3	N	1141	1080 1	28 8	287
						1255 9						
10	16759 X	16759	-0-	-0-	-0-	495 1	11971 3	N	1110	1067 1	4 8	326
						3072 4	1221 9					
*11	14416 X	14416	-0-	-0-	-0-	450 1	11811 3	N	1016	1027 1	58 8	257
						1037 4	1118 9					
XTO ENERGY INC., COLLINGS, H. S., UNIT		WELL #:		945936 1 U	RRCID -> 040790		COMPL. DATE 12/06/1966		TOTAL DEPTH 12900		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1307	RRCID -> 057710		COMPL. DATE 02/02/1974		TOTAL DEPTH 12000		PERF. N/A	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1802	RRCID -> 146414		COMPL. DATE 10/30/1969		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11748 - 11868	
06	DLQ G-10	433	-0-	433	910	433 3			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	203	-0-	203	1113	203 3			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1113				Y	-0-		-0-
09	2255 N	1142	-0-	-1113	-0-	1142 3			Y	-0-		-0-
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	994 3	37 9	Y	34	29 0		5
*11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	482 3	32 9	Y	29	24 0		10
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2401	RRCID -> 154094		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 13838		PERF.11650 - 13838	
06	DLQ G-10	1227	-0-	1227	2602	1225 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
07	DLQ G-10	1209	-0-	1209	3811	1203 3	6 9	Y	5	4 0		1
08	DLQ G-10	1237	-0-	1237	5048	1212 3	25 9	Y	23	18 0		6
09	6059 X	1011	-0-	-5048	-0-	1005 3	6 9	Y	5	10 0		1
10	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878 3		Y	-0-	1 0		-0-
11	1200 N	705	-0-	-495	-0-	705 3		Y	-0-			-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND									
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936															
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1929	RRCID -> 156427	COMPL. DATE 06/16/2005	TOTAL DEPTH 12480	PERF.12106	- 16300										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					11
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2021																			

COLLINS, H. S. UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 156440	COMPL. DATE 10/26/1995	TOTAL DEPTH 15765	PERF.12024	- 15765										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2021																			

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2324H	RRCID -> 157160	COMPL. DATE 07/26/1999	TOTAL DEPTH 15787	PERF.11990	- 15787										
06	DLQ G-10	4382	-0-	4382	8866	4331 3	51 9	Y	46	42 0									8
07	DLQ G-10	4459	-0-	4459	13325	4411 3	48 9	Y	44	41 0									11
08	DLQ G-10	4420	-0-	4420	17745	4275 3	145 9	Y	132	108 0									35
09	21796 X	4051	-0-	-17745	-0-	3902 3	149 9	Y	135	135 0					4	6			31
10	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	3983 3	139 9	Y	126	138 0									19
11	4020 X	1630	-0-	-2390	-0-	1540 3	90 9	Y	82	72 0									29

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1420H	RRCID -> 163536	COMPL. DATE 04/23/1997	TOTAL DEPTH 15824	PERF.12200	- 15824										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1829H	RRCID -> 164360	COMPL. DATE 03/01/1997	TOTAL DEPTH 16090	PERF.12152	- 16090										
06	DLQ G-10	993	-0-	993	2281	993 3		Y	-0-										-0-
07	DLQ G-10	265	-0-	265	2546	265 3		Y	-0-										-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2546			Y	-0-										-0-
09	2900 N	3879	-0-	979	3525	3879 3		Y	-0-										-0-
10	3100 N	3126	-0-	26	3551	3126 3		Y	-0-										-0-
*11	4188 X	637	-0-	-3551	-0-	601 3	36 9	Y	33	21 0									12

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		904H	RRCID -> 165082	COMPL. DATE 07/30/1997	TOTAL DEPTH 15724	PERF.11903	- 15574										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1421H	RRCID -> 167211	COMPL. DATE 09/05/1997	TOTAL DEPTH 15945	PERF.11810	- 15945										
06	DLQ G-10	4555	-0-	4555	14606	4544 3	11 9	Y	10	78 0									8
07	DLQ G-10	5439	-0-	5439	20045	5439 3		Y	-0-	8 0									-0-
08	DLQ G-10	5169	-0-	5169	25214	5169 3		Y	-0-										-0-
09	33380 X	8166	-0-	-25214	-0-	8166 3		Y	-0-										-0-
10	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	8431 3	259 9	Y	235	96 0									139
*11	14299 X	14299	-0-	-0-	-0-	14124 3	175 9	Y	159	233 0									65

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1830H	RRCID -> 168124	COMPL. DATE 11/17/1997	TOTAL	DEPTH 15783	PERF.12143	- 15755	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	DLQ G-10	4570	-0-	4570	8408	4448 3	122 9	Y	111	78 0	89
07	DLQ G-10	4216	-0-	4216	12624	3964 3	252 9	Y	229	183 0	135
08	DLQ G-10	4097	-0-	4097	16721	3724 3	373 9	Y	339	227 0	247
09	22470 X	5749	-0-	-16721	-0-	5252 3	497 9	Y	452	441 0	258
10	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3578 3	190 9	Y	173	329 0	102
*11	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3566 3	52 9	Y	47	130 0	19

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1831H	RRCID -> 168706	COMPL. DATE 03/08/1998	TOTAL	DEPTH 15670	PERF.11627	- 15451	
06	DLQ G-10	6115	-0-	6115	15344	6115 3		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	5450	-0-	5450	20794	5450 3		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	5121	-0-	5121	25915	5121 3		Y	-0-		-0-
09	30206 X	4291	-0-	-25915	-0-	4291 3		Y	-0-		-0-
10	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954 3		Y	-0-		-0-
*11	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984 3		Y	-0-		-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 168901	COMPL. DATE 01/18/1998	TOTAL	DEPTH 15610	PERF.11984	- 15520	
06	DLQ G-10	3682	-0-	3682	7705	3624 3	58 9	Y	53	126 0	191
07	DLQ G-10	3192	-0-	3192	10897	3140 3	52 9	Y	47		238
08	DLQ G-10	2171	-0-	2171	13068	2135 3	36 9	Y	33		271
09	15982 X	2914	-0-	-13068	-0-	2871 3	43 9	Y	39		310
10	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2970 3	18 9	Y	16		326
11	3330 X	2466	-0-	-864	-0-	2438 3	28 9	Y	25		351

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1422H	RRCID -> 169094	COMPL. DATE 03/05/1998	TOTAL	DEPTH 15935	PERF.11815	- 15639	
06	DLQ G-10	6310	-0-	6310	11578	6218 3	92 9	Y	84	60 0	67
07	DLQ G-10	7119	-0-	7119	18697	7119 3		Y	-0-	67 0	-0-
08	DLQ G-10	6690	-0-	6690	25387	6690 3		Y	-0-		-0-
09	33774 X	8387	-0-	-25387	-0-	8387 3		Y	-0-		-0-
10	13539 X	13539	-0-	-0-	-0-	13539 3		Y	-0-		-0-
*11	10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	10502 3	150 9	Y	136	81 0	55

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 169333	COMPL. DATE 04/20/1998	TOTAL	DEPTH 12011	PERF.11938	- 12010	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 169336	COMPL. DATE 04/28/1998	TOTAL	DEPTH 16150	PERF.11902	- 16046	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0	1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

COLLINS, H. S. UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 169648	COMPL. DATE 06/10/1998	TOTAL	DEPTH 11668	PERF.11716	- 11824	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
ANDREWS, J. A.		WELL #:		1H	RRCID -> 170300	COMPL. DATE 06/12/1998	TOTAL	DEPTH 12048	PERF.11914	- 12014	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2416H	RRCID -> 170469	COMPL. DATE 07/16/1998	TOTAL	DEPTH 11842	PERF.11896	- 16179	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2417H	RRCID -> 170474	COMPL. DATE 08/04/1998	TOTAL	DEPTH 12050	PERF.11856	- 17146	
06	DLQ G-10	1092	-0-	1092	2090	1088 3	4 9	Y	4	4 0	1
07	DLQ G-10	327	-0-	327	2417	326 3	1 9	Y	1	2 0	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2417			Y	-0-		-0-
09	3741 X	1324	-0-	-2417	-0-	1324 3		Y	-0-		-0-
10	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1274 3	12 9	Y	11	9 0	2
*11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1086 3	2 9	Y	2	3 0	1

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 172304	COMPL. DATE 12/22/1998	TOTAL	DEPTH 11935	PERF.12009	- 15801	
06	DLQ G-10	1350	-0-	1350	4212	1350 3		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	6500	-0-	6500	10712	6500 3		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	7015	-0-	7015	17727	7015 3		Y	-0-		-0-
09	23968 X	6241	-0-	-17727	-0-	6241 3		Y	-0-		-0-
10	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5516 3		Y	-0-		-0-
11	6390 X	4086	-0-	-2304	-0-	4086 3		Y	-0-		-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1826H	RRCID -> 172691	COMPL. DATE 02/19/1999	TOTAL	DEPTH 12670	PERF.11997	- 14751	
06	DLQ G-10	2478	-0-	2478	4289	2472 3	6 9	Y	5	4 0	4
07	DLQ G-10	2214	-0-	2214	6503	2203 3	11 9	Y	10	8 0	6
08	DLQ G-10	2084	-0-	2084	8587	2070 3	14 9	Y	13	9 0	10
09	10734 X	2147	-0-	-8587	-0-	2132 3	15 9	Y	14	16 0	8
10	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982 3		Y	-0-	8 0	-0-
*11	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3		Y	-0-		-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1917H	RRCID -> 173376	COMPL. DATE 04/02/1999	TOTAL	DEPTH 12645	PERF.11774	- 15600	
06	DLQ G-10	3207	-0-	3207	5157	3182 3	25 9	Y	23	19 0	4
07	DLQ G-10	1280	-0-	1280	6437	1236 3	44 9	Y	40	34 0	10
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6437			Y	140	113 0	37
09	11161 X	4724	-0-	-6437	-0-	4617 3	107 9	Y	97	109 0	22
10	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	3941 3	233 9	Y	212	202 0	32
11	3210 X	1596	-0-	-1614	-0-	1512 3	84 9	Y	76	81 0	27

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 181750	COMPL. DATE 10/30/2000	TOTAL	DEPTH N/A	PERF.11964	- 15638	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 0	4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GATLIN, MARY		WELL #:		2005H	RRCID ->	183142	COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL	DEPTH	11925	PERF.11658 - 15648
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	3922	-0-	3922	7809	3880	3	42	9	Y	7
07	DLQ	G-10	4052	-0-	4052	11861	4009	3	43	9	Y	10
08	DLQ	G-10	3600	-0-	3600	15461	3555	3	45	9	Y	11
09	19014	X	3553	-0-	-15461	-0-	3542	3	11	9	Y	2
10	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			Y	-0-
11	3930	X	2988	-0-	-942	-0-	2988	3			Y	-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	1310H	RRCID ->	191113	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL	DEPTH	11028 PERF.12448 - 15961
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	2703H	RRCID ->	191115	COMPL. DATE	04/13/2002	TOTAL	DEPTH	N/A PERF.12222 - 15190
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

PARKS, ROY 'C'				WELL #:	3	RRCID ->	191117	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL	DEPTH	N/A PERF.10920 - 12962
06	DLQ	G-10	3817	-0-	3817	7952	3815	3	2	9	Y	2
07	DLQ	G-10	4163	-0-	4163	12115	4163	3			Y	-0-
08	DLQ	G-10	4303	-0-	4303	16418	4303	3			Y	-0-
09	20603	X	4185	-0-	-16418	-0-	4185	3			Y	-0-
10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			Y	-0-
*11	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	3			Y	-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	2507H	RRCID ->	191723	COMPL. DATE	01/05/2002	TOTAL	DEPTH	N/A PERF.11914 - 15480
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

PARKS, ROY 15				WELL #:	1H	RRCID ->	191898	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL	DEPTH	N/A PERF.11794 - 13411
06	DLQ	G-10	1593	-0-	1593	5078	1583	3	10	9	Y	2
07	DLQ	G-10	5759	-0-	5759	10837	5615	3	144	9	Y	32
08	DLQ	G-10	6490	-0-	6490	17327	6395	3	95	9	Y	23
09	21193	X	3866	-0-	-17327	-0-	3866	3			Y	-0-
10	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7671	3	158	9	Y	22
*11	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6701	3	131	9	Y	42

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	1320H	RRCID ->	195393	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL	DEPTH	N/A PERF.12041 - 14494
06	DLQ	G-10	3153	-0-	3153	5697	3076	3	77	9	Y	56
07	DLQ	G-10	2898	-0-	2898	8595	2741	3	157	9	Y	84
08	DLQ	G-10	2209	-0-	2209	10804	2209	3			Y	-0-
09	14294	X	3490	-0-	-10804	-0-	3490	3			Y	-0-
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			Y	-0-
*11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3393	3	195	9	Y	72

PARKS (DEVONIAN)				//CONT.//	69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936											
BENGE, ARCH				WELL #:	1	RRCID -> 195793	COMPL. DATE 12/13/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11797	- 15207					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	7038	-0-	7038	15456	6933	3	105	9	Y	95	97	0	1	8	17
07	DLQ G-10	6984	-0-	6984	22440	6959	3	25	9	Y	23	34	0	1	8	5
08	DLQ G-10	5883	-0-	5883	28323	5880	3	3	9	Y	3	7	0			1
09	36767 X	8444	-0-	-28323	-0-	8444	3			Y	-0-	1	0			-0-
10	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	8910	3	21	9	Y	19	16	0			3
11	7050 X	5847	-0-	-1203	-0-	5847	3			Y	-0-	3	0			-0-

BENGE, MARION V.				WELL #:	4H	RRCID -> 233090	COMPL. DATE 10/05/2007	TOTAL DEPTH	12282	PERF.12410	- 15061					
06	DLQ G-10	3763	-0-	3763	7604	3676	3	87	9	Y	79	78	0			14
07	DLQ G-10	2862	-0-	2862	10466	2809	3	53	9	Y	48	50	0			12
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10466					Y	-0-	12	0			-0-
09	10466 X	-0-	-0-	-10466	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	1423H	RRCID -> 242954	COMPL. DATE 08/20/2008	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12468	- 15966					
06	DLQ G-10	527	-0-	527	1098	486	3	41	9	Y	37	30	0			30
07	DLQ G-10	386	-0-	386	1484	343	3	43	9	Y	39	46	0			23
08	DLQ G-10	546	-0-	546	2030	503	3	43	9	Y	39	34	0			28
09	2900 N	1012	-0-	-1888	142	956	3	56	9	Y	51	50	0			29
10	824 N	682	-0-	-142	-0-	657	3	25	9	Y	23	38	0			14
*11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	693	3	44	9	Y	40	38	0			16

ARCH BENGE				WELL #:	2H	RRCID -> 246220	COMPL. DATE 08/01/2007	TOTAL DEPTH	12462	PERF.12434	- 15454					
06	DLQ G-10	5461	-0-	5461	11180	5194	3	267	9	Y	243	249	0			44
07	DLQ G-10	5646	-0-	5646	16826	5365	3	281	9	Y	255	237	0			62
08	DLQ G-10	4920	-0-	4920	21746	4670	3	250	9	Y	227	229	0			60
09	26035 X	4289	-0-	-21746	-0-	4124	3	165	9	Y	150	171	0	5	6	34
10	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	4912	3	160	9	Y	145	157	0			22
11	5460 X	3545	-0-	-1915	-0-	3487	3	58	9	Y	53	56	0			19

BENGE, MARION V.				WELL #:	5H	RRCID -> 248748	COMPL. DATE 03/25/2009	TOTAL DEPTH	12102	PERF.12400	- 16202					
06	DLQ G-10	2329	-0-	2329	4707	2322	3	7	9	Y	6	6	0			1
07	DLQ G-10	2522	-0-	2522	7229	2505	3	17	9	Y	15	12	0			4
08	DLQ G-10	1918	-0-	1918	9147	1909	3	9	9	Y	8	10	0			2
09	2900 N	2260	-0-	-640	8507	2243	3	17	9	Y	15	14	0			3
10	3100 N	2143	-0-	-957	7550	2137	3	6	9	Y	5	7	0			1
*11	3000 N	1538	-0-	-1462	6088	1536	3	2	9	Y	2	2	0			1

GATLIN, MARY				WELL #:	2006H	RRCID -> 250315	COMPL. DATE 10/02/2007	TOTAL DEPTH	11971	PERF.13550	- 15400					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

PARSLEY (DEVONIAN)		69440 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MIDLAND									
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726															
GAULT, SARAH		WELL #: 105		RRCID -> 116142		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 12694		PERF. 7683 - 11760							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PAT BISHOP (YATES)		69534 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER									
SEGURO OIL AND GAS, LLC		763301															
SEALY SMITH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 131839		COMPL. DATE 04/18/1989		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 2508 - 2528							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PAUL PAGE (ATOKA)		69765 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN									
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726															
CONNELL "21"		WELL #: 2		RRCID -> 149593		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 11529		PERF. 10482 - 10492							
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	535	3	17	9	N	15					15
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	587	3	12	9	N	11					26
08	279 N	222	-0-	-57	-0-	-0-	218	3	4	9	N	4					30
09	540 N	262	-0-	-278	-0-	-0-	259	3	3	9	N	3					33
*10	589 N	181	-0-	-408	-0-	-0-	181	3			N	-0-					33
*11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					33
PAYTON (DEVONIAN)		69873 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
COLGATE OPERATING, LLC		167327															
BLAIR		WELL #: 1-U		RRCID -> 161767		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 10694		PERF. 6592 - 6698							
06	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					131
07	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					131
*08	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	-0-	6796	2			N	-0-					131
*09	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					131
*10	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					131
11	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206															
DELTA QUEEN		WELL #: 1 T		RRCID -> 118288		COMPL. DATE 09/01/1985		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 6699 - 6843							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ICE BROTHERS, INC.		421790															
BRITSON, J. O.		WELL #: 1A		RRCID -> 020562		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 6880		PERF. 4940 - 5005							
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE) GREAT WESTERN DRILLING COMPANY DORR STATE				69873 300 328780		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WARD							
				WELL #:	1	RRCID ->	211695	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	11486	-	12074			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1129	-0-	-341	-0-		1116	2	13	9	N	12						137
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-		1493	2	51	9	N	46						183
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-		1539	2	42	9	N	38		168	1			53
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-		1273	2	34	9	N	31						84
10	1550	N	1353	-0-	-197	-0-		1319	2	34	9	N	31						115
11	1530	N	37	-0-	-1493	-0-		37	2			N	-0-						115
ICE BROTHERS, INC. BRICTON, J. O.				421790		WELL #:		1B	RRCID ->	140997	COMPL. DATE	03/01/1992	TOTAL	DEPTH	10242	PERF.	6960	-	7004
06	690	N	565	-0-	-125	-0-		565	3			N	-0-						48
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-		583	3			N	-0-						48
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-		1722	3	138	9	N	125						173
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-		1334	3	68	9	N	62		179	1			56
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-		1638	3	91	9	N	83						139
11	1650	N	1392	-0-	-258	-0-		1330	3	62	9	N	56						195
PAYTON (FUSSELMAN) COLGATE OPERATING, LLC BLAIR				69873 410 167327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WARD							
				WELL #:	1-L	RRCID ->	159224	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL	DEPTH	10694	PERF.	7682	-	7704			
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PAYTON (LOWER DEVONIAN) COLGATE OPERATING, LLC BLAIR				69873 450 167327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
				WELL #:	1-M	RRCID ->	169106	COMPL. DATE	11/02/1997	TOTAL	DEPTH	10694	PERF.	6592	-	7382			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*10	3100	N	7221	-0-	4121	4121		7221	2			N	-0-						-0-
*11	3000	N	-0-	-0-	-3000	1121						N	-0-						-0-
WTG EXPLORATION BRANDENBURG "B"				945220		WELL #:		5	RRCID ->	230089	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL	DEPTH	7495	PERF.	7290	-	7360
06	3000	N	1659	-0-	-1341	2233		1656	2	3	9	Y	3		16	1			21
07	3100	N	1966																

PECOS GRANDE (WOLFCAMP)				70103 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PECOS							
VAQUERO OPERATING				882776															
PECOS "L" FEE				WELL #:		1	RRCID -> 111089		COMPL. DATE 02/23/1984		TOTAL DEPTH 13843		PERF. 5066 - 5080						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
8004 JV-P GRANDE				WELL #:		1	RRCID -> 138702		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 21650		PERF. 15744 - 16106						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
PECOS KINGS (WOLFCAMP)				70122 500		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS							
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976															
PECOS BILL				WELL #:		2	RRCID -> 226268		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 6249		PERF. 5290 - 5370						
06	600 N	527	-0-	-73		-0-	513	2	14	9	N	13						68	
07	505 N	505	-0-	-0-		-0-	490	2	15	9	N	14						82	
08	558 N	548	-0-	-10		-0-	533	2	15	9	N	14						96	
09	540 N	340	-0-	-200		-0-	327	2	13	9	N	12						108	
10	496 N	380	-0-	-116		-0-	362	2	18	9	N	16						124	
11	540 N	403	-0-	-137		-0-	392	2	11	9	N	10						134	
PECOS VALLEY (DEVONIAN)				70129 116		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PECOS							
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC				649264															
KONE "A"				WELL #:		1	RRCID -> 195790		COMPL. DATE 10/24/1973		TOTAL DEPTH 6051		PERF. 5499 - 5581						
06	1043 N	1043	-0-	-0-		-0-	1019	3	24	9	N	22						197	
07	1010 N	1010	-0-	-0-		-0-	984	3	26	9	N	24						221	
08	1154 N	1154	-0-	-0-		-0-	1139	3	15	9	N	14	165	1				70	
09	780 N	712	-0-	-68		-0-	698	3	14	9	N	13						83	
10	1060 N	1060	-0-	-0-		-0-	1045	3	15	9	N	14						97	
11	780 N	NO RPT	-0-	-780		-0-					N	NO RPT						97	
RAYDEN				695567															
REDMOND "B"				WELL #:		1	RRCID -> 139649		COMPL. DATE 11/26/1991		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4802 - 5565						
06	1770 N	1449	-0-	-321		-0-	1379	3	70	9	N	64						151	
07	1767 N	1555	-0-	-212		-0-	1497	3	58	9	N	53	142	1				62	
08	1767 N	1688	-0-	-79		-0-	1633	3	55	9	N	50						112	
09	1474 N	1474	-0-	-0-		-0-	1421	3	53	9	N	48						160	
10	1685 N	1685	-0-	-0-		-0-	1621	3	64	9	N	58	157	1				61	
*11	1681 N	1681	-0-	-0-		-0-	1629	3	52	9	N	47						108	

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400)				70129 348	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS								
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506												
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT				WELL #: 601	RRCID -> 020574	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT				WELL #: 501	RRCID -> 224983	COMPL. DATE 07/21/1953	TOTAL DEPTH	5771	PERF. 5114	-	5472					
06	1864 R	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
07	3812 R	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			Y	-0-					-0-
08	3478 R	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			Y	-0-					-0-
09	2976 R	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			Y	-0-					-0-
10	2590 R	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			Y	-0-					-0-
*11	2520 R	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			Y	-0-					-0-
PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT				WELL #: 901	RRCID -> 224988	COMPL. DATE 07/31/1954	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 5502	-	5520					
06	1864 R	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
07	3812 R	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			Y	-0-					-0-
08	3478 R	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			Y	-0-					-0-
09	2977 R	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			Y	-0-					-0-
10	2590 R	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			Y	-0-					-0-
*11	2520 R	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			Y	-0-					-0-
PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY)				70129 580	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS								
Q NATURAL RESOURCES, LLC				684427												
HANSON ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 279408	COMPL. DATE 12/18/2015	TOTAL DEPTH	6011	PERF. 1430	-	1500					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PECOS VALLEY (MCKEE)				70129 696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC				319765												
IOWA REALTY TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 020581	COMPL. DATE 03/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
*10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
*11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175												
MARSCHALL, HELEN U.				WELL #: 2	RRCID -> 052347	COMPL. DATE 03/16/1972	TOTAL DEPTH	7480	PERF. N/A							
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	635	2	N	-0-					-0-
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	644	2	N	-0-					-0-
08	682 N	665	-0-	-17	-0-	31	1	634	2	N	-0-					-0-
09	660 N	617	-0-	-43	-0-	30	1	587	2	N	-0-					-0-
10	682 N	667	-0-	-15	-0-	31	1	636	2	N	-0-					-0-
*11	630 N	546	-0-	-84	-0-	30	1	516	2	N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER)										70129 812	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS			
GARRD OIL COMPANY LLC										295079						
CUMMINS & GRIFFITH										WELL #:	1	RRCID -> 049410	COMPL. DATE 12/08/1970	TOTAL DEPTH	5159	PERF. N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY)										70129 860	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.										621750						
IOWA REALTY TRUST										WELL #:	1	RRCID -> 282169	COMPL. DATE 09/03/2016	TOTAL DEPTH	5775	PERF. 5266 - 5370
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC										649264						
I R T 29										WELL #:	1	RRCID -> 171902	COMPL. DATE 01/06/1999	TOTAL DEPTH	7087	PERF. 4624 - 5083
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	549	3	68	9	N	62			139	
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	672	3	55	9	N	50			189	
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	904	3	132	9	N	120	167	1	142	
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	875	3	72	9	N	65			207	
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	899	3	65	9	N	59			266	
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			266	
PECOS VALLEY (WOLFCAMP)										70129 870	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS			
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC										649264						
REDMOND -J-										WELL #:	1 D	RRCID -> 020576	COMPL. DATE 07/10/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	2	1	9	N	1			212	
07	1581	N	1330	-0-	-251	-0-	1330	2			N	-0-			212	
08	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	1387	2	2	9	N	2	149	1	65	
09	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	1246	2	1	9	N	1			66	
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-			66	
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT			66	
IOWA REALTY TRUST										WELL #:	2	RRCID -> 044766	COMPL. DATE 09/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-			-0-	
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-			-0-	
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-			-0-	
09	1590	N	1228	-0-	-362	-0-	1228	2			N	-0-			-0-	
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-			-0-	
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			-0-	
PECOS VALLEY -DE-										WELL #:	1	RRCID -> 054021	COMPL. DATE 09/01/1972	TOTAL DEPTH	8300	PERF. N/A
06	2730	X	1322	-0-	-1408	-0-	1319	2	3	9	N	3			106	
07	2449	X	1283	-0-	-1166	-0-	1282	2	1	9	N	1			107	
08	1550	X	1262	-0-	-288	-0-	1262	2			N	-0-			107	
09	1500	X	945	-0-	-555	-0-	945	2			N	-0-			107	
10	1426	X	1013	-0-	-413	-0-	1013	2			N	-0-			107	
11	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			107	

PECOS VALLEY (YATES) B & B ENERGY (I) I.R.T. "29"															70129 928 039783 WELL #: 3															NON-ASSOCIATED RRCID -> 098304															EXEMPT COMPL. DATE 02/03/1982															CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292														
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																																																					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																					

HYDROGEO ENERGY, LLC ATKINS															421238 WELL #: B 1															RRCID -> 097593															COMPL. DATE 12/14/1981															TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380														
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					

ATKINS															WELL #: B 2															RRCID -> 103776															COMPL. DATE 12/03/1982															TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290														
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					

ATKINS															WELL #: B 3															RRCID -> 103777															COMPL. DATE 12/12/1982															TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275														
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					

ATKINS															WELL #: B 4															RRCID -> 107968															COMPL. DATE 09/01/1983															TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300														
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					

ATKINS, GEORGE															WELL #: 1C															RRCID -> 123767															COMPL. DATE N/A															TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380														
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620)										70135 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS			
MARTIN, BILLY RAY										528495							
ATKINS										WELL #: 2	RRCID -> 093399	COMPL. DATE 12/01/1980	TOTAL DEPTH 3231	PERF. 1268	-	1358	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.)										70163 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS			
RAYDEN										695567							
YOUNG, BERTHA D.										WELL #: 2	RRCID -> 034081	COMPL. DATE 08/14/1964	TOTAL DEPTH 5654	PERF. N/A			
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-				36	
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-				36	
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-				36	
09	1350	N	1241	-0-	-109	-0-	1241	3			N	-0-				36	
10	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	3			N	-0-				36	
11	1350	N	509	-0-	-841	-0-	509	3			N	-0-				36	
PENLAW (QUEEN)										70488 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS			
SAGUARO PETROLEUM, LLC										743325							
GARTH										WELL #: 1	RRCID -> 055970	COMPL. DATE 06/22/1973	TOTAL DEPTH 1430	PERF. N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
GARTH "A"										WELL #: 1	RRCID -> 059252	COMPL. DATE 07/12/1974	TOTAL DEPTH 4638	PERF. N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
PENTTEAM (QUEEN)										70515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
MULLOY OPERATING, INC.										593077							
HOLT, O. B. SR., ET AL										WELL #: 1	RRCID -> 166680	COMPL. DATE 10/21/1996	TOTAL DEPTH 5260	PERF. 3909	-	3938	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TEXLAND PETROLEUM, L.P.										849735							
HOLT "A"										WELL #: 2	RRCID -> 175936	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 5410	PERF. 3913	-	3920	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

PENTEAM (QUEEN)			//CONT.//			70515 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ECTOR					
TEXLAND PETROLEUM, L.P.			//CONT.//			849735												
HOLT, O. B., JR. "A"			WELL #:			1Q	RRCID ->	180961	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL	DEPTH	4096	PERF.	3882 - 3908			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		270 N	-0-	-0-		-270	-0-					N	-0-					-0-
07		713 N	106	-0-		-607	-0-		106 2			N	-0-					-0-
08		1143 N	1143	-0-		-0-	-0-		1143 2			N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		974 N	974	-0-		-0-	-0-		974 2			N	-0-					-0-
*11		856 N	856	-0-		-0-	-0-		856 2			N	-0-					-0-
HOLT, O. B., JR.			WELL #:			1Q	RRCID ->	183053	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL	DEPTH	4103	PERF.	3890 - 3906			
06		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					66
07		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					66
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					66
09		14B2 EXT	32	-0-		32	32	32 2				N	-0-					66
10		14B2 EXT	96	-0-		96	128	96 2				N	-0-					66
11		14B2 EXT	58	-0-		58	186	58 2				N	-0-					66
XTO ENERGY INC.			945936															
EL SAPO "2"			WELL #:			1	RRCID ->	174716	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL	DEPTH	4100	PERF.	3908 - 3936			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PENWELL (QUEEN)			70537 597			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ECTOR						
AGHORN OPERATING, INC.			008716															
FEE "N"			WELL #:			1	RRCID ->	152777	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL	DEPTH	3600	PERF.	3475 - 3510			
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHARBAUER, J. "43"			WELL #:			1	RRCID ->	156471	COMPL. DATE	11/24/1995	TOTAL	DEPTH	3650	PERF.	3497 - 3532			
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
P & C RANCH			WELL #:			2	RRCID ->	160118	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL	DEPTH	3600	PERF.	3350 - 3362			
06		60 N	24	-0-		-36	-0-	24 2				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		30 N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
10		27 N	27	-0-		-0-	-0-	27 2				N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
APV MCCAMEY LLC				028617						
DESERT WILLOW		WELL #:		1	RRCID -> 160119		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DESERT WILLOW		WELL #:		2	RRCID -> 161170		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435	
06	14B DENY	3	-0-	3	3	3 2		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-	-0-
BAKER OPERATING, INC.				046623						
SCHARBAUER, J. '43-A'		WELL #:		1	RRCID -> 156722		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005						
ECTOR "BF" FEE		WELL #:		2	RRCID -> 154390		COMPL. DATE 04/12/1995		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
ECTOR "BF" FEE		WELL #:		8	RRCID -> 156473		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
HOME PETROLEUM CORP.				396852						
MCKENZIE		WELL #:		2	RRCID -> 158528		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498	
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-	-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-	-0-
08	15 N	12	-0-	-3	-0-	12 2		N	-0-	-0-
09	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 2		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-	-0-

PENWELL (QUEEN)										//CONT.//		70537 597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
PEN-TEX PRODUCTION CO. INC.												651101									
ECTOR "AR" FEE										WELL #:		6		RRCID -> 163941		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 3801 - 3811	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		30 N	6	-0-		-24		-0-			6 3			Y	-0-					-0-	
07		18 N	18	-0-		-0-		-0-			18 3			Y	-0-					-0-	
08		15 N	15	-0-		-0-		-0-			15 3			Y	-0-					-0-	
09		26 N	26	-0-		-0-		-0-			26 3			Y	-0-					-0-	
10		31 N	31	-0-		-0-		-0-			31 3			Y	-0-					-0-	
*11		30 N	30	-0-		-0-		-0-			30 3			Y	-0-					-0-	
PERRY BASS (DEVONIAN)										70687 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.										251726											
TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316"										WELL #:		2		RRCID -> 208605		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12971 - 14877	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
CONTINENTAL-LEARY						WELL #:		1H		RRCID -> 243058		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 15413		PERF.12725 - 15305					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20						WELL #:		1SW		RRCID -> 260003		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 13111		PERF. 4700 - 6250					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY										450175											
T.A.S. MOBIL STATE										WELL #:		1		RRCID -> 062759		COMPL. DATE 08/12/1974		TOTAL DEPTH 14990		PERF. N/A	
06	2162	N	2162	-0-		-0-		-0-			120 1	2042	2	N	-0-					-0-	
07	2279	N	2279	-0-		-0-		-0-			124 1	2155	2	N	-0-					-0-	
08	2403	N	2403	-0-		-0-		-0-			124 1	2279	2	N	-0-					-0-	
09	2160	N	1879	-0-		-281		-0-			120 1	1759	2	N	-0-					-0-	
10	2294	N	1429	-0-		-865		-0-			124 1	1305	2	N	-0-					-0-	
*11	2340	N	1888	-0-		-452		-0-			120 1	1768	2	N	-0-					-0-	
SVEN PERMIAN, LLC										831420											
FITZGERALD "17"										WELL #:		2		RRCID -> 079901		COMPL. DATE 11/08/1978		TOTAL DEPTH 13030		PERF.12695 - 12855	
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	

PETCO (WOLFCAMP)				70826 888	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862										
REED				WELL #: 2303	RRCID -> 180676	COMPL. DATE 11/26/2000	TOTAL	DEPTH 16062	PERF.10218	- 15499				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2400 #	2082	-0-	-318	-0-	2082	3			N	-0-			36
07	2480 #	2166	-0-	-314	-0-	2166	3			N	-0-			36
08	2480 #	1997	-0-	-483	-0-	1997	3			N	-0-			36
09	2280 #	1913	-0-	-367	-0-	1913	3			N	-0-			36
10	2356 #	2307	-0-	-49	-0-	2307	3			N	-0-			36
11	2100 #	1805	-0-	-295	-0-	1805	3			N	-0-			36
PHANTOM (WOLFCAMP)				71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC				008481										
PLATINUM 218-34				WELL #: 2H	RRCID -> 287280	COMPL. DATE 04/18/2019	TOTAL	DEPTH 10884	PERF.11135	- 17633				
06	67710 X	52556	-0-	-15154	-0-	3631	1	41988	3	Y	5800	5685	0	555
						557	4	6380	9					
07	61597 X	55304	-0-	-6293	-0-	3850	1	44851	3	Y	5989	5937	0	607
						15	4	6588	9					
08	54560 X	51183	-0-	-3377	-0-	3374	1	41766	3	Y	5494	5587	0	514
						6043	9							
09	52800 X	47700	-0-	-5100	-0-	3786	1	38040	2	Y	5340	5262	0	592
						5874	9							
10	54312 X	47199	-0-	-7113	-0-	3430	1	37596	3	Y	5403	5474	0	521
						5943	9							
11	52800 X	NO RPT	-0-	-52800	-0-					Y	NO RPT			521
SPIRE 226-34 UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 289424	COMPL. DATE 08/31/2019	TOTAL	DEPTH 10961	PERF.10926	- 18200				
06	50940 X	36891	-0-	-14049	-0-	2739	2	31675	3	Y	2055	1946	0	509
						216	4	2261	9					
07	43307 X	39776	-0-	-3531	-0-	2966	1	34543	3	Y	2051	2096	0	464
						11	4	2256	9					
08	41447 X	37131	-0-	-4316	-0-	2609	1	32316	3	Y	2005	1962	0	507
						2206	9							
09	40110 X	34316	-0-	-5794	-0-	2926	1	29430	2	Y	1782	1835	0	454
						1960	9							
10	39184 X	33409	-0-	-5775	-0-	28733	3	2048	9	Y	1862	1934	0	382
11	38490 X	NO RPT	-0-	-38490	-0-					Y	NO RPT			382
CORNELL 226-34				WELL #: 1H	RRCID -> 289455	COMPL. DATE 09/03/2019	TOTAL	DEPTH 10781	PERF.11015	- 17900				
06	39964 X	39964	-0-	-0-	-0-	2557	1	29570	3	Y	2803	2929	0	520
						4754	4	3083	9					
07	41230 X	38869	-0-	-2361	-0-	2786	1	32448	3	Y	3230	3199	0	551
						82	4	3553	9					
08	40517 X	37506	-0-	-3011	-0-	2541	1	31476	3	Y	3144	3116	0	579
						31	4	3458	9					
09	39210 X	35177	-0-	-4033	-0-	2886	1	29043	2	Y	2953	2961	0	571
						3248	9							
10	40517 X	35659	-0-	-4858	-0-	2641	1	28945	3	Y	3035	3007	0	599
						3339	9							
11	39210 X	NO RPT	-0-	-39210	-0-					Y	NO RPT			599

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC				//CONT.//	008481								
AEP 226-34 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289838	COMPL. DATE	02/26/2020	TOTAL	DEPTH	10940	PERF.11159 - 18620
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	115320 X	89253	-0-	-26067	-0-	6246 1	72232 3	Y	3770	3770	0		487
						6628 4	4147 9						
07	102920 X	90876	-0-	-12044	-0-	6818 1	79425 3	Y	4130	4132	0		485
						90 4	4543 9						
08	97805 X	85178	-0-	-12627	-0-	6027 1	74649 3	Y	4038	4044	0		479
						60 4	4442 9						
09	92940 X	80040	-0-	-12900	-0-	6919 1	68945 2	Y	3796	3796	0		479
						4176 9							
10	93465 X	83300	-0-	-10165	-0-	6555 1	71850 3	Y	3917	3917	0		479
						4309 9							
11	89250 X	NO RPT	-0-	-89250	-0-			Y	NO RPT				479
WHITE WING 14-1 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289971	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10977	PERF.11190 - 20990
06	197070 X	134059	-0-	-63011	-0-	9109 1	105350 3	Y	11981	11918	0		656
						6421 4	13179 9						
07	171926 X	149937	-0-	-21989	-0-	10713 1	124788 3	Y	13047	12971	0		732
						84 4	14352 9						
08	146754 X	141196	-0-	-5558	-0-	9545 2	118224 3	Y	12153	12403	0		482
						59 4	13368 9						
09	142020 X	131253	-0-	-10767	-0-	10770 1	107667 2	Y	11651	11637	0		496
						12816 9							
10	146754 X	129887	-0-	-16867	-0-	9664 1	105914 3	Y	11878	11778	0		596
						13066 9							
11	142020 X	NO RPT	-0-	-142020	-0-			Y	NO RPT				596
BRACERO 226-34 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	290574	COMPL. DATE	11/01/2020	TOTAL	DEPTH	10798	PERF.11040 - 18569
06	51390 X	38736	-0-	-12654	-0-	2757 1	31885 3	Y	3452	3452	0		-0-
						297 4	3797 9						
07	53103 X	42472	-0-	-10631	-0-	3041 1	35424 3	Y	3634	3634	0		-0-
						10 4	3997 9						
08	53103 X	38527	-0-	-14576	-0-	2610 1	32331 3	Y	3251	3251	0		-0-
						10 4	3576 9						
09	47070 X	36112	-0-	-10958	-0-	2980 1	29858 2	Y	2976	2976	0		-0-
						3274 9							
10	42346 X	37342	-0-	-5004	-0-	2850 1	31137 3	Y	3050	3050	0		-0-
						3355 9							
11	41100 X	NO RPT	-0-	-41100	-0-			Y	NO RPT				-0-
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802									
GRIZZLY B				WELL #:	1H	RRCID ->	284516	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL	DEPTH	12421	PERF.12429 - 17163
06	180 X	91	-0-	-89	-0-	82 4	9 9	Y	8				153
07	186 X	116	-0-	-70	-0-	5 1	102 3	Y	8				161
						9 9							
08	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	56 1	964 3	Y	618				779
						680 9							
09	45799 X	45799	-0-	-0-	-0-	528 1	38525 3	Y	5827	5002	0	878 1	726
						6410 9							
*10	45249 X	45249	-0-	-0-	-0-	328 1	41645 3	Y	2978	3428	0	254 1	22
						3276 9							
11	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-			Y	NO RPT				22

PHANTOM (WOLFCAMP)														
AMEREDDEV OPERATING, LLC														
HIPPO														
WELL #: 2H RRCID -> 284885														
COMPL. DATE 03/29/2018														
TOTAL DEPTH 12367														
PERF.12518 - 17015														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
06	256 X	27	-0-	-229	-0-	24	4	3	9	Y	3			76
07	56 X	56	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	3			79
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	3	9							
09	3000 N	17293	-0-	14293	14293	4	1	60	3	Y	8			87
10	3100 N	31155	-0-	28055	42348	9	9							
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	42288	151	1	11012	3	Y	5556	4114	0	692
						6112	9							
						169	1	21479	3	Y	8379	8418	0	63
						9217	9							
										Y	NO RPT			63
HOWELL														
WELL #: 1H RRCID -> 284902														
COMPL. DATE 04/25/2018														
TOTAL DEPTH 11543														
PERF.11974 - 15976														
06	210 X	110	-0-	-100	-0-	102	4	8	9	N	7			165
07	217 X	127	-0-	-90	-0-	6	1	117	3	Y	4			169
08	155 X	48	-0-	-107	-0-	4	9							
09	9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	7			176
10	21447 X	21447	-0-	-0-	-0-	8	9							
11	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-	128	1	9368	3	Y	153	287	0	19
						168	9							
						162	1	20591	3	Y	499	506	0	4
						549	9							
										Y	NO RPT			4
KUDU B														
WELL #: 1H RRCID -> 284911														
COMPL. DATE 08/08/2015														
TOTAL DEPTH 12262														
PERF.11854 - 16349														
06	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	41	1	525	3	N	1104	1125	1	8
07	310 X	47	-0-	-263	-0-	1214	9							
08	310 X	206	-0-	-104	-0-	2	1	41	3	Y	4			12
09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-	4	9							
10	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-	11	1	180	3	Y	14			26
11	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-	15	9							
										Y	-0-	26	0	-0-
										Y	-0-			-0-
										Y	NO RPT			-0-
HIPPO														
WELL #: 1H RRCID -> 284912														
COMPL. DATE 03/17/2017														
TOTAL DEPTH 12350														
PERF.12310 - 16415														
06	122 X	36	-0-	-86	-0-	32	4	4	9	Y	4			68
07	54 X	54	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	6			74
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	9							
09	3000 N	9621	-0-	6621	6621	5	1	82	3	Y	10			84
10	3100 N	15563	-0-	12463	19084	11	9							
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	18994	100	1	7301	3	Y	2018	1547	0	251
						2220	9							
						96	1	12251	3	Y	2924	3058	0	23
						3216	9							
										Y	NO RPT			23

PHANTOM (WOLFCAMP)														
AMEREDDEV OPERATING, LLC														
GRIZZLY A														
		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
		//CONT.//		019802										
		WELL #:		1H	RRCID ->	284973	COMPL. DATE	02/09/2017	TOTAL	DEPTH	12574	PERF.12701	-	16807
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1878 X	-0-	-0-	-1878	-0-	8	1	144	3	Y	-0-			125
07	160 X	160	-0-	-0-	-0-	8	9			Y	7			132
08	1891 X	1733	-0-	-158	-0-	58	1	998	3	Y	615			747
09	16857 X	16857	-0-	-0-	-0-	677	9	12822	3	Y	3406	3215	0	425
*10	18491 X	18491	-0-	-0-	-0-	176	1	15641	3	Y	2479	2884	0	20
11	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-	3747	9			Y	NO RPT			20
						123	1							
						2727	9							
LION														
		WELL #:		3H	RRCID ->	285132	COMPL. DATE	02/22/2018	TOTAL	DEPTH	12343	PERF.12499	-	17200
06	405 X	55	-0-	-350	-0-	45	4	10	9	Y	9			52
07	127 X	127	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	9			61
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	10	9			Y	56			117
09	32505 X	32505	-0-	-0-	-0-	295	1	21515	3	Y	9723	7164	0	1212
*10	43759 X	43759	-0-	-0-	-0-	10695	9	32941	3	Y	9599	10124	0	73
11	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-	259	1			Y	NO RPT			73
						10559	9							
MOOSE														
		WELL #:		1H	RRCID ->	285179	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL	DEPTH	12245	PERF.12482	-	19757
06	214 X	31	-0-	-183	-0-	25	4	6	9	Y	5			48
07	170 X	170	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	Y	18			66
08	178 X	178	-0-	-0-	-0-	20	9	156	3	Y	12			78
09	26029 X	26029	-0-	-0-	-0-	9	1	19936	3	Y	5284	3907	0	659
*10	32645 X	32645	-0-	-0-	-0-	13	9	27723	3	Y	4276	4606	0	32
11	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-	273	1			Y	NO RPT			32
						5812	9							
						218	1							
						4704	9							
MEERKAT														
		WELL #:		1H	RRCID ->	285241	COMPL. DATE	04/12/2018	TOTAL	DEPTH	11857	PERF.11840	-	16477
06	690 X	28	-0-	-662	-0-	24	4	4	9	N	4			85
07	124 X	99	-0-	-25	-0-	4	1	81	3	Y	13			98
08	124 X	52	-0-	-72	-0-	14	9	43	3	Y	6			104
09	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	2	1	3244	3	Y	688	603	0	86
*10	66361 X	66361	-0-	-0-	-0-	7	9	57475	3	Y	6985	6787	0	55
11	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-	44	1			Y	NO RPT			55
						757	9							
						425	1							
						7684	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
AMERDEV OPERATING, LLC		//CONT.// 019802									
TIGER		WELL #:		1H	RRCID -> 285411	COMPL. DATE 10/31/2017	TOTAL	DEPTH 12375	PERF.12234	- 16342	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	62 3	Y	-0-	23	
07	74 X	74	-0-	-0-	-0-	9 9		8		31	
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3	Y	8	39	
09	3000 N	7505	-0-	4505	4505	9 9					
						75 1	5510 3	Y	1745	1304 0	263 1
*10	3100 N	27537	-0-	24437	28942	1920 9					
						183 1	23189 3	Y	3786	3624 0	351 1
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	28882	4165 9		Y	NO RPT	28	
LION		WELL #:		1H	RRCID -> 285427	COMPL. DATE 06/26/2017	TOTAL	DEPTH 12367	PERF.12332	- 16355	
06	75 X	-0-	-0-	-75	-0-	6 1	119 3	Y	-0-	32	
07	137 X	137	-0-	-0-	-0-	12 9		11		43	
08	79 X	79	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3	Y	13	56	
09	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	14 9					
						86 1	6305 3	Y	1605	1219 0	242 1
*10	31163 X	31163	-0-	-0-	-0-	1766 9					
						231 1	29348 3	Y	1440	1537 0	92 1
11	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-	1584 9		Y	NO RPT	11	
NE AXIS		WELL #:		2H	RRCID -> 288618	COMPL. DATE 05/19/2019	TOTAL	DEPTH 12006	PERF.12198	- 19710	
06	90 X	65	-0-	-25	-0-	62 4	3 9	Y	3	38	
07	131 X	131	-0-	-0-	-0-	6 1	114 3	Y	10	48	
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	11 9					
						4 1	66 3	Y	10	58	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	11 9		Y	-0-	58 0	-0-
*10	3100 N	64575	-0-	61475	61475	478 1	60714 3	Y	2686	2618 0	47 1
						2955 9					
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	61385			Y	NO RPT	21	
EAST AXIS		WELL #:		2H	RRCID -> 288952	COMPL. DATE 10/24/2018	TOTAL	DEPTH 11935	PERF.12131	- 19913	
06	174 X	122	-0-	-52	-0-	122 4		Y	-0-	104	
07	125 X	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 3	Y	-0-	104	
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	47 3	Y	13	117	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	14 9		Y	-0-	117 0	-0-
*10	3100 N	49397	-0-	46297	46297	358 1	45514 3	Y	2913	2860 0	30 1
						3204 9					
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	46237			Y	NO RPT	23	
GRIZZLY		WELL #:		A 2H	RRCID -> 288995	COMPL. DATE 11/02/2019	TOTAL	DEPTH 12475	PERF.12701	- 22241	
06	432 X	42	-0-	-390	-0-	33 4	9 9	Y	8	181	
07	133 X	133	-0-	-0-	-0-	6 1	121 3	Y	5	186	
08	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	6 9					
						57 1	975 3	Y	632	818	
09	94463 X	94463	-0-	-0-	-0-	695 9					
						996 1	72676 3	Y	18324	14098 0	2759 1
*10	87589 X	87589	-0-	-0-	-0-	20156 9					
						530 1	67274 3	Y	17986	19342 0	789 1
11	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-	19785 9		Y	NO RPT	140	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
AMERDEV OPERATING, LLC				//CONT.//		019802											
OSO				WELL #:		1H		RRCID -> 289538		COMPL. DATE 03/04/2019		TOTAL DEPTH 12059		PERF.13406 - 20370			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	402 X	92	-0-	-310	-0-		88	4	4	9	Y	4				53	
07	133 X	133	-0-	-0-	-0-		6	1	116	3	Y	10				63	
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-		11	9	170	3	Y	10				73	
09	3000 N	32910	-0-	29910	29910		11	9	28309	3	Y	3821	2842	0	575 1	477	
*10	3100 N	59161	-0-	56061	85971		388	1	49162	3	Y	8738	8695	0	453 1	67	
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	85791		4203	9								67	
							387	1									
							9612	9			Y	NO RPT					
GRIZZLY				WELL #:		B 2H		RRCID -> 289698		COMPL. DATE 09/27/2019		TOTAL DEPTH 12488		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
*10	14B DENY	30441	-0-	30441	30441		155	1	19670	3	Y	9651	9572	0		79	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30441		10616	9			Y	NO RPT				79	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528													
SUNDANCE 56-3-35				WELL #:		1H		RRCID -> 276220		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 10913		PERF.11067 - 15280			
06	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-		9484	3	308	9	N	280	183	1	15 8	348	
07	36304 X	36304	-0-	-0-	-0-		2	1	34253	3	N	1863	1855	1	94 8	262	
08	43948 X	43948	-0-	-0-	-0-		2049	9	40821	3	N	2841	2580	1	101 8	422	
09	45191 X	45191	-0-	-0-	-0-		2	1	42492	3	N	2452	2562	1	34 8	278	
10	42465 X	42465	-0-	-0-	-0-		3125	9	39173	3	N	2991	2930	1	54 8	285	
*11	34932 X	34932	-0-	-0-	-0-		2	1	32573	3	N	2143	1864	1	57 8	507	
							2697	9									
							3290	9									
							2357	9									
SHERIDAN 55-4-27				WELL #:		1H		RRCID -> 276320		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 10704		PERF.11099 - 15091			
06	25444 X	25444	-0-	-0-	-0-		1092	1	24176	3	N	160	196	1	25 8	165	
07	41317 X	41317	-0-	-0-	-0-		176	9	39227	3	N	363	187	1	25 8	316	
08	49399 X	49399	-0-	-0-	-0-		1691	1	46785	3	N	680	565	1	43 8	388	
09	25005 X	25005	-0-	-0-	-0-		399	9	23237	3	N	452	380	1	10 8	450	
10	28412 X	28412	-0-	-0-	-0-		1866	1	26621	3	N	436	555	1	4 8	327	
*11	20207 X	20207	-0-	-0-	-0-		748	9	19027	3	N	310	375	1	38 8	224	
							1271	1									
							497	9									
							1311	1									
							480	9									
							839	1									
							341	9									
TETON 56-2-39				WELL #:		1H		RRCID -> 276322		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 11235		PERF.11441 - 15703			
06	51383 X	51383	-0-	-0-	-0-		48816	3	2567	9	N	2334	2229	0	49 8	921	
07	49392 X	49392	-0-	-0-	-0-		46914	3	2478	9	N	2253	2322	0	38 8	814	
08	52368 X	52368	-0-	-0-	-0-		49615	3	2753	9	N	2503	2306	0	44 8	967	
09	46831 X	46831	-0-	-0-	-0-		44563	3	2268	9	N	2062	2190	0	27 8	812	
10	45172 X	45172	-0-	-0-	-0-		42910	3	2262	9	N	2056	2061	0	39 8	768	
*11	42559 X	42559	-0-	-0-	-0-		40357	3	2202	9	N	2002	1925	0	44 8	801	

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//			71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//			020528												
CHEYENNE 57-3-47			WELL #:			1H			RRCID -> 276516			COMPL. DATE 05/30/2014			TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	23991 X	23991	-0-	-0-	-0-			1 1	19246	2	N		4313	4423	1	109	8	604
07	26811 X	26811	-0-	-0-	-0-			4744 9					4082	3703	1	78	8	905
08	24140 X	24140	-0-	-0-	-0-			4490 9					3207	3493	1	47	8	572
09	19991 X	19991	-0-	-0-	-0-			3528 9					3833	3721	1	31	8	653
10	15500 X	15500	-0-	-0-	-0-			4216 9					3302	3523	1	22	8	410
*11	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-			3632 9					3275	2954	1	24	8	707
								3603 9										
MAKO STATE 3-6			WELL #:			2H			RRCID -> 276545			COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461			
06	12870 X	10571	-0-	-2299	-0-			9808 3	763	9	Y		694	734	1	10	8	360
07	13020 X	12972	-0-	-48	-0-			11919 3	1053	9	Y		957	555	1	19	8	743
08	13020 X	9525	-0-	-3495	-0-			8722 3	803	9	Y		730	1110	1	5	8	358
09	10980 X	9339	-0-	-1641	-0-			8571 3	768	9	Y		698	182	1	32	8	842
10	12958 X	9641	-0-	-3317	-0-			8196 3	1445	9	Y		1314	1467	1	11	8	678
11	12540 X	6545	-0-	-5995	-0-			5866 3	679	9	Y		617	563	1	14	8	718
CASPER 57-1-47			WELL #:			1H			RRCID -> 276563			COMPL. DATE 06/05/2015			TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531			
06	11250 X	11071	-0-	-179	-0-			8705 2	2366	9	Y		2151	2110	1	6	8	81
07	16356 X	16356	-0-	-0-	-0-			13159 2	3197	9	Y		2906	2930	1	12	8	45
08	17406 X	17406	-0-	-0-	-0-			14363 2	3043	9	Y		2766	2737	1	5	8	69
09	15881 X	15881	-0-	-0-	-0-			13173 2	2708	9	Y		2462	2482	1	6	8	43
10	16368 X	15825	-0-	-543	-0-			14024 2	1801	9	Y		1637	1609	1	26	8	45
11	16830 X	12261	-0-	-4569	-0-			9838 2	2423	9	Y		2203	2167	1	19	8	62
MEDICINE BOW 56-1-13			WELL #:			1H			RRCID -> 276604			COMPL. DATE 05/09/2014			TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717			
06	11550 X	8520	-0-	-3030	-0-			6522 2	122	4	N		1705	1839	1	28	8	697
07	11935 X	8702	-0-	-3233	-0-			1876 9					1950	1852	1	24	8	771
08	16678 X	10322	-0-	-6356	-0-			6449 2	108	4	N							
09	16140 X	10720	-0-	-5420	-0-			2145 9					1858	1783	1	22	8	824
10	20855 X	20855	-0-	-0-	-0-			8176 2	102	4	N		2394	2188	1	14	8	1016
*11	10487 X	10487	-0-	-0-	-0-			2044 9					1945	2201	1	13	8	747
								2633 9										
								18591 2	124	4	N							
								2140 9										
								8097 2	124	4	N		2060	2001	1	14	8	792
								2266 9										
WINGHEAD 56-2-29			WELL #:			1H			RRCID -> 277094			COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628			
06	10988 X	10988	-0-	-0-	-0-			8508 3	119	4	N		2146	2186	0	17	8	530
07	10292 X	10044	-0-	-248	-0-			2361 9					2105	1998	0	24	8	613
08	10292 X	8514	-0-	-1778	-0-			7612 3	114	4	N		2084	2081	0	15	8	601
09	10980 X	9268	-0-	-1712	-0-			2316 9										
10	11346 X	7187	-0-	-4159	-0-			6108 3	92	4	N		1653	1705	0	11	8	538
11	10980 X	5669	-0-	-5311	-0-			2292 9					1248	1268	0	6	8	512
								7358 3										
								1818 9										
								5742 3	72	4	N							
								1373 9										
								4865 3	39	4	N		695	675	0	7	8	525
								765 9										

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
BIG PINEY 57-2-41				WELL #:	1H	RRCID ->	277111	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL	DEPTH	9907	PERF.10141	-	14334
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	31920 X	11874	-0-	-20046	-0-	7765	3	202 4	N	3552	3488	1	30 8	258	
						3907	9								
07	32984 X	28708	-0-	-4276	-0-	25084	3	180 4	N	3131	3035	1	42 8	312	
						3444	9								
08	18569 X	9004	-0-	-9565	-0-	4813	3	206 4	N	3623	3498	1	30 8	407	
						3985	9								
09	29645 X	29645	-0-	-0-	-0-	25616	3	201 4	N	3480	3327	1	14 8	546	
						3828	9								
10	28706 X	27910	-0-	-796	-0-	24529	3	177 4	N	2913	3303	1	18 8	138	
						3204	9								
11	27780 X	24730	-0-	-3050	-0-	21507	3	162 4	N	2783	2581	1	34 8	306	
						3061	9								
CODY 56-3-9				WELL #:	1H	RRCID ->	277394	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL	DEPTH	10667	PERF.10931	-	15054
06	12660 X	7357	-0-	-5303	-0-	5420	3	1937 9	N	1761	1836	1	19 8	332	
						10936	3	3028 9	N	2753	2592	1	68 8	425	
07	13964 X	13964	-0-	-0-	-0-	10705	3	2715 9	N	2468	2430	1	38 8	425	
08	13888 X	13420	-0-	-468	-0-	10720	3	2935 9	N	2668	2559	1	5 8	529	
09	13655 X	13655	-0-	-0-	-0-	11274	3	2858 9	N	2598	2575	1	88 8	464	
10	14132 X	14132	-0-	-0-	-0-	9594	3	2816 9	N	2560	2383	1	43 8	598	
11	13440 X	12410	-0-	-1030	-0-										
GREYBULL 55-4-9				WELL #:	1H	RRCID ->	277611	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL	DEPTH	10955	PERF.11168	-	15363
06	42196 X	42196	-0-	-0-	-0-	41593	3	31 4	Y	520	554	1	10 8	198	
						572	9								
07	51229 X	51229	-0-	-0-	-0-	50577	3	30 4	Y	565	549	1	17 8	197	
						622	9								
08	47771 X	45465	-0-	-2306	-0-	44659	3	35 4	Y	701	546	1	13 8	339	
						771	9								
09	46230 X	34551	-0-	-11679	-0-	34028	3	27 4	Y	451	552	1	7 8	231	
						496	9								
10	51243 X	33054	-0-	-18189	-0-	32456	3	29 4	Y	517	593	1	10 8	145	
						569	9								
11	49590 X	20634	-0-	-28956	-0-	19662	3	47 4	Y	841	894	1	23 8	69	
						925	9								
CHEYENNE 57-3-13				WELL #:	2H	RRCID ->	277704	COMPL. DATE	10/10/2016	TOTAL	DEPTH	10413	PERF.10694	-	14840
06	15810 X	13795	-0-	-2015	-0-	11276	3	98 4	Y	2201	2200	0	8 8	143	
						2421	9								
07	15159 X	14027	-0-	-1132	-0-	11459	3	101 4	Y	2243	2230	0	10 8	146	
						2467	9								
08	15004 X	14237	-0-	-767	-0-	11705	3	98 4	Y	2213	817	0	1365 1	171	
						2434	9				6 8				
09	14520 X	13446	-0-	-1074	-0-	11102	3	91 4	Y	2048	2074	0	2 8	143	
						2253	9								
10	14260 X	13497	-0-	-763	-0-	10979	3	97 4	Y	2201	2204	0	5 8	135	
						2421	9								
11	13800 X	13036	-0-	-764	-0-	10728	3	91 4	Y	2015	1978	0	7 8	165	
						2217	9								
MONROE 34-210				WELL #:	3H	RRCID ->	277726	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL	DEPTH	11137	PERF.11623	-	16306
06	930 X	710	-0-	-220	-0-	709	2	1 9	Y	1	1 8			-0-	
07	961 X	858	-0-	-103	-0-	794	2	64 9	Y	58	57	0	1 8	-0-	
08	899 X	580	-0-	-319	-0-	538	2	42 9	Y	38	37	0	1 8	-0-	
09	870 X	409	-0-	-461	-0-	353	2	56 9	Y	51	51	0		-0-	
10	868 X	812	-0-	-56	-0-	754	2	58 9	Y	53	53	0		-0-	
*11	881 X	881	-0-	-0-	-0-	655	2	226 9	Y	205	203	0	1 8	1	

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																			
GALAPAGOS 53-2-45																			
WELL #: 1H																			
RRCID -> 277750																			
COMPL. DATE 06/23/2012																			
TOTAL DEPTH 11175																			
PERF.11687 - 15498																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06	5460 X	4546	-0-	-914	-0-		3772	2	38	4	Y	669	648	1	1	8	124		
07	5642 X	4666	-0-	-976	-0-		736	9											
08	4712 X	4346	-0-	-366	-0-		3893	2	37	4	Y	669	685	1	5	8	103		
09	4560 X	4268	-0-	-292	-0-		736	9											
10	4712 X	4516	-0-	-196	-0-		3695	2	35	4	Y	560	521	1	3	8	139		
11	4560 X	4185	-0-	-375	-0-		616	9											
							3627	2	36	4	Y	550	535	1	1	8	153		
							605	9											
							3728	2	41	4	Y	679	737	1	2	8	93		
							747	9											
							3527	2	36	4	Y	565	553	1	4	8	101		
							622	9											
KINGSTON 54-2-17 UNIT																			
WELL #: 1H																			
RRCID -> 277901																			
COMPL. DATE 10/01/2016																			
TOTAL DEPTH 12325																			
PERF.12620 - 14360																			
06	4380 X	3901	-0-	-479	-0-		3162	2	739	9	Y	672	666	0	6	8	7		
07	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-		3751	2	844	9	Y	767	754	0	9	8	11		
08	4185 X	3948	-0-	-237	-0-		3158	2	790	9	Y	718	712	0	6	8	11		
09	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-		3279	2	779	9	Y	708	706	0	3	8	10		
10	4185 X	2986	-0-	-1199	-0-		2204	2	782	9	Y	711	709	0	3	8	9		
11	4050 X	2639	-0-	-1411	-0-		1902	2	737	9	Y	670	661	0	7	8	11		
HORN STATE 33-94																			
WELL #: 5H																			
RRCID -> 278237																			
COMPL. DATE 07/15/2015																			
TOTAL DEPTH 11015																			
PERF.11584 - 21015																			
06	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-		5027	3	102	4	N	1802	1804	1	27	8	307		
07	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-		1982	9											
08	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-		6164	3	107	4	N	1910	1647	1	23	8	547		
09	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-		2101	9											
10	8370 X	7060	-0-	-1310	-0-		5554	3	108	4	N	1960	2024	1	14	8	469		
11	8100 X	5894	-0-	-2206	-0-		2156	9											
							5464	3	105	4	N	1906	1672	1	6	8	697		
							2097	9											
							5006	3	99	4	N	1777	2230	1	8	8	236		
							1955	9											
							3875	3	98	4	N	1746	1449	1	18	8	515		
							1921	9											
LARAMIE 55-4-7																			
WELL #: 1H																			
RRCID -> 278242																			
COMPL. DATE 08/09/2014																			
TOTAL DEPTH 11258																			
PERF.11506 - 15632																			
06	41310 X	29559	-0-	-11751	-0-		26316	3	193	4	N	2773	2561	1	50	8	317		
07	44487 X	44487	-0-	-0-	-0-		3050	9											
08	40889 X	28316	-0-	-12573	-0-		40993	3	201	4	N	2994	2925	1	26	8	360		
09	39570 X	30382	-0-	-9188	-0-		3293	9											
10	42687 X	23349	-0-	-19338	-0-		26009	3	134	4	N	1975	2060	1	40	8	235		
11	41310 X	7593	-0-	-33717	-0-		2173	9											
							27963	3	133	4	N	2078	2108	1	23	8	182		
							2286	9											
							21060	3	130	4	N	1963	2001	1	54	8	90		
							2159	9											
							7501	3	5	4	N	79	2	8			167		
							87	9											
MONROE 34-210																			
WELL #: 4H																			
RRCID -> 278363																			
COMPL. DATE 02/13/2014																			
TOTAL DEPTH 11117																			
PERF.11575 - 16306																			
06	6000 X	5700	-0-	-300	-0-		5152	2	548	9	Y	498	497	0	2	8	2		
07	6045 X	5578	-0-	-467	-0-		5016	2	562	9	Y	511	508	0	2	8	3		
08	6045 X	5341	-0-	-704	-0-		4827	2	514	9	Y	467	465	0	3	8	2		
09	5820 X	4911	-0-	-909	-0-		4518	2	393	9	Y	357	352	0	5	8	2		
10	6014 X	5088	-0-	-926	-0-		4631	2	457	9	Y	415	413	0	2	8	2		
11	5700 X	4821	-0-	-879	-0-		4308	2	513	9	Y	466	462	0	4	8	2		

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B				WELL #:	4H	RRCID ->	278988	COMPL. DATE	11/29/2015	TOTAL	DEPTH	10193	PERF.10567	- 18087	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	45150 X	44274	-0-	-876	-0-	38669	3	256	4	Y	4863	4805	0	36	8
07	48006 X	48006	-0-	-0-	-0-	5349	9								248
08	46655 X	43378	-0-	-3277	-0-	42499	3	5507	9	Y	5006	4982	0	49	8
09	44370 X	41675	-0-	-2695	-0-	38957	3	4421	9	Y	4019	986	0	3067	1
10	48019 X	42785	-0-	-5234	-0-							30	8		
11	46470 X	39480	-0-	-6990	-0-	37176	3	4499	9	Y	4090	4023	0	12	8
						37816	3	4969	9	Y	4517	4448	0	18	8
						34955	3	4525	9	Y	4114	4077	0	5	3
												35	8		262
TETON 56-2-23				WELL #:	1H	RRCID ->	279042	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL	DEPTH	10686	PERF.10838	- 15284	
06	15601 X	15601	-0-	-0-	-0-	12101	3	3500	9	N	3182	2992	0	15	8
07	14799 X	14799	-0-	-0-	-0-	12093	3	2706	9	N	2460	2562	0	37	8
08	20946 X	20946	-0-	-0-	-0-	17859	3	3087	9	N	2806	2748	0	17	8
09	15030 X	12401	-0-	-2629	-0-	10186	3	2215	9	N	2014	1734	0	23	8
10	15531 X	15146	-0-	-385	-0-	11858	3	3288	9	N	2989	3045	0	9	8
11	15030 X	14911	-0-	-119	-0-	11748	3	3163	9	N	2875	2978	0	18	8
BANNER 57-1-21				WELL #:	2H	RRCID ->	279043	COMPL. DATE	12/25/2016	TOTAL	DEPTH	10014	PERF.10287	- 14747	
06	23850 X	21670	-0-	-2180	-0-	15301	2	264	4	Y	5550	5457	0	58	8
07	25203 X	22151	-0-	-3052	-0-	6105	9								
08	22785 X	13427	-0-	-9358	-0-	16090	2	6061	9	Y	5510	5384	0	71	8
09	22652 X	22652	-0-	-0-	-0-	9180	2	4247	9	Y	3861	1521	0	2551	1
10	22661 X	12756	-0-	-9905	-0-							14	8		
11	21660 X	15812	-0-	-5848	-0-	16132	2	6520	9	Y	5927	3268	0	2613	1
												31	8		98
						8448	2	4308	9	Y	3916	2491	0	1255	1
						10444	2	5368	9	Y	4880	4795	0	48	8
												35	8		233
															270
STATE 56-2-12				WELL #:	1H	RRCID ->	279058	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL	DEPTH	10595	PERF.10897	- 14474	
06	17468 X	17468	-0-	-0-	-0-	15176	3	2292	9	N	2084	2175	0	14	8
07	11904 X	11420	-0-	-484	-0-	8755	3	2665	9	N	2423	2344	0	22	8
08	15438 X	11264	-0-	-4174	-0-	8705	3	2559	9	N	2326	2421	0	14	8
09	17460 X	9581	-0-	-7879	-0-	7361	3	2220	9	N	2018	1865	0	6	8
10	18042 X	11500	-0-	-6542	-0-	8878	3	2622	9	N	2384	2318	0	8	8
11	17460 X	9801	-0-	-7659	-0-	7555	3	2246	9	N	2042	2217	0	17	8
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	279162	COMPL. DATE	11/01/2016	TOTAL	DEPTH	10654	PERF.10952	- 15323	
06	17760 X	16967	-0-	-793	-0-	15241	2	101	4	Y	1477	1470	0	21	8
07	21281 X	21281	-0-	-0-	-0-	1625	9								
08	21279 X	21279	-0-	-0-	-0-	19220	2	72	4	Y	1808	1749	0	48	8
09	19465 X	19465	-0-	-0-	-0-	1989	9								
10	21266 X	21080	-0-	-186	-0-	19215	2	72	4	Y	1811	522	0	1308	1
11	20580 X	20544	-0-	-36	-0-	1992	9					37	8		98
						17665	2	63	4	Y	1579	1484	0	12	8
						1737	9								181
						18417	2	93	4	Y	2336	2225	0	15	8
						2570	9								277
						18957	2	56	4	Y	1392	1400	0	26	8
						1531	9								137

PHANTOM (WOLFCAMP)										CAPACITY				CNTY: WARD											
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																									
STRAIN STATE UNIT 2-26																									
WELL #: 1H										RRCID -> 279175				COMPL. DATE 08/10/2016				TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
06	16710 X	13007	-0-	-3703	-0-	9960	2	153	4	Y	2631	2712	0	7	8	320									
07	17552 X	17552	-0-	-0-	-0-	2894	9	212	4	Y	3877	3712	0	9	8	476									
08	16740 X	15666	-0-	-1074	-0-	13075	2	204	4	Y	3647	3640	0	18	8	465									
09	14610 X	14140	-0-	-470	-0-	4265	9	173	4	Y	3073	3057	0	7	8	474									
10	16740 X	12161	-0-	-4579	-0-	11450	2	175	4	Y	3345	3420	0	22	8	377									
11	16200 X	11142	-0-	-5058	-0-	4012	9	157	4	Y	2841	2869	0	42	8	307									
						10587	2																		
						3380	9																		
						8306	2																		
						3680	9																		
						7860	2																		
						3125	9																		
BANNER 57-1-21										WELL #: 1H				RRCID -> 279225				COMPL. DATE 12/30/2016				TOTAL DEPTH 10775 PERF.11037 - 15223			
06	56130 X	51440	-0-	-4690	-0-	47645	2	220	4	Y	3250	3121	0	124	8	144									
07	55676 X	51653	-0-	-4023	-0-	3575	9	3640	9	Y	3309	3129	0	145	8	179									
08	55459 X	50299	-0-	-5160	-0-	48013	2	3533	9	Y	3212	1182	0	2109	1	69									
09	53670 X	47218	-0-	-6452	-0-	46766	2	3637	9	Y	3306	1833	0	1447	1	54									
10	54529 X	47879	-0-	-6650	-0-	43581	2	3573	9	Y	3248	1977	0	1009	1	187									
11	51450 X	45863	-0-	-5587	-0-	44306	2	3149	9	Y	2863	2822	0	72	8	156									
						42714	2																		
CHEYENNE 57-3-13										WELL #: 3H				RRCID -> 279227				COMPL. DATE 10/05/2016				TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768			
06	17520 X	17118	-0-	-402	-0-	14364	3	119	4	Y	2395	2385	0	19	8	154									
07	19375 X	17863	-0-	-1512	-0-	2635	9	124	4	Y	2458	2430	0	23	8	159									
08	17776 X	17776	-0-	-0-	-0-	15035	3	120	4	Y	2391	880	0	1473	1	184									
09	17160 X	15294	-0-	-1866	-0-	2704	9	104	4	Y	2049	2085	0	5	8	143									
10	17732 X	15921	-0-	-1811	-0-	15026	3	113	4	Y	2257	2251	0	11	8	138									
11	17160 X	13874	-0-	-3286	-0-	2630	9	99	4	Y	1938	1904	0	14	8	158									
						12936	3																		
						2254	9																		
						13325	3																		
						2483	9																		
						11643	3																		
						2132	9																		
MONROE 34-210										WELL #: 6H				RRCID -> 279240				COMPL. DATE 02/13/2014				TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757			
06	7740 X	7293	-0-	-447	-0-	6407	2	886	9	Y	805	804	0	2	8	4									
07	7998 X	7707	-0-	-291	-0-	6752	2	955	9	Y	868	865	0	2	8	5									
08	8153 X	7334	-0-	-819	-0-	6421	2	913	9	Y	830	828	0	3	8	4									
09	7890 X	7066	-0-	-824	-0-	6180	2	886	9	Y	805	800	0	4	8	5									
10	8153 X	6690	-0-	-1463	-0-	5808	2	882	9	Y	802	801	0	2	8	4									
11	7470 X	6730	-0-	-740	-0-	5872	2	858	9	Y	780	776	0	4	8	4									

PHANTOM (WOLF CAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC MONROE 34-195 UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:		71052 900 020528 3H	ASSOCIATED RRCID -> 279241		CAPACITY COMPL. DATE 08/24/2014				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	10410 X	9874	-0-	-536	-0-	8033 1748 9	-0-	93	4	Y	1589	1572	0	19	8		7	
07	16135 X	16135	-0-	-0-	-0-	13504 2494 9	-0-	137	4	Y	2267	2234	0	28	8		12	
08	12410 X	12410	-0-	-0-	-0-	10005 2287 9	-0-	118	4	Y	2079	2052	0	29	8		10	
09	11919 X	11919	-0-	-0-	-0-	10258 1569 9	-0-	92	4	Y	1426	1376	0	52	8		8	
10	16120 X	9385	-0-	-6735	-0-	7529 1758 9	-0-	98	4	Y	1598	1573	0	25	8		8	
11	15600 X	9298	-0-	-6302	-0-	7075 2113 9	-0-	110	4	Y	1921	1874	0	46	8		9	
SHERIDAN 55-4-5																		
				WELL #:	1H	RRCID -> 279250	COMPL. DATE 07/31/2021	TOTAL DEPTH 10684	PERF.11101 - 15108									
06	14164 X	14164	-0-	-0-	-0-	11183	3	2981	9	N	2710	2671	0	39	8	-0-		
07	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	4699	3	1225	9	N	1114	1079	0	35	8	-0-		
08	17750 X	17750	-0-	-0-	-0-	13808	3	3942	9	N	3584	3496	0	88	8	-0-		
09	16137 X	16137	-0-	-0-	-0-	12692	3	3445	9	N	3132	3094	0	38	8	-0-		
10	16352 X	16352	-0-	-0-	-0-	12919	3	3433	9	N	3121	3072	0	49	8	-0-		
*11	15122 X	15122	-0-	-0-	-0-	12187	3	2935	9	N	2668	2588	0	80	8	-0-		
HARRISON UNIT 2-38																		
				WELL #:	1H	RRCID -> 279253	COMPL. DATE 01/05/2016	TOTAL DEPTH 10792	PERF.11153 - 19242									
06	36510 X	36146	-0-	-364	-0-	32642 3314 9	2	190	4	Y	3013	2845	1	21	8	363		
07	40775 X	40775	-0-	-0-	-0-	37137 3435 9	2	203	4	Y	3123	3206	1	13	8	267		
08	41664 X	38573	-0-	-3091	-0-	34943 3429 9	2	201	4	Y	3117	3081	1	23	8	280		
09	40320 X	29442	-0-	-10878	-0-	26927 2369 9	2	146	4	Y	2154	2131	1	20	8	283		
10	42152 X	42152	-0-	-0-	-0-	38180 3763 9	2	209	4	Y	3421	3507	1	39	8	158		
*11	39795 X	39795	-0-	-0-	-0-	36357 3255 9	2	183	4	Y	2959	2790	1	64	8	263		
PACE STATE UNIT 1-37																		
				WELL #:	1H	RRCID -> 279274	COMPL. DATE 11/04/2015	TOTAL DEPTH 11055	PERF.11285 - 20416									
06	43994 X	43994	-0-	-0-	-0-	37317 6344 9	3	333	4	N	5767	5981	1	14	8	491		
07	44950 X	43622	-0-	-1328	-0-	36800 6489 9	3	333	4	N	5899	5509	1	16	8	865		
08	44950 X	43653	-0-	-1297	-0-	37281 6057 9	3	315	4	N	5506	5694	1	29	8	648		
09	43980 X	38320	-0-	-5660	-0-	33932 4155 9	3	233	4	N	3777	3687	1	12	8	726		
10	45446 X	39512	-0-	-5934	-0-	35309 3969 9	3	234	4	N	3608	3837	1	50	8	447		
11	43980 X	34805	-0-	-9175	-0-	31139 3454 9	3	212	4	N	3140	2543	1	93	8	951		

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528												
POWERS STATE UNIT 2-37				WELL #:		1H	RRCID -> 279292	COMPL. DATE 01/27/2016		TOTAL	DEPTH 11121	PERF.11404 - 19524				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	26700 X	24756	-0-	-1944	-0-	21295	2	174	4	Y	2988	2813	1	27	8	359
07	25013 X	25013	-0-	-0-	-0-	3287	9	166	4	Y	2938	3010	1	38	8	249
08	28520 X	25815	-0-	-2705	-0-	21615	2	172	4	Y	2990	2945	1	25	8	269
09	27600 X	23815	-0-	-3785	-0-	3232	9	143	4	Y	2500	2429	1	10	8	330
10	28520 X	22676	-0-	-5844	-0-	22354	2	130	4	Y	2341	2551	1	11	8	109
*11	31698 X	31698	-0-	-0-	-0-	3289	9	194	4	Y	3638	3386	1	33	8	328
						20922	2									
						2750	9									
						19971	2									
						2575	9									
						27502	2									
						4002	9									
MONROE 34-188				WELL #:		5H	RRCID -> 279302	COMPL. DATE 03/22/2014		TOTAL	DEPTH 11089	PERF.11436 - 15556				
06	3210 X	2497	-0-	-713	-0-	2214	2	17	4	Y	242	239	0	4	8	1
07	3813 X	3577	-0-	-236	-0-	266	9	29	4	Y	431	422	0	8	8	2
08	3813 X	2934	-0-	-879	-0-	3074	2	14	4	Y	14	5	0	11	8	-0-
09	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	474	9	31	4	Y	452	431	0	19	8	2
10	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	2905	2	27	4	Y	437	429	0	8	8	2
11	3450 X	3049	-0-	-401	-0-	15	9	23	4	Y	400	389	0	11	8	2
						3547	2									
						497	9									
						3102	2									
						481	9									
						2586	2									
						440	9									
COVINGTON 34-224				WELL #:		5H	RRCID -> 279308	COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL	DEPTH 11086	PERF.11481 - 15470				
06	6210 X	5213	-0-	-997	-0-	4013	3	46	4	Y	1049	1047	0	2	8	5
07	6417 X	4813	-0-	-1604	-0-	1154	9	45	4	Y	1021	1018	0	2	8	6
08	5828 X	5773	-0-	-55	-0-	3645	3	46	4	Y	1043	1040	0	4	8	5
09	5640 X	5475	-0-	-165	-0-	1123	9	41	4	Y	954	939	0	15	8	5
10	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	4580	3	46	4	Y	1045	1042	0	3	8	5
*11	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	1147	9	36	4	Y	853	851	0	3	8	4
						4385	3									
						1049	9									
						6704	3									
						1150	9									
						4704	3									
						938	9									
MONROE 34-210				WELL #:		5H	RRCID -> 279349	COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL	DEPTH 11063	PERF.11785 - 16097				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
SIEVERS UNIT 2-39				WELL #:	1H	RRCID ->	279381	COMPL.	DATE	12/02/2015	TOTAL	DEPTH	11610	PERF.11940	- 16688
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	11400 X	11328	-0-	-72	-0-	10344	2	80	4	Y	822	770	1	6 8	99
07	12174 X	12174	-0-	-0-	-0-	904	9								
08	12121 X	12121	-0-	-0-	-0-	10852	2	93	4	Y	1117	1113	1	8 8	95
09	11580 X	10918	-0-	-662	-0-	1229	9								
10	11966 X	9324	-0-	-2642	-0-	10785	2	91	4	Y	1132	1112	1	14 8	101
11	11580 X	8047	-0-	-3533	-0-	1245	9								
						9701	2	82	4	Y	1032	991	1	6 8	136
						1135	9								
						7838	2	88	4	Y	1271	1328	1	20 8	59
						1398	9								
						6682	2	87	4	Y	1162	1079	1	40 8	102
						1278	9								

KIMBELL 34-194 UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	279401	COMPL.	DATE	07/01/2015	TOTAL	DEPTH	11236	PERF.11712	- 15559
06	5610 X	5404	-0-	-206	-0-	4628	2	776	9	Y	705	705	0	1 8	3
07	5983 X	5228	-0-	-755	-0-	4411	2	817	9	Y	743	741	0	1 8	4
08	5983 X	5048	-0-	-935	-0-	4244	2	804	9	Y	731	729	0	2 8	4
09	5790 X	4414	-0-	-1376	-0-	3624	2	790	9	Y	718	648	0	67 1	4
10	5921 X	4812	-0-	-1109	-0-	4009	2	803	9	Y	730	729	0	1 8	4
11	5400 X	4919	-0-	-481	-0-	4128	2	791	9	Y	719	718	0	1 8	4

MONROE 34-195 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	279406	COMPL.	DATE	08/21/2014	TOTAL	DEPTH	11091	PERF.11664	- 16426
06	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	5658	3	74	4	Y	1283	1270	0	15 8	6
07	7254 X	1617	-0-	-5637	-0-	1411	9								
08	8866 X	1248	-0-	-7618	-0-	80	4	1537	9	Y	1397	1381	0	14 8	8
09	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	59	4	1189	9	Y	1081	1071	0	13 8	5
10	10971 X	10971	-0-	-0-	-0-	7901	3	65	4	Y	948	908	0	40 8	5
*11	11696 X	11696	-0-	-0-	-0-	1043	9								
						10921	3	28	4	Y	20	5	0	20 8	-0-
						22	9								
						10172	3	77	4	Y	1315	1275	0	34 8	6
						1447	9								

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B				WELL #:	5H	RRCID ->	279469	COMPL.	DATE	08/22/2015	TOTAL	DEPTH	10276	PERF.10600	- 18144
06	33060 X	32402	-0-	-658	-0-	30386	3	103	4	Y	1739	1703	0	20 8	88
07	37260 X	37260	-0-	-0-	-0-	1913	9								
08	34056 X	34056	-0-	-0-	-0-	34954	3	2306	9	Y	2096	2062	0	29 8	93
09	32913 X	32913	-0-	-0-	-0-	32307	3	1749	9	Y	1590	394	0	1209 1	63
10	32553 X	32553	-0-	-0-	-0-	31083	3	1830	9	Y	1664	1633	0	7 8	87
11	31500 X	29932	-0-	-1568	-0-	30743	3	1810	9	Y	1645	1626	0	10 8	96
						28399	3	1533	9	Y	1394	1382	0	2 3	88
												18	8		

KIMBELL 34-194 UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	279505	COMPL.	DATE	04/03/2015	TOTAL	DEPTH	11153	PERF.11587	- 15827
06	9210 X	8841	-0-	-369	-0-	7457	3	1384	9	Y	1258	1255	0	4 8	6
07	10478 X	8426	-0-	-2052	-0-	6955	3	1471	9	Y	1337	1331	0	5 8	7
08	10478 X	8916	-0-	-1562	-0-	7433	3	1483	9	Y	1348	1340	0	8 8	7
09	10140 X	8358	-0-	-1782	-0-	6862	3	1496	9	Y	1360	1231	0	121 1	7
10	9145 X	9002	-0-	-143	-0-										
11	8850 X	8732	-0-	-118	-0-	7564	3	1438	9	Y	1307	1302	0	5 8	7
						7331	3	1401	9	Y	1274	1267	0	8 8	6

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BOHLANDER 33-95														
WELL #: 1H RRCID -> 279553														
COMPL. DATE 06/01/2015														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	12790 X	12790	-0-	-0-	-0-	9580	3	149	4	N	2783	2552	1	569
07	11961 X	11961	-0-	-0-	-0-	3061	9	9163	3	140	4	2416	2587	365
08	11740 X	11740	-0-	-0-	-0-	2658	9	8662	3	149	4	2663	2566	441
09	11285 X	11285	-0-	-0-	-0-	2929	9	8580	3	132	4	2339	2029	743
10	10381 X	10381	-0-	-0-	-0-	2573	9	7362	3	142	4	2615	3095	252
*11	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	2877	9	6581	3	121	4	2172	2199	202
						2389	9							
MONROE 34-188														
WELL #: 3H RRCID -> 279606														
COMPL. DATE 01/24/2015														
TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538														
06	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-			-0-
07	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-			-0-
08	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-			-0-
09	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			-0-
10	39 X	39	-0-	-0-	-0-			39	2	Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BULLHEAD 55-1-34 UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 279857														
COMPL. DATE 01/29/2016														
TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176														
06	25614 X	25614	-0-	-0-	-0-	19328	2	281	4	Y	5459	5426	0	57
07	30048 X	30048	-0-	-0-	-0-	6005	9	23040	2	7008	9	6371	6281	93
08	26753 X	26753	-0-	-0-	-0-	20553	2	6200	9	Y	5636	5614	0	83
09	25303 X	25303	-0-	-0-	-0-	19428	2	5875	9	Y	5341	5332	0	78
10	25071 X	25071	-0-	-0-	-0-	19211	2	5860	9	Y	5327	5317	0	70
*11	24287 X	24287	-0-	-0-	-0-	18711	2	5576	9	Y	5069	5019	0	81
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 280576														
COMPL. DATE 04/30/2016														
TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980														
06	36960 X	31119	-0-	-5841	-0-	26345	3	197	4	Y	4161	4147	0	269
07	36115 X	31393	-0-	-4722	-0-	4577	9	26650	3	199	4	4131	4102	268
08	36115 X	30744	-0-	-5371	-0-	4544	9	26148	3	190	4	4005	1476	309
09	32760 X	26641	-0-	-6119	-0-	4406	9	22772	3	163	4	3369	3435	236
10	32147 X	28248	-0-	-3899	-0-	3706	9	24167	3	172	4	3554	3557	218
11	31110 X	27567	-0-	-3543	-0-	3909	9	23636	3	168	4	3421	3338	280
						3763	9							
BITTERROOT 54-1-18														
WELL #: 2H RRCID -> 280577														
COMPL. DATE 06/01/2016														
TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071														
06	8760 X	7602	-0-	-1158	-0-	5533	3	97	4	Y	1793	1781	0	19
07	9021 X	7957	-0-	-1064	-0-	1972	9	5804	3	101	4	1865	1838	27
08	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	2052	9	5539	3	109	4	1705	1695	25
09	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	1876	9	5457	3	92	4	1698	1693	25
10	7409 X	6731	-0-	-678	-0-	1868	9	4747	3	93	4	1719	1714	23
11	7170 X	7014	-0-	-156	-0-	1891	9	5107	3	92	4	1650	1630	26
						1815	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
JUNIPER STATE UNIT 2-3				WELL #:	1H	RRCID ->	280800	COMPL.	DATE 04/08/2016	TOTAL	DEPTH 10781	PERF.11219	- 16616		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	32921 X	32921	-0-	-0-	-0-		28923	3	152	4	Y	3496	3469	0	205
							3846	9							
07	33697 X	30342	-0-	-3355	-0-		26708	3	138	4	Y	3178	3166	0	208
							3496	9							
08	33263 X	31579	-0-	-1684	-0-		27950	3	139	4	Y	3173	3166	0	209
							3490	9							
09	32190 X	26491	-0-	-5699	-0-		23447	3	116	4	Y	2662	2649	0	220
							2928	9							
10	33263 X	26359	-0-	-6904	-0-		23299	3	117	4	Y	2675	2718	0	174
							2943	9							
11	32190 X	26441	-0-	-5749	-0-		23401	3	116	4	Y	2658	2629	0	196
							2924	9							
BETTS 54-4-20				WELL #:	1H	RRCID ->	280913	COMPL.	DATE 06/04/2016	TOTAL	DEPTH 10662	PERF.11003	- 15646		
06	21900 X	20010	-0-	-1890	-0-		1	1	16430	2	Y	3114	3185	0	171
							154	4	3425	9					
07	23281 X	21643	-0-	-1638	-0-		1	1	17241	2	Y	3835	3754	0	183
							182	4	4219	9					
08	20907 X	20907	-0-	-0-	-0-		1	1	16667	2	Y	3694	3643	0	179
							176	4	4063	9					
09	19348 X	19348	-0-	-0-	-0-		1	1	15615	2	Y	3252	3239	0	173
							155	4	3577	9					
10	17887 X	17125	-0-	-762	-0-		1	1	13482	2	Y	3173	3122	0	195
							152	4	3490	9					
11	17310 X	17175	-0-	-135	-0-		1	1	13448	2	Y	3245	3219	0	174
							156	4	3570	9					
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	281439	COMPL.	DATE 07/16/2016	TOTAL	DEPTH 10008	PERF.10661	- 18146		
06	43966 X	43966	-0-	-0-	-0-		37566	3	306	4	Y	5540	5469	0	282
							6094	9							
07	50403 X	50403	-0-	-0-	-0-		43753	3	6650	9	Y	6045	6028	0	271
08	48657 X	48657	-0-	-0-	-0-		43081	3	5576	9	Y	5069	1232	0	201
													41	8	
09	44636 X	44636	-0-	-0-	-0-		38882	3	5754	9	Y	5231	5131	0	274
10	45725 X	43601	-0-	-2124	-0-		37779	3	5822	9	Y	5293	5221	0	309
11	44250 X	41760	-0-	-2490	-0-		36417	3	5343	9	Y	4857	4813	0	309
													39	8	
RAWLINS 53-4-4				WELL #:	1H	RRCID ->	281604	COMPL.	DATE 06/16/2016	TOTAL	DEPTH 11068	PERF.11381	- 15404		
06	3270 X	731	-0-	-2539	-0-		38	4	693	9	N	630	649	1	53
07	3007 X	890	-0-	-2117	-0-		44	4	846	9	N	769	733	1	85
08	1302 X	955	-0-	-347	-0-		46	4	909	9	N	826	853	1	52
09	1260 X	918	-0-	-342	-0-		43	4	875	9	N	795	738	1	105
10	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-		900	2	42	4	N	752	780	1	71
							827	9							
*11	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-		4100	2	40	4	N	720	693	1	92
							792	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528											
CALLAHAN 54-2-17 UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 281886	COMPL. DATE 10/19/2016		TOTAL	DEPTH 12483	PERF.12800 - 20173			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	73830 X	56946	-0-	-16884	-0-	49551 2	586 4	Y	6190	6110 0	83 8	64			
07	69502 X	57330	-0-	-12172	-0-	6809 9	633 4	Y	6606	6447 0	128 8	95			
08	69502 X	44404	-0-	-25098	-0-	49430 2	579 4	Y	5086	5041 0	65 8	75			
09	67260 X	41897	-0-	-25363	-0-	7267 9	468 4	Y	4413	4395 0	29 8	64			
10	64144 X	64144	-0-	-0-	-0-	38230 2	658 4	Y	6792	6710 0	57 8	89			
*11	58944 X	58944	-0-	-0-	-0-	5595 9	588 4	Y	6150	6032 0	110 8	97			
						36575 2									
						4854 9									
						56015 2									
						7471 9									
						51591 2									
						6765 9									
CRAVEN UNIT 3-8				WELL #:		1H	RRCID -> 282034	COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL	DEPTH 11079	PERF.11371 - 18540			
06	15120 X	14230	-0-	-890	-0-	11608 3	128 4	N	2267	2234 0	21 8	240			
07	14818 X	14202	-0-	-616	-0-	2494 9	124 4	N	2171	2174 0	12 8	225			
08	14818 X	13593	-0-	-1225	-0-	11690 3	118 4	N	2087	2074 0	17 8	221			
09	14340 X	13807	-0-	-533	-0-	2388 9	116 4	N	2093	2115 0	11 8	188			
10	14694 X	11592	-0-	-3102	-0-	11179 3	102 4	N	1810	1642 0	15 8	341			
11	14220 X	12336	-0-	-1884	-0-	2296 9	108 4	N	1908	1886 0	154 1	191			
						11389 3									
						2302 9									
						9499 3									
						1991 9									
						10129 3									
						2099 9									
JUMPSTART 55-2-6 UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 282214	COMPL. DATE 07/04/2017		TOTAL	DEPTH 10850	PERF.11210 - 20571			
06	43502 X	43502	-0-	-0-	-0-	18 1	35330 2	Y	7047	7063 0	44 8	325			
07	44035 X	44035	-0-	-0-	-0-	402 4	7752 9	Y	7616	7536 0	65 8	340			
08	43053 X	43053	-0-	-0-	-0-	20 1	35217 2	Y	7290	7235 0	47 8	348			
09	40890 X	40432	-0-	-458	-0-	420 4	8378 9	Y	6845	6800 0	17 8	376			
10	42253 X	39761	-0-	-2492	-0-	20 1	34594 2	Y	6986	6977 0	23 8	362			
11	40890 X	35605	-0-	-5285	-0-	420 4	8019 9	Y	6681	6647 0	48 8	348			
						19 1	32500 2	Y							
						383 4	7530 9	Y							
						19 1	31666 2	Y							
						391 4	7685 9	Y							
						19 1	27870 2	Y							
						367 4	7349 9	Y							
HICKORY 55-2-1 UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 282242	COMPL. DATE 03/12/2017		TOTAL	DEPTH 11491	PERF.11758 - 21126			
06	20280 X	14528	-0-	-5752	-0-	10777 2	305 4	Y	3133	3042 0	91 8	32			
07	21709 X	21709	-0-	-0-	-0-	3446 9	398 4	Y	4595	4401 0	161 8	65			
08	17732 X	7173	-0-	-10559	-0-	16256 2	217 4	Y	1410	1382 0	73 8	20			
09	17160 X	6327	-0-	-10833	-0-	5055 9	203 4	Y	1374	1341 0	33 8	20			
10	17732 X	10771	-0-	-6961	-0-	5405 2	259 4	Y	2540	2480 0	47 8	33			
11	17160 X	16715	-0-	-445	-0-	1551 9	348 4	Y	4257	4106 0	117 8	67			
						4613 2									
						1511 9									
						7718 2									
						2794 9									
						11684 2									
						4683 9									

PHANTOM (WOLFCAMP)															71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																			
SILVERTIP 76-8 UNIT C															WELL #: 1H					RRCID -> 282271					COMPL. DATE 04/30/2017					TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																	
06	9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	-0-	6701	3	2373	9	N	2157	2134	0	23	8	-0-																	
07	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	-0-	6537	3	2341	9	N	2128	2111	0	17	8	-0-																	
08	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	-0-	6149	3	2122	9	N	1929	1918	0	11	8	-0-																	
09	9060 X	8128	-0-	-932	-0-	-0-	6042	3	2086	9	N	1896	1873	0	23	8	-0-																	
10	9362 X	7716	-0-	-1646	-0-	-0-	5771	3	1945	9	N	1768	1745	0	23	8	-0-																	
11	9060 X	4119	-0-	-4941	-0-	-0-	3152	3	967	9	N	879	864	0	15	8	-0-																	
GETTYSBURG 55-4-21															WELL #: 1H					RRCID -> 282302					COMPL. DATE 02/05/2019					TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 15481				
06	24900 X	8537	-0-	-16363	-0-	-0-	6390	3	2147	9	Y	1952	1914	0	38	8	-0-																	
07	23901 X	11312	-0-	-12589	-0-	-0-	8435	3	2877	9	Y	2615	2536	0	79	8	-0-																	
08	19685 X	8371	-0-	-11314	-0-	-0-	5973	3	2398	9	Y	2180	2131	0	49	8	-0-																	
09	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	-0-	7116	3	2578	9	Y	2344	2324	0	20	8	-0-																	
10	12846 X	12846	-0-	-0-	-0-	-0-	9867	3	2979	9	Y	2708	2674	0	34	8	-0-																	
*11	11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	-0-	8843	3	2923	9	Y	2657	2606	0	51	8	-0-																	
CHALK BLUFF 55-4-1															WELL #: 1H					RRCID -> 282303					COMPL. DATE 05/25/2018					TOTAL DEPTH 10812 PERF.11169 - 15439				
06	14070 X	9671	-0-	-4399	-0-	-0-	5944	3	3727	9	N	3388	3351	0	37	8	-0-																	
07	12834 X	4696	-0-	-8138	-0-	-0-	1267	3	3429	9	N	3117	3077	0	40	8	-0-																	
08	12834 X	4855	-0-	-7979	-0-	-0-	1633	3	3222	9	N	2929	2906	0	23	8	-0-																	
09	9780 X	3502	-0-	-6278	-0-	-0-	387	3	3115	9	N	2832	2821	0	11	8	-0-																	
10	10106 X	3187	-0-	-6919	-0-	-0-	236	3	2951	9	N	2683	2664	0	19	8	-0-																	
11	9660 X	-0-	-0-	-9660	-0-	-0-					N	2759	2731	0	28	8	-0-																	
WENDIGO STATE 45-23 UNIT															WELL #: 1H					RRCID -> 282315					COMPL. DATE 03/11/2017					TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																	
HACKER 33-97															WELL #: 1H					RRCID -> 282319					COMPL. DATE 03/11/2017					TOTAL DEPTH 11014 PERF.11523 - 20522				
06	55950 X	52411	-0-	-3539	-0-	-0-	1	1	46155	3	N	5359	4610	1	114	8	935																	
							360	4	5895	9																								
07	61682 X	61682	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	54819	3	N	5906	6044	1	97	8	700																	
							365	4	6497	9																								
08	55952 X	55952	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	49643	3	N	5414	5515	1	67	8	532																	
							353	4	5955	9																								
09	52410 X	49556	-0-	-2854	-0-	-0-	1	1	43693	3	N	5017	4987	1	31	8	531																	
							5519	9																										
10	57815 X	48305	-0-	-9510	-0-	-0-	1	1	43258	3	N	4296	4068	1	45	8	714																	
							320	4	4726	9																								
*11	64702 X	64702	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	58117	3	N	5660	6088	1	88	8	198																	
							358	4	6226	9																								

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC MAGNOLIA 55-2-1 UNIT				//CONT.// 71052 900 020528 WELL #:		ASSOCIATED 1H RRCID -> 282326		CAPACITY COMPL. DATE 03/02/2017					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11515 PERF.12178 - 21288				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	44370 X	42909	-0-	-1461	-0-		31307 11064 9	2	538	4	Y	10058	9973	0	69	8	105
07	50600 X	50600	-0-	-0-	-0-		36281 13685 9	2	634	4	Y	12441	12262	0	102	8	182
08	47990 X	47990	-0-	-0-	-0-		34345 13032 9	2	613	4	Y	11847	11840	0	13	8	176
09	40705 X	40705	-0-	-0-	-0-		29098 11109 9	2	498	4	Y	10099	10104	0	23	8	148
10	46092 X	46092	-0-	-0-	-0-		33046 12507 9	2	539	4	Y	11370	11343	0	25	8	150
11	37500 X	616	-0-	-36884	-0-		466 144 9	2	6	4	Y	131	276	0	3	8	2
KRAKEN 57-3-40					WELL #:	1H	RRCID -> 282673	COMPL.	DATE 01/08/2021		TOTAL DEPTH 9746	PERF.10000	- 14834				
06	57030 X	54428	-0-	-2602	-0-		49750 5663 9	3	4678	9	Y	4253	4183	1	109	8	157
07	59489 X	57789	-0-	-1700	-0-		53106 50990 3	3	4683	9	Y	4257	4132	1	126	8	156
08	56513 X	55405	-0-	-1108	-0-		50990 46355 3	3	4415	9	Y	4014	3912	1	77	8	181
09	54690 X	50762	-0-	-3928	-0-		46355 48213 3	3	4407	9	Y	4006	4025	1	35	8	127
10	56513 X	52487	-0-	-4026	-0-		48213 46597 3	3	4274	9	Y	3885	3811	1	45	8	156
11	54690 X	50538	-0-	-4152	-0-		46597 5969 9	3	3941	9	Y	3583	3477	1	78	8	184
BIG CYPRESS 56-2-13					WELL #:	1H	RRCID -> 282674	COMPL.	DATE 11/08/2017		TOTAL DEPTH 10583	PERF.10843	- 15346				
06	25500 X	24447	-0-	-1053	-0-		18523 5663 9	3	261	4	N	5148	4787	1	113	8	414
07	27838 X	27838	-0-	-0-	-0-		20939 6601 9	3	298	4	N	6001	5911	1	38	8	466
08	26939 X	26294	-0-	-645	-0-		19466 6536 9	3	292	4	N	5942	5735	1	66	8	607
09	26070 X	23815	-0-	-2255	-0-		18257 5313 9	3	245	4	N	4830	5019	1	70	8	348
10	27838 X	24846	-0-	-2992	-0-		18480 6092 9	3	274	4	N	5538	5543	1	56	8	287
11	26940 X	25217	-0-	-1723	-0-		18976 5969 9	3	272	4	N	5426	5353	1	34	8	326
SIEVERS A UNIT					WELL #:	3H	RRCID -> 282695	COMPL.	DATE 05/19/2017		TOTAL DEPTH 10936	PERF.11237	- 21411				
06	54300 X	49913	-0-	-4387	-0-		43131 6408 9	3	374	4	Y	5825	5730	0	71	8	448
07	58800 X	58800	-0-	-0-	-0-		51316 7086 9	3	398	4	Y	6442	6379	0	106	8	405
08	60760 X	55720	-0-	-5040	-0-		48783 6563 9	3	374	4	Y	5966	5892	0	66	8	413
09	58800 X	53600	-0-	-5200	-0-		46401 6823 9	3	376	4	Y	6203	6172	0	29	8	415
10	59675 X	52056	-0-	-7619	-0-		45180 6511 9	3	365	4	Y	5919	5595	0	38	8	701

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
HONEY SPRINGS 55-4-19														
WELL #: 1H RRCID -> 282725 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11167 - 15566														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	30136 X	30136	-0-	-0-	-0-	25990	3	4146	9	N	3769	3712	0	57 8 -0-
07	28275 X	28275	-0-	-0-	-0-	24623	3	3652	9	N	3320	3213	0	107 8 -0-
08	26450 X	26450	-0-	-0-	-0-	22880	3	3570	9	N	3245	3168	0	77 8 -0-
09	24029 X	24029	-0-	-0-	-0-	20943	3	3086	9	N	2805	2778	0	27 8 -0-
10	24871 X	24871	-0-	-0-	-0-	21444	3	3427	9	N	3115	3071	0	44 8 -0-
*11	26141 X	26141	-0-	-0-	-0-	22405	3	3736	9	N	3396	3335	0	61 8 -0-
SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282728 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10369 - 17324														
06	61920 X	60393	-0-	-1527	-0-	51964	3	8429	9	Y	7663	7553	0	110 8 -0-
07	63984 X	61691	-0-	-2293	-0-	53091	3	8600	9	Y	7818	7685	0	133 8 -0-
08	62620 X	61239	-0-	-1381	-0-	52837	3	8402	9	Y	7638	7554	0	84 8 -0-
09	60600 X	57179	-0-	-3421	-0-	49697	3	7482	9	Y	6802	6768	0	34 8 -0-
10	62620 X	56278	-0-	-6342	-0-	48363	3	7915	9	Y	7195	7136	0	59 8 -0-
11	60390 X	51610	-0-	-8780	-0-	44531	3	7079	9	Y	6435	6328	0	107 8 -0-
ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282757 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11517 - 21090														
06	47659 X	47659	-0-	-0-	-0-	38892	3	8767	9	Y	7970	7936	0	31 8 83
07	45292 X	45292	-0-	-0-	-0-	36816	3	8476	9	Y	7705	7627	0	48 8 113
08	46500 X	44308	-0-	-2192	-0-	36276	3	8032	9	Y	7302	7275	0	32 8 108
09	45000 X	40464	-0-	-4536	-0-	33066	3	7398	9	Y	6725	6720	0	15 8 98
10	46500 X	38367	-0-	-8133	-0-	31305	3	7062	9	Y	6420	6413	0	20 8 85
11	45000 X	37724	-0-	-7276	-0-	30937	3	6787	9	Y	6170	6119	0	37 8 99
DROOP MOUNTAIN 55-4-35 WELL #: 1H RRCID -> 282758 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10917 - 15224														
06	15120 X	12392	-0-	-2728	-0-	9948	3	2444	9	N	2222	2201	0	21 8 -0-
07	14353 X	14048	-0-	-305	-0-	11415	3	2633	9	N	2394	2343	0	51 8 -0-
08	14849 X	14387	-0-	-462	-0-	11793	3	2594	9	N	2358	2317	0	41 8 -0-
09	14370 X	12000	-0-	-2370	-0-	9690	3	2310	9	N	2100	2085	0	15 8 -0-
10	14849 X	13736	-0-	-1113	-0-	11321	3	2415	9	N	2195	2170	0	25 8 -0-
11	13920 X	11842	-0-	-2078	-0-	9663	3	2179	9	N	1981	1947	0	34 8 -0-
YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282759 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10756 - 17963														
06	37344 X	37344	-0-	-0-	-0-	30902	3	6442	9	N	5856	5731	0	125 8 -0-
07	39990 X	39990	-0-	-0-	-0-	33100	3	6890	9	N	6264	6109	0	155 8 -0-
08	38844 X	38844	-0-	-0-	-0-	32353	3	6491	9	N	5901	5782	0	119 8 -0-
09	35570 X	35570	-0-	-0-	-0-	29865	3	5705	9	N	5186	5137	0	49 8 -0-
10	35067 X	35067	-0-	-0-	-0-	29456	3	5611	9	N	5101	5020	0	81 8 -0-
*11	34313 X	34313	-0-	-0-	-0-	28374	3	5939	9	N	5399	5266	0	133 8 -0-
CHUPACABRA 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282760 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10938 - 17699														
06	15990 X	14506	-0-	-1484	-0-	11603	3	2903	9	N	2639	2594	0	45 8 -0-
07	14785 X	14785	-0-	-0-	-0-	11768	3	3017	9	N	2743	2685	0	58 8 -0-
08	13321 X	13321	-0-	-0-	-0-	10521	3	2800	9	N	2545	2500	0	45 8 -0-
09	19593 X	19593	-0-	-0-	-0-	15961	3	3632	9	N	3302	3274	0	28 8 -0-
10	18999 X	18999	-0-	-0-	-0-	15515	3	3484	9	N	3167	3126	0	41 8 -0-
*11	16699 X	16699	-0-	-0-	-0-	14002	3	2697	9	N	2452	2384	0	68 8 -0-
CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 2H RRCID -> 282761 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11272 - 20356														
06	18817 X	18817	-0-	-0-	-0-	14710	3	4107	9	N	3734	3698	0	36 8 -0-
07	16544 X	16544	-0-	-0-	-0-	12679	3	3865	9	N	3514	3468	0	46 8 -0-
08	18641 X	18641	-0-	-0-	-0-	14410	3	4231	9	N	3846	3796	0	50 8 -0-
09	15596 X	15596	-0-	-0-	-0-	12103	3	3493	9	N	3175	3155	0	20 8 -0-
10	14326 X	14326	-0-	-0-	-0-	10869	3	3457	9	N	3143	3094	0	49 8 -0-
*11	13916 X	13916	-0-	-0-	-0-	10447	3	3469	9	N	3154	3076	0	78 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																																																																																									
FORT PILLOW 54-4-13															WELL #:															1H															RRCID -> 282762															COMPL. DATE 02/17/2018															TOTAL DEPTH 10878															PERF.11238 - 15500														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																																				
06	21600	X	20347	-0-		-1253	-0-	15738	3	195	4	Y	4013	3913	0	35	8		221																																																																																					
07	22320	X	19827	-0-		-2493	-0-	4414	9	180	4	Y	3672	3639	0	79	8		175																																																																																					
08	22320	X	19583	-0-		-2737	-0-	15608	3	174	4	Y	3534	3475	0	63	8		171																																																																																					
09	20730	X	19202	-0-		-1528	-0-	4039	9	165	4	Y	3372	3341	0	23	8		179																																																																																					
10	21018	X	16953	-0-		-4065	-0-	15522	3	156	4	Y	3150	3101	0	35	8		193																																																																																					
11	20340	X	17445	-0-		-2895	-0-	3887	9	166	4	Y	3291	3247	0	61	8		176																																																																																					
								15328	3																																																																																															
								3709	9																																																																																															
								13332	3																																																																																															
								3465	9																																																																																															
								13659	3																																																																																															
								3620	9																																																																																															
THUNDERBIRD 57-2-3															WELL #:															1H															RRCID -> 282767															COMPL. DATE 01/10/2018															TOTAL DEPTH 10047															PERF.10398 - 14736														
06	17040	X	15035	-0-		-2005	-0-	12949	3	2086	9	N	1896	1862	0	34	8		-0-																																																																																					
07	17019	X	14900	-0-		-2119	-0-	12945	3	1955	9	N	1777	1734	0	43	8		-0-																																																																																					
08	17019	X	14959	-0-		-2060	-0-	12618	3	2341	9	N	2128	2102	0	26	8		-0-																																																																																					
09	16470	X	13248	-0-		-3222	-0-	11210	3	2038	9	N	1853	1843	0	10	8		-0-																																																																																					
10	16678	X	15533	-0-		-1145	-0-	13132	3	2401	9	N	2183	2161	0	22	8		-0-																																																																																					
11	15030	X	13677	-0-		-1353	-0-	11521	3	2156	9	N	1960	1928	0	32	8		-0-																																																																																					
STONY LAKE 54-4-37															WELL #:															1H															RRCID -> 282770															COMPL. DATE 05/09/2019															TOTAL DEPTH 10402															PERF.10628 - 15037														
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																																					
07	689	N	689	-0-		-0-	-0-	54	3	635	9	N	577	577	0				-0-																																																																																					
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																																					
09	3000	N	12753	-0-		9753	9753	972	3	11781	9	N	10710	10687	0	23	8		-0-																																																																																					
10	3100	N	11147	-0-		8047	17800	565	3	10582	9	N	9620	9525	0	95	8		-0-																																																																																					
*11	3000	N	-0-	-0-		-3000	14800					N	7755	7621	0	134	8		-0-																																																																																					
KAPPA 56-2-27															WELL #:															1H															RRCID -> 282771															COMPL. DATE 12/06/2017															TOTAL DEPTH 10668															PERF.10950 - 15366														
06	16500	X	13810	-0-		-2690	-0-	3	1	11647	3	N	1964	1929	0	35	8		-0-																																																																																					
07	17050	X	15200	-0-		-1850	-0-	2160	9	12839	3	N	2143	2106	0	37	8		-0-																																																																																					
08	15252	X	14895	-0-		-357	-0-	4	1	12449	3	N	2220	2187	0	33	8		-0-																																																																																					
09	14760	X	14449	-0-		-311	-0-	2442	9	12052	3	N	2175	2161	0	14	8		-0-																																																																																					
10	15190	X	14610	-0-		-580	-0-	2393	9	12198	3	N	2189	2154	0	35	8		-0-																																																																																					
11	14700	X	14320	-0-		-380	-0-	2408	9	11926	3	N	2173	2124	0	49	8		-0-																																																																																					
								2390	9																																																																																															
SPHINX STATE 57-3-14 UNIT															WELL #:															1H															RRCID -> 282788															COMPL. DATE 09/27/2017															TOTAL DEPTH 10188															PERF.10442 - 17910														
06	61230	X	57183	-0-		-4047	-0-	48740	3	8443	9	Y	7675	7559	0	116	8		-0-																																																																																					
07	62248	X	59888	-0-		-2360	-0-	51893	3	7995	9	Y	7268	7118	0	150	8		-0-																																																																																					
08	60419	X	59219	-0-		-1200	-0-	50680	3	8539	9	Y	7763	7671	0	92	8		-0-																																																																																					
09	58470	X	55256	-0-		-3214	-0-	47314	3	7942	9	Y	7220	7182	0	38	8		-0-																																																																																					
10	60419	X	53956	-0-		-6463	-0-	46485	3	7471	9	Y	6792	6726	0	66	8		-0-																																																																																					
11	57960	X	49471	-0-		-8489	-0-	43512	3	5959	9	Y	5417	5300	0	117	8		-0-																																																																																					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282805 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10082 - 19546														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	EOM BALANCE
06	95271 X	95271	-0-	-0-	-0-	83451	3	11820	9	N	10745	10495	0	-0-
07	82553 X	70786	-0-	-11767	-0-	61315	3	9471	9	N	8610	8360	0	-0-
08	82553 X	69293	-0-	-13260	-0-	60386	3	8907	9	N	8097	7941	0	-0-
09	89190 X	65853	-0-	-23337	-0-	57207	3	8646	9	N	7860	7795	0	-0-
10	92163 X	66231	-0-	-25932	-0-	57304	3	8927	9	N	8115	8003	0	-0-
11	89190 X	64334	-0-	-24856	-0-	55758	3	8576	9	N	7796	7612	0	-0-
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282806 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10870 - 20300														
06	91620 X	80644	-0-	-10976	-0-	72954	3	7690	9	N	6991	6869	0	-0-
07	88009 X	77449	-0-	-10560	-0-	69607	3	7842	9	N	7129	6976	0	-0-
08	88009 X	81366	-0-	-6643	-0-	74323	3	7043	9	N	6403	6306	0	-0-
09	83490 X	73785	-0-	-9705	-0-	68123	3	5662	9	N	5147	5118	0	-0-
10	84444 X	71236	-0-	-13208	-0-	65124	3	6112	9	N	5556	5485	0	-0-
11	80640 X	78023	-0-	-2617	-0-	70859	3	7164	9	N	6513	6384	0	-0-
BAKU 56-2-41														
WELL #: 1H RRCID -> 282807 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10516 - 14782														
06	16920 X	14232	-0-	-2688	-0-	1	1	11411	3	N	2564	2481	0	-0-
07	17484 X	15606	-0-	-1878	-0-	2820	9	1	1	12687	3	N	2653	-0-
08	17484 X	14865	-0-	-2619	-0-	2918	9	1	1	12246	3	N	2380	-0-
09	16350 X	14096	-0-	-2254	-0-	2618	9	1	1	11489	3	N	2369	-0-
10	16089 X	14343	-0-	-1746	-0-	2606	9	1	1	11632	3	N	2464	-0-
11	15090 X	13492	-0-	-1598	-0-	2710	9	1	1	10996	3	N	2268	-0-
						2495	9							
YELLOW BAYOU 54-4-25														
WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10902 - 15341														
06	26490 X	22896	-0-	-3594	-0-	18136	3	4760	9	N	4327	4286	0	-0-
07	27373 X	24071	-0-	-3302	-0-	18890	3	5181	9	N	4710	4609	0	-0-
08	27373 X	22919	-0-	-4454	-0-	18012	3	4907	9	N	4461	4382	0	-0-
09	25080 X	22308	-0-	-2772	-0-	17538	3	4770	9	N	4336	4306	0	-0-
10	25141 X	22883	-0-	-2258	-0-	17617	3	5266	9	N	4787	4743	0	-0-
11	23280 X	21608	-0-	-1672	-0-	16574	3	5034	9	N	4576	4512	0	-0-
SHOSHONI 54-4-35														
WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10705 - 15009														
06	41610 X	32548	-0-	-9062	-0-	31171	3	1377	9	N	1252	1194	0	-0-
07	40982 X	34209	-0-	-6773	-0-	32635	3	1574	9	N	1431	1293	0	-0-
08	40982 X	30220	-0-	-10762	-0-	28801	3	1419	9	N	1290	1187	0	-0-
09	33570 X	31675	-0-	-1895	-0-	30319	3	1356	9	N	1233	1187	0	-0-
10	34689 X	30266	-0-	-4423	-0-	28949	3	1317	9	N	1197	1132	0	-0-
11	33120 X	27592	-0-	-5528	-0-	26304	3	1288	9	N	1171	1078	0	-0-
SUMMIT POINT 54-4-31														
WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11065 - 15368														
06	18540 X	15893	-0-	-2647	-0-	13899	3	1994	9	N	1813	1813	0	-0-
07	16275 X	15396	-0-	-879	-0-	13343	3	2053	9	N	1866	1866	0	-0-
08	17236 X	15732	-0-	-1504	-0-	13679	3	2053	9	N	1866	1860	0	-0-
09	16680 X	14566	-0-	-2114	-0-	12601	3	1965	9	N	1786	1783	0	-0-
10	17236 X	14810	-0-	-2426	-0-	12802	3	2008	9	N	1825	1811	0	-0-
11	15900 X	14975	-0-	-925	-0-	13050	3	1925	9	N	1750	1728	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BELLTOWN 57-3-19				//CONT.// //CONT.// WELL #:		71052 900 020528 1H	ASSOCIATED RRCID -> 282811		CAPACITY COMPL. DATE 04/18/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9904 PERF.10122 - 14509						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSHINE 54-2-21						WELL #:	1H	RRCID -> 282836	COMPL.	DATE 07/05/2017	TOTAL	DEPTH 11721	PERF.12061	- 16285					
06	15030	X	12699	-0-	-2331	-0-	9284 3251 9	-0-	164	4	Y	2955	2891	0	23	8	444		
07	15562	X	13382	-0-	-2180	-0-	9666 3534 9	-0-	182	4	Y	3213	3211	0	40	8	406		
08	15562	X	13213	-0-	-2349	-0-	9741 3287 9	-0-	185	4	Y	2988	2948	0	32	8	414		
09	15060	X	13645	-0-	-1415	-0-	10010 3444 9	-0-	191	4	Y	3131	3119	0	15	8	411		
10	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	9772 3490 9	-0-	188	4	Y	3173	3079	0	18	8	487		
11	12960	X	12668	-0-	-292	-0-	9205 3300 9	-0-	163	4	Y	3000	3040	0	29	8	418		

SEAHAWK 57-2-1						WELL #:	1H	RRCID -> 282865	COMPL.	DATE 01/12/2018	TOTAL	DEPTH 10197	PERF.10450	- 14875					
06	36150	X	31247	-0-	-4903	-0-	25140	3	6107	9	N	5552	5468	0	84	8	-0-		
07	36301	X	29983	-0-	-6318	-0-	24129	3	5854	9	N	5322	5226	0	96	8	-0-		
08	36301	X	27156	-0-	-9145	-0-	21687	3	5469	9	N	4972	4914	0	58	8	-0-		
09	35130	X	27714	-0-	-7416	-0-	21822	3	5892	9	N	5356	5330	0	26	8	-0-		
10	32798	X	24189	-0-	-8609	-0-	19128	3	5061	9	N	4601	4560	0	41	8	-0-		
11	31260	X	25901	-0-	-5359	-0-	20509	3	5392	9	N	4902	4831	0	71	8	-0-		

HYDRA 56-3-28 UNIT						WELL #:	1H	RRCID -> 282882	COMPL.	DATE 08/11/2017	TOTAL	DEPTH 10503	PERF.10896	- 17419					
06	32040	X	28871	-0-	-3169	-0-	23394	3	5477	9	N	4979	4935	0	44	8	-0-		
07	33108	X	29976	-0-	-3132	-0-	24249	3	5727	9	N	5206	5138	0	68	8	-0-		
08	33108	X	25776	-0-	-7332	-0-	20325	3	5451	9	N	4955	4913	0	42	8	-0-		
09	30060	X	27999	-0-	-2061	-0-	22869	3	5130	9	N	4664	4645	0	19	8	-0-		
10	31062	X	18589	-0-	-12473	-0-	14552	3	4037	9	N	3670	3652	0	18	8	-0-		
11	29010	X	23095	-0-	-5915	-0-	18330	3	4765	9	N	4332	4284	0	48	8	-0-		

BEANS STATION 53-4-5						WELL #:	1H	RRCID -> 282883	COMPL.	DATE 01/17/2018	TOTAL	DEPTH 10980	PERF.11202	- 15525					
06	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	11628 2556 9	-0-	124	4	N	2324	2445	1			198		
07	15066	X	14180	-0-	-886	-0-	11096 2946 9	-0-	138	4	N	2678	2577	1			299		
08	15314	X	13408	-0-	-1906	-0-	10474 2802 9	-0-	132	4	N	2547	2677	1	7	8	162		
09	14820	X	10904	-0-	-3916	-0-	7994 2780 9	-0-	130	4	N	2527	2349	1	4	8	336		
10	15314	X	10497	-0-	-4817	-0-	7987 2394 9	-0-	116	4	N	2176	2290	1	15	8	207		
11	14310	X	10347	-0-	-3963	-0-	7862 2372 9	-0-	113	4	N	2156	2065	1	24	8	274		

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528												
SANTA ROSA 54-4-3				WELL #:	1H	RRCID ->	282908	COMPL.	DATE 02/14/2019	TOTAL	DEPTH 10890	PERF.11234	- 15448				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
06	17100 X	15380	-0-	-1720	-0-	11262 3	4118 9	N	3744	3744 0	-0-						
07	17670 X	15524	-0-	-2146	-0-	11376 3	4148 9	N	3771	3771 0	-0-						
08	17670 X	15939	-0-	-1731	-0-	11675 3	4264 9	N	3876	3867 0	-0-	9	8				
09	16530 X	14014	-0-	-2516	-0-	10162 3	3852 9	N	3502	3497 0	-0-	5	8				
10	15965 X	14743	-0-	-1222	-0-	10641 3	4102 9	N	3729	3709 0	-0-	20	8				
11	15420 X	12877	-0-	-2543	-0-	9081 3	3796 9	N	3451	3421 0	-0-	30	8				
IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282916	COMPL.	DATE 05/28/2017	TOTAL	DEPTH 11155	PERF.11530	- 18930				
06	38610 X	26729	-0-	-11881	-0-	23328 3	141 4	Y	2964	3159 1	28						
						3260 9											
07	39556 X	28527	-0-	-11029	-0-	24024 3	188 4	Y	3923	3568 1	383						
						4315 9											
08	39556 X	27201	-0-	-12355	-0-	23980 3	142 4	Y	2799	2962 1	213	7	8				
						3079 9											
09	30900 X	27266	-0-	-3634	-0-	23679 3	159 4	Y	3116	3239 1	86	4	8				
						3428 9											
10	28520 X	27909	-0-	-611	-0-	23838 3	174 4	Y	3543	3427 1	185	17	8				
						3897 9											
*11	28937 X	28937	-0-	-0-	-0-	24828 3	181 4	Y	3571	3575 1	149	32	8				
						3928 9											
CEDAR MOUNTAIN 54-4-15				WELL #:	1H	RRCID ->	282917	COMPL.	DATE 05/24/2019	TOTAL	DEPTH 10742	PERF.10981	- 15397				
06	15845 X	15845	-0-	-0-	-0-	12779 3	3066 9	N	2787	2740 0	-0-	47	8				
07	17848 X	17848	-0-	-0-	-0-	14243 3	3605 9	N	3277	3161 0	-0-	116	8				
08	17546 X	15252	-0-	-2294	-0-	12204 3	3048 9	N	2771	2691 0	-0-	80	8				
09	16980 X	15917	-0-	-1063	-0-	12653 3	3264 9	N	2967	2935 0	-0-	32	8				
10	17856 X	15777	-0-	-2079	-0-	12427 3	3350 9	N	3045	2998 0	-0-	47	8				
11	17280 X	16265	-0-	-1015	-0-	12775 3	3490 9	N	3173	3101 0	-0-	72	8				
EBONY 55-1-40 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282999	COMPL.	DATE 10/27/2021	TOTAL	DEPTH 11244	PERF.11566	- 19044				
06	18600 X	15230	-0-	-3370	-0-	11898 3	151 4	Y	2892	2870 0	30	18	8				
						3181 9											
07	17286 X	17286	-0-	-0-	-0-	13753 3	3533 9	Y	3212	3168 0	47	27	8				
08	15083 X	15083	-0-	-0-	-0-	12084 3	2999 9	Y	2726	2717 0	40	16	8				
09	15240 X	8515	-0-	-6725	-0-	6826 3	1689 9	Y	1535	1543 0	22	10	8				
10	17298 X	498	-0-	-16800	-0-	283 3	215 9	Y	195	212 0	3	2	8				
11	16740 X	13007	-0-	-3733	-0-	10148 3	2859 9	Y	2599	2536 0	41	25	8				
TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283000	COMPL.	DATE 04/06/2017	TOTAL	DEPTH 11237	PERF.11667	- 18739				
06	18690 X	17873	-0-	-817	-0-	14309 3	167 4	Y	3088	3066 0	32	22	8				
						3397 9											
07	19313 X	17780	-0-	-1533	-0-	14330 3	3450 9	Y	3136	3090 0	46	32	8				
08	19313 X	18673	-0-	-640	-0-	15226 3	3447 9	Y	3134	3112 0	46	22	8				
09	17880 X	17414	-0-	-466	-0-	14272 3	3142 9	Y	2856	2851 0	42	9	8				
10	18476 X	18064	-0-	-412	-0-	14837 3	3227 9	Y	2934	2921 0	39	16	8				
11	18060 X	12758	-0-	-5302	-0-	10424 3	2334 9	Y	2122	2105 0	34	22	8				
HIPPOCAMP 57-1-29				WELL #:	1H	RRCID ->	283016	COMPL.	DATE 04/07/2018	TOTAL	DEPTH 9843	PERF.10070	- 14535				
06	32100 X	28120	-0-	-3980	-0-	22931 3	5189 9	N	4717	4654 0	-0-	63	8				
07	32302 X	26837	-0-	-5465	-0-	21932 3	4905 9	N	4459	4387 0	-0-	72	8				
08	32302 X	21682	-0-	-10620	-0-	17748 3	3934 9	N	3576	3515 0	-0-	61	8				
09	38089 X	38089	-0-	-0-	-0-	29534 3	8555 9	N	7777	7727 0	-0-	50	8				
10	29047 X	22510	-0-	-6537	-0-	17889 3	4621 9	N	4201	4131 0	-0-	70	8				
11	28110 X	17842	-0-	-10268	-0-	13946 3	3896 9	N	3542	3456 0	-0-	86	8				

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 283035 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
06	82407 X	82407	-0-	-0-	-0-	78646	3	3761	9	N	3419	3246	0	173	8
07	84233 X	84233	-0-	-0-	-0-	80366	3	3867	9	N	3515	3313	0	202	8
08	82392 X	82392	-0-	-0-	-0-	78818	3	3574	9	N	3249	3122	0	127	8
09	81677 X	81677	-0-	-0-	-0-	78025	3	3652	9	N	3320	3266	0	54	8
10	78413 X	78413	-0-	-0-	-0-	74838	3	3575	9	N	3250	3162	0	88	8
*11	77904 X	77904	-0-	-0-	-0-	74493	3	3411	9	N	3101	2955	0	146	8
TROLL 57-3-9															
WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10696 - 14839															
06	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-				-0-
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	8	8	8		-0-
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	12	12	8		-0-
09	19938 X	19938	-0-	-0-	-0-	17976	3	1962	9	N	1784	1767	0	17	8
10	57430 X	57430	-0-	-0-	-0-	51995	3	5435	9	N	4941	4884	0	57	8
*11	60592 X	60592	-0-	-0-	-0-	55134	3	5458	9	N	4962	4893	0	69	8
SAVAGE 54-2-22 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 283091 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 11636 PERF.11993 - 21264															
06	35400 X	27985	-0-	-7415	-0-	2	1	20105	3	N	6790	6695	0	69	8
						409	4	7469	9						670
07	36580 X	28075	-0-	-8505	-0-	2	1	19626	3	N	7280	7279	0	111	8
						439	4	8008	9						560
08	36580 X	29456	-0-	-7124	-0-	2	1	21408	3	N	6925	6874	0	74	8
						428	4	7618	9						537
09	34350 X	30611	-0-	-3739	-0-	2	1	22401	3	N	7089	6993	0	30	8
						410	4	7798	9						603
10	33666 X	28279	-0-	-5387	-0-	2	1	20240	3	N	6935	6939	0	39	8
						408	4	7629	9						560
11	28500 X	22625	-0-	-5875	-0-	2	1	16428	3	N	5354	5315	0	61	8
						306	4	5889	9						538
PIKE PLACE 57-2-15															
WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10269 - 14504															
06	26400 X	23005	-0-	-3395	-0-	18758	3	4247	9	N	3861	3810	0	51	8
07	27357 X	27357	-0-	-0-	-0-	22560	3	4797	9	N	4361	4304	0	57	8
08	27280 X	24383	-0-	-2897	-0-	19784	3	4599	9	N	4181	4133	0	48	8
09	25380 X	6109	-0-	-19271	-0-	4950	3	1159	9	N	1054	1025	0	29	8
10	27342 X	-0-	-0-	-27342	-0-					N	-0-				-0-
11	26460 X	-0-	-0-	-26460	-0-					N	3	3	8		-0-
NIGHTWATCH 56-3-21															
WELL #: 1H RRCID -> 283104 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10605 - 14831															
06	36120 X	33050	-0-	-3070	-0-	27118	3	5932	9	N	5393	5291	0	102	8
07	36789 X	36789	-0-	-0-	-0-	30095	3	6694	9	N	6085	5967	0	118	8
08	33436 X	33436	-0-	-0-	-0-	27235	3	6201	9	N	5637	5562	0	75	8
09	35498 X	35498	-0-	-0-	-0-	29164	3	6334	9	N	5758	5727	0	31	8
10	36797 X	36601	-0-	-196	-0-	29693	3	6908	9	N	6280	6227	0	53	8
11	35610 X	30522	-0-	-5088	-0-	24802	3	5720	9	N	5200	5116	0	84	8
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 283106 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11963 - 21453															
06	52230 X	45862	-0-	-6368	-0-	38473	3	7389	9	N	6717	6687	0	30	8
07	57784 X	49777	-0-	-8007	-0-	41909	3	7868	9	N	7153	7110	0	43	8
08	57784 X	47462	-0-	-10322	-0-	39752	3	7710	9	N	7009	6977	0	32	8
09	55920 X	50433	-0-	-5487	-0-	42349	3	8084	9	N	7349	7334	0	15	8
10	51739 X	42523	-0-	-9216	-0-	35624	3	6899	9	N	6272	6256	0	16	8
11	48180 X	47368	-0-	-812	-0-	39826	3	7542	9	N	6856	6820	0	36	8

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
HANGING H 3-18 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283107 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10988 - 18537														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	24030 X	23262	-0-	-768	-0-	19668	3	3594	9 Y	3267	3252	0	35 8	120
07	24614 X	24411	-0-	-203	-0-	20803	3	3608	9 Y	3280	3220	0	49 8	131
08	25792 X	25687	-0-	-105	-0-	21830	3	3857	9 Y	3506	3463	0	30 8	144
09	24960 X	24151	-0-	-809	-0-	20704	3	3447	9 Y	3134	3128	0	12 8	138
10	25792 X	20363	-0-	-5429	-0-	17011	3	3352	9 Y	3047	2930	0	28 8	227
11	24870 X	23505	-0-	-1365	-0-	19519	3	3986	9 Y	3624	104	0	3494 1	160
											93	8		
SONIC 57-3-15														
WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898														
06	31410 X	29582	-0-	-1828	-0-	25522	3	4060	9 Y	3691	3637	0	54 8	-0-
07	32488 X	30604	-0-	-1884	-0-	26347	3	4257	9 Y	3870	3803	0	67 8	-0-
08	34968 X	32474	-0-	-2494	-0-	28020	3	4454	9 Y	4049	4005	0	44 8	-0-
09	33840 X	29061	-0-	-4779	-0-	25260	3	3801	9 Y	3455	3438	0	17 8	-0-
10	34968 X	28233	-0-	-6735	-0-	24341	3	3892	9 Y	3538	3508	0	30 8	-0-
11	31440 X	25460	-0-	-5980	-0-	21911	3	3549	9 Y	3226	3180	0	46 8	-0-
JACKALOPE 56-3-11 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281														
06	21390 X	16399	-0-	-4991	-0-	14109	3	2290	9 N	2082	2037	0	45 8	-0-
07	19003 X	15700	-0-	-3303	-0-	13448	3	2252	9 N	2047	1996	0	51 8	-0-
08	19003 X	15829	-0-	-3174	-0-	13563	3	2266	9 N	2060	2027	0	33 8	-0-
09	25039 X	25039	-0-	-0-	-0-	21727	3	3312	9 N	3011	2988	0	23 8	-0-
10	24900 X	24900	-0-	-0-	-0-	21712	3	3188	9 N	2898	2860	0	38 8	-0-
*11	22722 X	22722	-0-	-0-	-0-	19700	3	3022	9 N	2747	2688	0	59 8	-0-
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956														
06	57120 X	53230	-0-	-3890	-0-	46859	3	6371	9 N	5792	5694	0	98 8	-0-
07	56761 X	54714	-0-	-2047	-0-	47857	3	6857	9 N	6234	6114	0	120 8	-0-
08	58063 X	52802	-0-	-5261	-0-	46568	3	6234	9 N	5667	5593	0	74 8	-0-
09	58914 X	58914	-0-	-0-	-0-	51998	3	6916	9 N	6287	6255	0	32 8	-0-
10	58063 X	50989	-0-	-7074	-0-	44073	3	6916	9 N	6287	6229	0	58 8	-0-
11	53220 X	46155	-0-	-7065	-0-	40429	3	5726	9 N	5205	5096	0	109 8	-0-
GOLEM 56-3-3														
WELL #: 1H RRCID -> 283111 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10684 - 15438														
06	36600 X	29354	-0-	-7246	-0-	23395	3	277	4 Y	5165	5135	0	60 8	494
						5682	9							
07	32860 X	29998	-0-	-2862	-0-	24191	3	279	4 Y	5025	4955	0	68 8	496
						5528	9							
08	32860 X	30198	-0-	-2662	-0-	24632	3	272	4 Y	4813	1683	0	3313 1	270
						5294	9				43	8		
09	31800 X	28520	-0-	-3280	-0-	22933	3	267	4 Y	4836	4629	0	18 8	459
						5320	9							
10	30318 X	28246	-0-	-2072	-0-	22731	3	267	4 Y	4771	4735	0	37 8	458
						5248	9							
11	29340 X	28086	-0-	-1254	-0-	22982	3	253	4 Y	4410	4346	0	56 8	466
						4851	9							
GORGON 57-1-33 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155														
06	21365 X	21365	-0-	-0-	-0-	18200	3	3165	9 Y	2877	2828	0	49 8	-0-
07	22134 X	19648	-0-	-2486	-0-	16759	3	2889	9 Y	2626	2572	0	54 8	-0-
08	24056 X	18496	-0-	-5560	-0-	15701	3	2795	9 Y	2541	2508	0	33 8	-0-
09	23280 X	13143	-0-	-10137	-0-	10536	3	2607	9 Y	2370	2355	0	15 8	-0-
10	23343 X	10187	-0-	-13156	-0-	8742	3	1445	9 Y	1314	1292	0	22 8	-0-
11	21360 X	11306	-0-	-10054	-0-	9539	3	1767	9 Y	1606	1562	0	44 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SKYHAWK 57-1-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283113 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10155 PERF.10467 - 14646														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	28200 X	25521	-0-	-2679	-0-	20872	3	4649	9 Y	4226	4155	0	71 8	-0-
07	30039 X	25596	-0-	-4443	-0-	20930	3	4666	9 Y	4242	4159	0	83 8	-0-
08	30008 X	22988	-0-	-7020	-0-	18702	3	4286	9 Y	3896	3844	0	52 8	-0-
09	29040 X	17594	-0-	-11446	-0-	14065	3	3529	9 Y	3208	3169	0	39 8	-0-
10	27807 X	14878	-0-	-12929	-0-	12443	3	2435	9 Y	2214	2169	0	45 8	-0-
11	25530 X	14967	-0-	-10563	-0-	12215	3	2752	9 Y	2502	2426	0	76 8	-0-
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283122 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 17150														
06	49620 X	48095	-0-	-1525	-0-	41878	3	6217	9 Y	5652	5550	1	147 8	209
07	56947 X	46040	-0-	-10907	-0-	40140	3	5900	9 Y	5364	5206	1	171 8	196
08	53723 X	44531	-0-	-9192	-0-	39100	3	5431	9 Y	4937	4763	1	150 8	220
09	51990 X	41560	-0-	-10430	-0-	36265	3	5295	9 Y	4814	4837	1	45 8	152
10	53723 X	42954	-0-	-10769	-0-	37741	3	5213	9 Y	4739	4622	1	79 8	190
11	48090 X	39702	-0-	-8388	-0-	34761	3	4941	9 Y	4492	4349	1	102 8	231
WILLIAMSBURG 54-4-5														
WELL #: 1H RRCID -> 283125 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11092 - 15507														
06	20310 X	18777	-0-	-1533	-0-	14535	3	4242	9 N	3856	3856	0		-0-
07	22134 X	21709	-0-	-425	-0-	16914	3	4795	9 N	4359	4359	0		-0-
08	22134 X	18400	-0-	-3734	-0-	14132	3	4268	9 N	3880	3871	0	9 8	-0-
09	21420 X	18336	-0-	-3084	-0-	14136	3	4200	9 N	3818	3813	0	5 8	-0-
10	21700 X	17270	-0-	-4430	-0-	13279	3	3991	9 N	3628	3609	0	19 8	-0-
11	21000 X	17040	-0-	-3960	-0-	13516	3	3524	9 N	3204	3171	0	33 8	-0-
BECKER 6-30 UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 283132 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10941 - 20436														
06	28471 X	28471	-0-	-0-	-0-	22328	2	265	4 N	5344	5381	1	34 8	233
07	29778 X	29778	-0-	-0-	-0-	23345	2	278	4 N	5595	5588	1	33 8	207
08	29446 X	29446	-0-	-0-	-0-	23015	2	279	4 N	5593	5502	1	45 8	253
09	28125 X	28125	-0-	-0-	-0-	21937	2	267	4 N	5383	5302	1	77 8	257
10	30064 X	30064	-0-	-0-	-0-	23684	2	278	4 N	5547	5477	1	42 8	285
*11	28668 X	28668	-0-	-0-	-0-	22711	2	261	4 N	5178	5120	1	77 8	266
						5696	9							
CASCADES 55-1-26 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283143 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376														
06	50820 X	38697	-0-	-12123	-0-	29043	3	9654	9 N	8776	8740	0	43 8	92
07	46314 X	39260	-0-	-7054	-0-	29537	3	9723	9 N	8839	8742	0	60 8	129
08	46314 X	43953	-0-	-2361	-0-	33045	3	10908	9 N	9916	9855	0	43 8	147
09	44820 X	33512	-0-	-11308	-0-	24874	3	8638	9 N	7853	7867	0	18 8	115
10	42873 X	41380	-0-	-1493	-0-	30950	3	10430	9 N	9482	9446	0	26 8	125
11	42540 X	37311	-0-	-5229	-0-	27964	3	9347	9 N	8497	8433	0	53 8	136
CONSENSUS 57-3-5														
WELL #: 1H RRCID -> 283184 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10221 - 14434														
06	31080 X	27581	-0-	-3499	-0-	24219	3	3362	9 N	3056	3010	0	46 8	-0-
07	31899 X	28592	-0-	-3307	-0-	25329	3	3263	9 N	2966	2918	0	48 8	-0-
08	31899 X	28191	-0-	-3708	-0-	25032	3	3159	9 N	2872	2842	0	30 8	-0-
09	30870 X	25265	-0-	-5605	-0-	22401	3	2864	9 N	2604	2592	0	12 8	-0-
10	29264 X	24803	-0-	-4461	-0-	22051	3	2752	9 N	2502	2476	0	26 8	-0-
11	27660 X	25664	-0-	-1996	-0-	23075	3	2589	9 N	2354	2318	0	36 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																			
ANTIETAM 54-4-27																			
WELL #: 1H RRCID -> 283185 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11114 - 15441																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
06	16830 X	7346	-0-	-9484	-0-	5766	3	1580	9	N	1436	1436	0		-0-				
07	9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	7936	3	1771	9	N	1610	1610	0		-0-				
08	10105 X	10105	-0-	-0-	-0-	8262	3	1843	9	N	1675	1668	0	7 8	-0-				
09	12720 X	12720	-0-	-0-	-0-	10578	3	2142	9	N	1947	1942	0	5 8	-0-				
*10	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	9820	3	1965	9	N	1786	1769	0	17 8	-0-				
*11	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	2909	3	810	9	N	736	715	0	21 8	-0-				
TWEETER 56-3-33															WELL #: 1H RRCID -> 283202 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10666 - 15027				
06	28470 X	20246	-0-	-8224	-0-	17200	3	3046	9	N	2769	2739	0	30 8	-0-				
07	27466 X	21015	-0-	-6451	-0-	17958	3	3057	9	N	2779	2749	0	30 8	-0-				
08	27466 X	20875	-0-	-6591	-0-	17936	3	2939	9	N	2672	2654	0	18 8	-0-				
09	25560 X	21733	-0-	-3827	-0-	18755	3	2978	9	N	2707	2699	0	8 8	-0-				
10	22543 X	22543	-0-	-0-	-0-	19391	3	3152	9	N	2865	2848	0	17 8	-0-				
*11	22423 X	22423	-0-	-0-	-0-	19372	3	3051	9	N	2774	2752	0	22 8	-0-				
SAWMILL 57-3-43															WELL #: 1H RRCID -> 283203 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10210 - 14359				
06	22127 X	22127	-0-	-0-	-0-	16288	3	5839	9	N	5308	5132	0	176 8	-0-				
07	40300 X	13155	-0-	-27145	-0-	9980	3	3175	9	N	2886	2765	0	121 8	-0-				
08	40300 X	4194	-0-	-36106	-0-	3132	3	1062	9	N	965	915	0	50 8	-0-				
09	39000 X	23337	-0-	-15663	-0-	18463	3	4874	9	N	4431	4396	0	35 8	-0-				
10	22878 X	18487	-0-	-4391	-0-	14142	3	4345	9	N	3950	3863	0	87 8	-0-				
11	22140 X	20799	-0-	-1341	-0-	15666	3	5133	9	N	4666	4555	0	111 8	-0-				
SOUNDER 56-3-15															WELL #: 1H RRCID -> 283207 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10768 - 15188				
06	32790 X	28866	-0-	-3924	-0-	25613	3	3253	9	N	2957	2917	0	40 8	-0-				
07	33883 X	30038	-0-	-3845	-0-	26497	3	3541	9	N	3219	3176	0	43 8	-0-				
08	33883 X	28307	-0-	-5576	-0-	24912	3	3395	9	N	3086	3061	0	25 8	-0-				
09	31800 X	26440	-0-	-5360	-0-	23415	3	3025	9	N	2750	2738	0	12 8	-0-				
10	31527 X	28738	-0-	-2789	-0-	25385	3	3353	9	N	3048	3026	0	22 8	-0-				
11	29070 X	25331	-0-	-3739	-0-	22204	3	3127	9	N	2843	2815	0	28 8	-0-				
SENTINEL 58-2-1															WELL #: 1H RRCID -> 283208 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9775 - 14078				
06	38040 X	35237	-0-	-2803	-0-	29616	3	5621	9	N	5110	5055	0	55 8	-0-				
07	42411 X	42411	-0-	-0-	-0-	35896	3	6515	9	N	5923	5859	0	64 8	-0-				
08	39804 X	39649	-0-	-155	-0-	33794	3	5855	9	N	5323	5284	0	39 8	-0-				
09	38520 X	30743	-0-	-7777	-0-	25941	3	4802	9	N	4365	4351	0	14 8	-0-				
10	42408 X	32550	-0-	-9858	-0-	26915	3	5635	9	N	5123	5092	0	31 8	-0-				
11	41040 X	31606	-0-	-9434	-0-	26246	3	5360	9	N	4873	4833	0	40 8	-0-				
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 283211 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10196 - 16938				
06	63240 X	57335	-0-	-5905	-0-	49074	3	8261	9	N	7510	7393	0	117 8	-0-				
07	64542 X	56489	-0-	-8053	-0-	47953	3	8536	9	N	7760	7627	0	133 8	-0-				
08	64542 X	53188	-0-	-11354	-0-	45761	3	7427	9	N	6752	6643	0	109 8	-0-				
09	61980 X	37441	-0-	-24539	-0-	31796	3	5645	9	N	5132	5087	0	45 8	-0-				
10	60512 X	40837	-0-	-19675	-0-	35187	3	5650	9	N	5136	5064	0	72 8	-0-				
11	57330 X	44071	-0-	-13259	-0-	37376	3	6695	9	N	6086	5968	0	118 8	-0-				
SKYCATCHER 56-3-5															WELL #: 1H RRCID -> 283212 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10771 - 14937				
06	25680 X	24972	-0-	-708	-0-	20570	3	4402	9	N	4002	3960	0	42 8	-0-				
07	26536 X	24077	-0-	-2459	-0-	19871	3	4206	9	N	3824	3782	0	42 8	-0-				
08	26536 X	21897	-0-	-4639	-0-	18191	3	3706	9	N	3369	3344	0	25 8	-0-				
09	24960 X	22464	-0-	-2496	-0-	18470	3	3994	9	N	3631	3619	0	12 8	-0-				
10	25792 X	22138	-0-	-3654	-0-	18116	3	4022	9	N	3656	3632	0	24 8	-0-				
11	24960 X	19764	-0-	-5196	-0-	15892	3	3872	9	N	3520	3489	0	31 8	-0-				

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SPARTAN 58-2-23														
WELL #: 1H RRCID -> 283223 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9833 - 14307														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	36540 X	33320	-0-	-3220	-0-	27942	3	5378	9 N	4889	4889	0		-0-
07	37293 X	35272	-0-	-2021	-0-	29579	3	5693	9 N	5175	5175	0		-0-
08	37293 X	34972	-0-	-2321	-0-	29433	3	5539	9 N	5035	5021	0	14 8	-0-
09	35370 X	31974	-0-	-3396	-0-	26851	3	5123	9 N	4657	4649	0	8 8	-0-
10	35278 X	32137	-0-	-3141	-0-	26847	3	5290	9 N	4809	4778	0	31 8	-0-
11	34140 X	30605	-0-	-3535	-0-	25671	3	4934	9 N	4485	4437	0	48 8	-0-
HARPER FERRY 54-4-29														
WELL #: 1H RRCID -> 283225 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 10997 - 15776														
06	35640 X	30848	-0-	-4792	-0-	24252	3	6596	9 N	5996	5996	0		-0-
07	35247 X	29010	-0-	-6237	-0-	22818	3	6192	9 N	5629	5629	0		-0-
08	35247 X	29577	-0-	-5670	-0-	23295	3	6282	9 N	5711	5703	0	8 8	-0-
09	32370 X	27825	-0-	-4545	-0-	21947	3	5878	9 N	5344	5340	0	4 8	-0-
10	33449 X	25175	-0-	-8274	-0-	19764	3	5411	9 N	4919	4900	0	19 8	-0-
11	30840 X	21219	-0-	-9621	-0-	16114	3	5105	9 N	4641	4613	0	28 8	-0-
WILLOW 55-1-36 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283226 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 11593 PERF. 12098 - 22104														
06	54510 X	47815	-0-	-6695	-0-	35836	3	11979	9 Y	10890	10851	0	45 8	114
07	52297 X	49247	-0-	-3050	-0-	36632	3	12615	9 Y	11468	11350	0	64 8	168
08	52955 X	52955	-0-	-0-	-0-	39908	3	13047	9 Y	11861	11810	0	43 8	176
09	50190 X	45402	-0-	-4788	-0-	33845	3	11557	9 Y	10506	10510	0	18 8	154
10	51863 X	19964	-0-	-31899	-0-	14793	3	5171	9 Y	4701	4770	0	23 8	62
11	50190 X	30321	-0-	-19869	-0-	21530	3	8791	9 Y	7992	7837	0	90 8	127
STAGGERWING 57-3-35														
WELL #: 1H RRCID -> 283227 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 10224 - 14633														
06	32940 X	26442	-0-	-6498	-0-	22669	3	3773	9 N	3430	3373	0	57 8	-0-
07	27285 X	27285	-0-	-0-	-0-	23515	3	3770	9 N	3427	3368	0	59 8	-0-
08	28551 X	25114	-0-	-3437	-0-	21635	3	3479	9 N	3163	3129	0	34 8	-0-
09	27630 X	22101	-0-	-5529	-0-	20154	3	1947	9 N	1770	1756	0	14 8	-0-
10	28551 X	22084	-0-	-6467	-0-	18718	3	3366	9 N	3060	3032	0	28 8	-0-
11	26430 X	20881	-0-	-5549	-0-	17778	3	3103	9 N	2821	2786	0	35 8	-0-
SPIRIT 57-3-29														
WELL #: 1H RRCID -> 283228 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10281 - 14710														
06	43590 X	37520	-0-	-6070	-0-	34070	3	3450	9 N	3136	3105	0	31 8	-0-
07	44888 X	37678	-0-	-7210	-0-	34218	3	3460	9 N	3145	3112	0	33 8	-0-
08	44888 X	28890	-0-	-15998	-0-	26469	3	2421	9 N	2201	2163	0	38 8	-0-
09	39510 X	29768	-0-	-9742	-0-	26976	3	2792	9 N	2538	2522	0	16 8	-0-
10	40827 X	30171	-0-	-10656	-0-	27437	3	2734	9 N	2485	2442	0	43 8	-0-
11	37530 X	29932	-0-	-7598	-0-	27317	3	2615	9 N	2377	2320	0	57 8	-0-
RUCK UNIT 3-17														
WELL #: 2HR RRCID -> 283229 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 11288 - 22269														
06	27720 X	27081	-0-	-639	-0-	20473	3	6608	9 Y	6007	6026	0		224
07	28644 X	28340	-0-	-304	-0-	21530	3	6810	9 Y	6191	6164	0		251
08	31930 X	31930	-0-	-0-	-0-	24595	3	7335	9 Y	6668	6625	0	18 8	276
09	29848 X	29848	-0-	-0-	-0-	22962	3	6886	9 Y	6260	6250	0	10 8	276
10	28086 X	25607	-0-	-2479	-0-	19560	3	6047	9 Y	5497	5289	0	76 8	408
*11	28172 X	28172	-0-	-0-	-0-	21247	3	6925	9 Y	6295	187	0	6077 1	277
											162	8		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
LEXINGTON 55-4-41 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283234 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10851 - 19966														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	34980 X	26856	-0-	-8124	-0-	24488	3	2368	9 N	2153	2114	0	39 8	-0-
07	35898 X	33810	-0-	-2088	-0-	30695	3	3115	9 N	2832	2723	0	109 8	-0-
08	35898 X	31848	-0-	-4050	-0-	29050	3	2798	9 N	2544	2463	0	81 8	-0-
09	33720 X	30178	-0-	-3542	-0-	27468	3	2710	9 N	2464	2432	0	32 8	-0-
10	34844 X	29408	-0-	-5436	-0-	26786	3	2622	9 N	2384	2338	0	46 8	-0-
*11	34170 X	34170	-0-	-0-	-0-	31324	3	2846	9 N	2587	2511	0	76 8	-0-
SUPERBOLT 57-3-25														
WELL #: 1H RRCID -> 283251 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10207 - 14402														
06	18510 X	15297	-0-	-3213	-0-	12417	3	2880	9 N	2618	2579	0	39 8	-0-
07	17918 X	16106	-0-	-1812	-0-	13134	3	2972	9 N	2702	2658	0	44 8	-0-
08	17918 X	16311	-0-	-1607	-0-	13421	3	2890	9 N	2627	2587	0	40 8	-0-
09	17160 X	15318	-0-	-1842	-0-	12639	3	2679	9 N	2435	2418	0	17 8	-0-
10	16957 X	15555	-0-	-1402	-0-	12722	3	2833	9 N	2575	2525	0	50 8	-0-
11	15780 X	15024	-0-	-756	-0-	12341	3	2683	9 N	2439	2360	0	79 8	-0-
HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283257 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12468 - 21862														
06	34380 X	30359	-0-	-4021	-0-	22953	3	7406	9 N	6733	6703	0	30 8	-0-
07	35526 X	33022	-0-	-2504	-0-	24907	3	8115	9 N	7377	7332	0	45 8	-0-
08	35774 X	32775	-0-	-2999	-0-	24764	3	8011	9 N	7283	7255	0	28 8	-0-
09	34620 X	31219	-0-	-3401	-0-	23390	3	7829	9 N	7117	7105	0	12 8	-0-
10	35774 X	30282	-0-	-5492	-0-	22725	3	7557	9 N	6870	6854	0	16 8	-0-
11	31950 X	26674	-0-	-5276	-0-	19790	3	6884	9 N	6258	6226	0	32 8	-0-
WOOD LAKE 54-4-23														
WELL #: 1H RRCID -> 283258 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11131 - 15229														
06	18540 X	17433	-0-	-1107	-0-	12956	3	184	4 N	3903	3866	0	29 8	365
						4293	9							
07	19747 X	17246	-0-	-2501	-0-	12713	3	187	4 N	3951	3877	0	68 8	371
						4346	9							
08	19747 X	16877	-0-	-2870	-0-	12368	3	184	4 N	3932	3932	0	53 8	318
						4325	9							
09	19110 X	16246	-0-	-2864	-0-	11964	3	176	4 N	3733	3664	0	21 8	366
						4106	9							
10	18693 X	16240	-0-	-2453	-0-	11869	3	179	4 N	3811	3759	0	32 8	386
						4192	9							
11	17430 X	15237	-0-	-2193	-0-	11231	3	164	4 N	3493	3448	0	42 8	389
						3842	9							
PETERSBURG 54-4-17														
WELL #: 1H RRCID -> 283259 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11104 - 15327														
06	22260 X	12287	-0-	-9973	-0-	10383	3	1904	9 N	1731	1691	0	40 8	-0-
07	22475 X	12665	-0-	-9810	-0-	11144	3	1521	9 N	1383	1344	0	39 8	-0-
08	22475 X	13208	-0-	-9267	-0-	10839	3	2369	9 N	2154	2119	0	35 8	-0-
09	12787 X	12787	-0-	-0-	-0-	10049	3	2738	9 N	2489	2477	0	12 8	-0-
10	12710 X	12383	-0-	-327	-0-	9809	3	2574	9 N	2340	2312	0	28 8	-0-
11	12780 X	11830	-0-	-950	-0-	9017	3	2813	9 N	2557	2513	0	44 8	-0-
FREMONT 56-2-21														
WELL #: 1H RRCID -> 283282 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10667 - 14995														
06	20670 X	18144	-0-	-2526	-0-	14918	3	3226	9 N	2933	2888	0	45 8	-0-
07	21545 X	17724	-0-	-3821	-0-	14428	3	3296	9 N	2996	2942	0	54 8	-0-
08	21545 X	16760	-0-	-4785	-0-	13753	3	3007	9 N	2734	2696	0	38 8	-0-
09	20850 X	17022	-0-	-3828	-0-	14015	3	3007	9 N	2734	2718	0	16 8	-0-
10	19933 X	17566	-0-	-2367	-0-	14504	3	3062	9 N	2784	2755	0	29 8	-0-
11	18150 X	17936	-0-	-214	-0-	14876	3	3060	9 N	2782	2734	0	48 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
EMERALD CITY 56-2-37				WELL #:	1H	RRCID -> 283283	COMPL. DATE 04/06/2018	TOTAL	DEPTH 10544	PERF.10843	- 15181			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	19050 X	14327	-0-	-4723	-0-	2 1	9972 3	N	3957	3884 0	73 8	-0-		
						4353 9								
07	19685 X	15379	-0-	-4306	-0-	2 1	10830 3	N	4134	4074 0	60 8	-0-		
						4547 9								
08	19685 X	14788	-0-	-4897	-0-	2 1	10548 3	N	3853	3791 0	62 8	-0-		
						4238 9								
09	17190 X	12803	-0-	-4387	-0-	2 1	9082 3	N	3381	3357 0	24 8	-0-		
						3719 9								
10	16089 X	11143	-0-	-4946	-0-	2 1	7893 3	N	2953	2904 0	49 8	-0-		
						3248 9								
11	14880 X	8440	-0-	-6440	-0-	2 1	5731 3	N	2461	2397 0	64 8	-0-		
						2707 9								

GRENDLE 57-2-25				WELL #:	1H	RRCID -> 283286	COMPL. DATE 07/30/2019	TOTAL	DEPTH 10303	PERF.10753	- 14723			
06	38460 X	32926	-0-	-5534	-0-	27818 3	5108 9	N	4644	4578 0	66 8	-0-		
07	37045 X	33687	-0-	-3358	-0-	28541 3	5146 9	N	4678	4608 0	70 8	-0-		
08	36487 X	33271	-0-	-3216	-0-	28274 3	4997 9	N	4543	4500 0	43 8	-0-		
09	35130 X	30243	-0-	-4887	-0-	25591 3	4652 9	N	4229	4212 0	17 8	-0-		
10	35340 X	31231	-0-	-4109	-0-	26336 3	4895 9	N	4450	4413 0	37 8	-0-		
11	32940 X	29969	-0-	-2971	-0-	25167 3	4802 9	N	4365	4317 0	48 8	-0-		

SOLSTICE 56-2-19				WELL #:	1H	RRCID -> 283288	COMPL. DATE 03/23/2018	TOTAL	DEPTH 10179	PERF.10418	- 14802			
06	27450 X	25731	-0-	-1719	-0-	20879 3	4852 9	N	4411	4357 0	54 8	-0-		
07	28675 X	16068	-0-	-12607	-0-	12951 3	3117 9	N	2834	2799 0	35 8	-0-		
08	28675 X	25914	-0-	-2761	-0-	21032 3	4882 9	N	4438	4371 0	67 8	-0-		
09	27750 X	26434	-0-	-1316	-0-	21741 3	4693 9	N	4266	4237 0	29 8	-0-		
10	27528 X	26580	-0-	-948	-0-	21676 3	4904 9	N	4458	4384 0	74 8	-0-		
11	25740 X	24920	-0-	-820	-0-	20071 3	4849 9	N	4408	4299 0	109 8	-0-		

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 283338	COMPL. DATE 10/31/2017	TOTAL	DEPTH 10634	PERF.11236	- 18660			
06	47220 X	32950	-0-	-14270	-0-	27732 3	5218 9	N	4744	4677 0	67 8	-0-		
07	48794 X	29524	-0-	-19270	-0-	24262 3	5262 9	N	4784	4649 0	135 8	-0-		
08	44175 X	30935	-0-	-13240	-0-	25756 3	5179 9	N	4708	4587 0	121 8	-0-		
09	38850 X	18040	-0-	-20810	-0-	14694 3	3346 9	N	3042	3008 0	34 8	-0-		
10	37076 X	21460	-0-	-15616	-0-	17760 3	3700 9	N	3364	3308 0	56 8	-0-		
11	32940 X	21759	-0-	-11181	-0-	17762 3	3997 9	N	3634	3544 0	90 8	-0-		

PHOENIX 56-2-31 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 283364	COMPL. DATE 01/16/2018	TOTAL	DEPTH 10119	PERF.10385	- 14071			
06	34948 X	34948	-0-	-0-	-0-	30616 3	4332 9	N	3938	3784 0	154 8	-0-		
07	23002 X	13849	-0-	-9153	-0-	11558 3	2291 9	N	2083	1986 0	97 8	-0-		
08	23002 X	21010	-0-	-1992	-0-	17162 3	3848 9	N	3498	3427 0	71 8	-0-		
09	27990 X	12766	-0-	-15224	-0-	10083 3	2683 9	N	2439	2415 0	24 8	-0-		
10	28923 X	14142	-0-	-14781	-0-	11665 3	2477 9	N	2252	2214 0	38 8	-0-		
11	27990 X	13512	-0-	-14478	-0-	11003 3	2509 9	N	2281	2219 0	62 8	-0-		

VELOCITY 56-2-17				WELL #:	1H	RRCID -> 283384	COMPL. DATE 05/30/2018	TOTAL	DEPTH 10401	PERF.10748	- 15108			
06	26483 X	26483	-0-	-0-	-0-	22784 3	3699 9	N	3363	3313 0	50 8	-0-		
07	26237 X	26237	-0-	-0-	-0-	22623 3	3614 9	N	3285	3236 0	49 8	-0-		
08	25652 X	25652	-0-	-0-	-0-	22088 3	3564 9	N	3240	3172 0	68 8	-0-		
09	22307 X	22307	-0-	-0-	-0-	19047 3	3260 9	N	2964	2934 0	30 8	-0-		
10	23742 X	23742	-0-	-0-	-0-	20407 3	3335 9	N	3032	2963 0	69 8	-0-		
*11	21602 X	21602	-0-	-0-	-0-	18417 3	3185 9	N	2895	2792 0	103 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SEQUOIA 55-1-14 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283393 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11859 - 21420														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE											
0														
06	52680 X	52548	-0-	-132	-0-	44565	3	7983	9	N	7257	7224	0	33 8 -0-
07	64294 X	53902	-0-	-10392	-0-	45126	3	8776	9	N	7978	7928	0	50 8 -0-
08	64294 X	56191	-0-	-8103	-0-	47677	3	8514	9	N	7740	7709	0	31 8 -0-
09	62220 X	52715	-0-	-9505	-0-	44963	3	7752	9	N	7047	7034	0	13 8 -0-
10	57474 X	53658	-0-	-3816	-0-	46009	3	7649	9	N	6954	6936	0	18 8 -0-
11	54390 X	45882	-0-	-8508	-0-	39427	3	6455	9	N	5868	5835	0	33 8 -0-
BAXTER SPRINGS 54-4-33														
WELL #: 1H RRCID -> 283394 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10881 - 15130														
06	63780 X	47634	-0-	-16146	-0-	44397	3	3237	9	N	2943	2850	0	93 8 -0-
07	60326 X	46860	-0-	-13466	-0-	43470	3	3390	9	N	3082	2871	0	211 8 -0-
08	60326 X	42238	-0-	-18088	-0-	39091	3	3147	9	N	2861	2704	0	157 8 -0-
09	47640 X	40637	-0-	-7003	-0-	37777	3	2860	9	N	2600	2539	0	61 8 -0-
10	49228 X	39175	-0-	-10053	-0-	36382	3	2793	9	N	2539	2446	0	93 8 -0-
11	47640 X	37070	-0-	-10570	-0-	34302	3	2768	9	N	2516	2387	0	129 8 -0-
GROWLER 56-3-23														
WELL #: 1H RRCID -> 283399 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10667 - 14813														
06	26100 X	24222	-0-	-1878	-0-	20228	3	3994	9	N	3631	3582	0	49 8 -0-
07	26970 X	26286	-0-	-684	-0-	21154	3	5132	9	N	4665	4607	0	58 8 -0-
08	26970 X	26310	-0-	-660	-0-	22178	3	4132	9	N	3756	3718	0	38 8 -0-
09	40649 X	40649	-0-	-0-	-0-	32253	3	8396	9	N	7633	7617	0	16 8 -0-
10	26505 X	20796	-0-	-5709	-0-	16234	3	4562	9	N	4147	4124	0	23 8 -0-
11	25470 X	21280	-0-	-4190	-0-	17329	3	3951	9	N	3592	3545	0	47 8 -0-
FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283411 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11324 - 17605														
06	34740 X	32640	-0-	-2100	-0-	28927	3	190	4	N	3203	3192	0	342
07	33852 X	33500	-0-	-352	-0-	29895	3	187	4	N	3107	3125	0	324
08	34782 X	32378	-0-	-2404	-0-	28864	3	180	4	N	3031	3019	0	13 8 323
09	33660 X	32123	-0-	-1537	-0-	28524	3	180	4	N	3108	3144	0	7 8 280
10	34782 X	29331	-0-	-5451	-0-	26186	3	161	4	N	2713	2455	0	28 8 510
11	32640 X	29156	-0-	-3484	-0-	26015	3	160	4	N	2710	2688	0	217 1 270
PACER 56-1-43														
WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10719 - 14833														
06	21356 X	21356	-0-	-0-	-0-	16498	3	4858	9	N	4416	4382	0	34 8 -0-
07	21089 X	21089	-0-	-0-	-0-	16316	3	4773	9	N	4339	4304	0	35 8 -0-
08	18950 X	18950	-0-	-0-	-0-	14500	3	4450	9	N	4045	4023	0	22 8 -0-
09	20690 X	20690	-0-	-0-	-0-	15998	3	4692	9	N	4265	4255	0	10 8 -0-
10	19847 X	19847	-0-	-0-	-0-	15219	3	4628	9	N	4207	4187	0	20 8 -0-
*11	15332 X	15332	-0-	-0-	-0-	11527	3	3805	9	N	3459	3436	0	23 8 -0-
ROCA 34-159 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 283417 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 16352														
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	1013	995	0	13 8 5
07	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	1390	1370	0	18 8 7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1016	1006	0	12 8 5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	831	815	0	16 8 5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1091	1069	0	22 8 5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	503	454	0	52 8 2

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC SPEEDY 57-3-37				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 020528 1H	ASSOCIATED RRCID -> 283420	CAPACITY COMPL. DATE 04/07/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10059 PERF.10391 - 14603								
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	27660	X	24558	-0-	-3102	-0-		-0-	20596	3	3962	9	N	3602	3541	0	61	8	-0-
07	31899	X	24918	-0-	-6981	-0-		-0-	20925	3	3993	9	N	3630	3568	0	62	8	-0-
08	31899	X	25603	-0-	-6296	-0-		-0-	21755	3	3848	9	N	3498	3442	0	56	8	-0-
09	30870	X	19242	-0-	-11628	-0-		-0-	16329	3	2913	9	N	2648	2629	0	19	8	-0-
10	31310	X	9916	-0-	-21394	-0-		-0-	8627	3	1289	9	N	1172	1156	0	16	8	-0-
11	24780	X	20340	-0-	-4440	-0-		-0-	16181	3	4159	9	N	3781	3668	0	113	8	-0-
COMMANDER 57-2-35					WELL #:	1H	RRCID -> 283424		COMPL. DATE 06/08/2019		TOTAL DEPTH 10018 PERF.10397 - 14502								
06	32460	X	30005	-0-	-2455	-0-		-0-	24645	3	5360	9	N	4873	4806	0	67	8	-0-
07	36890	X	29943	-0-	-6947	-0-		-0-	24585	3	5358	9	N	4871	4803	0	68	8	-0-
08	36890	X	29519	-0-	-7371	-0-		-0-	24307	3	5212	9	N	4738	4696	0	42	8	-0-
09	35700	X	28497	-0-	-7203	-0-		-0-	23697	3	4800	9	N	4364	4347	0	17	8	-0-
10	33108	X	29064	-0-	-4044	-0-		-0-	24085	3	4979	9	N	4526	4490	0	36	8	-0-
11	30000	X	26013	-0-	-3987	-0-		-0-	21447	3	4566	9	N	4151	4105	0	46	8	-0-
GHOST RIDER 57-2-43					WELL #:	1H	RRCID -> 283425		COMPL. DATE 04/12/2019		TOTAL DEPTH 9913 PERF.10110 - 14270								
06	47130	X	43620	-0-	-3510	-0-		-0-	39884	3	3736	9	N	3396	3337	0	59	8	-0-
07	48701	X	48677	-0-	-24	-0-		-0-	44485	3	4192	9	N	3811	3747	0	64	8	-0-
08	48701	X	44850	-0-	-3851	-0-		-0-	41086	3	3764	9	N	3422	3383	0	39	8	-0-
09	46500	X	41982	-0-	-4518	-0-		-0-	38509	3	3473	9	N	3157	3141	0	16	8	-0-
10	48670	X	41361	-0-	-7309	-0-		-0-	38047	3	3314	9	N	3013	2982	0	31	8	-0-
11	47100	X	40179	-0-	-6921	-0-		-0-	36833	3	3346	9	N	3042	3001	0	41	8	-0-
SILENT ROGUE 57-3-17					WELL #:	1H	RRCID -> 283426		COMPL. DATE 02/25/2019		TOTAL DEPTH 9906 PERF.10312 - 14923								
06	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-		-0-	6623	3	893	9	N	812	812	0			-0-
07	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-		-0-	1840	3	119	9	N	108	108	0			-0-
08	512	X	512	-0-	-0-	-0-		-0-	512	3			N	-0-					-0-
09	575	X	575	-0-	-0-	-0-		-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-		-0-	2536	3	315	9	N	286	283	0	3	8	-0-
*11	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-		-0-	8502	3	994	9	N	904	880	0	24	8	-0-
BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 283469		COMPL. DATE 11/21/2017		TOTAL DEPTH 10766 PERF.11082 - 18515								
06	45630	X	29348	-0-	-16282	-0-		-0-	22187	3	7161	9	Y	6510	6436	0	74	8	-0-
07	47151	X	35372	-0-	-11779	-0-		-0-	26910	3	8462	9	Y	7693	7521	0	172	8	-0-
08	35464	X	35464	-0-	-0-	-0-		-0-	27287	3	8177	9	Y	7434	7303	0	131	8	-0-
09	34889	X	34889	-0-	-0-	-0-		-0-	27103	3	7786	9	Y	7078	7030	0	48	8	-0-
10	36964	X	36964	-0-	-0-	-0-		-0-	28866	3	8098	9	Y	7362	7289	0	73	8	-0-
*11	35384	X	35384	-0-	-0-	-0-		-0-	27725	3	7659	9	Y	6963	6857	0	106	8	-0-
SILVERTIP UNIT Z					WELL #:	1H	RRCID -> 283504		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 12902 PERF. N/A								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
CUB 56-2-33				WELL #:	1H	RRCID ->	283513	COMPL. DATE	02/06/2018	TOTAL	DEPTH	10538	PERF.10990	-	14931
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
06	21300 X	19441	-0-	-1859	-0-	4 1	16288	3	N	2863	2797	0	66	8	-0-
						3149 9									
07	20553 X	18967	-0-	-1586	-0-	4 1	15897	3	N	2787	2730	0	57	8	-0-
						3066 9									
08	20553 X	18620	-0-	-1933	-0-	3 1	15812	3	N	2550	2509	0	41	8	-0-
						2805 9									
09	19890 X	19426	-0-	-464	-0-	4 1	16533	3	N	2626	2596	0	30	8	-0-
						2889 9									
10	20088 X	16767	-0-	-3321	-0-	3 1	14497	3	N	2061	2014	0	47	8	-0-
						2267 9									
11	19440 X	16497	-0-	-2943	-0-	3 1	13817	3	N	2434	2377	0	57	8	-0-
						2677 9									
MEDICINE BOW 56-1-1				WELL #:	1H	RRCID ->	283520	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL	DEPTH	11407	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ARROW 56-2-7				WELL #:	1H	RRCID ->	283526	COMPL. DATE	12/02/2018	TOTAL	DEPTH	10309	PERF.10612	-	14906
06	18750 X	17921	-0-	-829	-0-	13436	3	4485	9	N	4077	4043	0	34	8
07	19685 X	18645	-0-	-1040	-0-	13956	3	4689	9	N	4263	4228	0	35	8
08	19685 X	17942	-0-	-1743	-0-	13631	3	4311	9	N	3919	3897	0	22	8
09	19050 X	17007	-0-	-2043	-0-	12691	3	4316	9	N	3924	3916	0	8	8
10	18631 X	16342	-0-	-2289	-0-	11994	3	4348	9	N	3953	3935	0	18	8
*11	30499 X	30499	-0-	-0-	-0-	23038	3	7461	9	N	6783	6739	0	44	8
MOON STATE 55-3-5 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283563	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL	DEPTH	10631	PERF.10863	-	17834
06	43208 X	43208	-0-	-0-	-0-	34695	3	8513	9	N	7739	7551	0	188	8
07	42824 X	42824	-0-	-0-	-0-	34676	3	8148	9	N	7407	7232	0	175	8
08	43828 X	43828	-0-	-0-	-0-	35873	3	7955	9	N	7232	7125	0	107	8
09	40951 X	40951	-0-	-0-	-0-	33639	3	7312	9	N	6647	6603	0	44	8
10	35437 X	35437	-0-	-0-	-0-	29216	3	6221	9	N	5655	5593	0	62	8
*11	40100 X	40100	-0-	-0-	-0-	32163	3	7937	9	N	7215	7098	0	117	8
BIG HORN 56-1-17				WELL #:	1H	RRCID ->	283583	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL	DEPTH	11353	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283586	COMPL. DATE	02/01/2018	TOTAL	DEPTH	10602	PERF.10909	-	20995
06	26462 X	26462	-0-	-0-	-0-	24584	3	1878	9	N	1707	1656	0	51	8
07	35484 X	35484	-0-	-0-	-0-	31037	3	4447	9	N	4043	3899	0	144	8
08	30578 X	30578	-0-	-0-	-0-	26452	3	4126	9	N	3751	3642	0	109	8
09	32856 X	32856	-0-	-0-	-0-	28260	3	4596	9	N	4178	4132	0	46	8
10	31005 X	31005	-0-	-0-	-0-	26746	3	4259	9	N	3872	3807	0	65	8
*11	29728 X	29728	-0-	-0-	-0-	25647	3	4081	9	N	3710	3609	0	101	8

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
MEDICINE BOW 56-1-15														
WELL #: 1H RRCID -> 283617 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283620 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10899 PERF. 11288 - 18085														
06	26060	X	26060	-0-	-0-	-0-	21553	3	4507	9	N	4097	4069 0	28 8 -0-
07	33104	X	33104	-0-	-0-	-0-	27669	3	5435	9	N	4941	4902 0	39 8 -0-
08	30568	X	30568	-0-	-0-	-0-	25528	3	5040	9	N	4582	4551 0	31 8 -0-
09	26788	X	26788	-0-	-0-	-0-	22245	3	4543	9	N	4130	4117 0	13 8 -0-
10	26023	X	26023	-0-	-0-	-0-	21026	3	4997	9	N	4543	4509 0	34 8 -0-
*11	22942	X	22942	-0-	-0-	-0-	19190	3	3752	9	N	3411	3361 0	50 8 -0-
RAIN CITY 57-3-7														
WELL #: 1H RRCID -> 283651 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 10155 - 14571														
06	46260	X	39667	-0-	-6593	-0-	35756	3	3911	9	N	3555	3509 0	46 8 -0-
07	45198	X	42227	-0-	-2971	-0-	38142	3	4085	9	N	3714	3667 0	47 8 -0-
08	45198	X	40063	-0-	-5135	-0-	36233	3	3830	9	N	3482	3454 0	28 8 -0-
09	41460	X	37274	-0-	-4186	-0-	33806	3	3468	9	N	3153	3142 0	11 8 -0-
10	42222	X	37326	-0-	-4896	-0-	33799	3	3527	9	N	3206	3183 0	23 8 -0-
11	40860	X	35179	-0-	-5681	-0-	31888	3	3291	9	N	2992	2962 0	30 8 -0-
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283652 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 10972 - 17995														
06	36357	X	36357	-0-	-0-	-0-	30172	3	6185	9	N	5623	5580 0	43 8 -0-
07	37520	X	37520	-0-	-0-	-0-	31332	3	6188	9	N	5625	5583 0	42 8 -0-
08	34655	X	34655	-0-	-0-	-0-	28962	3	5693	9	N	5175	5144 0	31 8 -0-
09	31175	X	31175	-0-	-0-	-0-	25994	3	5181	9	N	4710	4698 0	12 8 -0-
10	26125	X	26125	-0-	-0-	-0-	21848	3	4277	9	N	3888	3858 0	30 8 -0-
*11	28663	X	28663	-0-	-0-	-0-	23199	3	5464	9	N	4967	4919 0	48 8 -0-
CERBERUS 56-3-43 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283670 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 11237 - 20670														
06	46590	X	37044	-0-	-9546	-0-	29601	3	7443	9	N	6766	6709 0	57 8 -0-
07	44702	X	37059	-0-	-7643	-0-	29952	3	7107	9	N	6461	6406 0	55 8 -0-
08	44702	X	35267	-0-	-9435	-0-	28107	3	7160	9	N	6509	6474 0	35 8 -0-
09	41160	X	8758	-0-	-32402	-0-	6910	3	1848	9	N	1680	1671 0	9 8 -0-
10	40641	X	4227	-0-	-36414	-0-	3200	3	1027	9	N	934	896 0	38 8 -0-
11	37050	X	9133	-0-	-27917	-0-	6927	3	2206	9	N	2005	1952 0	53 8 -0-
BIG HORN 57-1-11														
WELL #: 1H RRCID -> 283674 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10256 PERF. N/A														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
ELKHORN 54-1-40														
WELL #: 2H RRCID -> 283696 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12320 - 16139														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE	
06	15357 X	15357	-0-	-0-	-0-	12899	3	107	4	N	2137	2131	0	22
07	16931 X	16931	-0-	-0-	-0-	2351	9							
08	17484 X	16489	-0-	-995	-0-	14750	3	2181	9	N	1983	1946	0	29
09	16920 X	13589	-0-	-3331	-0-	13974	3	2515	9	N	2286	2225	0	33
10	17484 X	5159	-0-	-12325	-0-	11556	3	2033	9	N	1848	1849	0	27
11	16380 X	1650	-0-	-14730	-0-	3301	3	1858	9	N	1689	1671	0	22
						961	3	689	9	N	626	633	0	10
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283707 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10957 - 17826														
06	48382 X	48382	-0-	-0-	-0-	40932	3	7450	9	N	6773	6686	0	-0-
07	51516 X	51516	-0-	-0-	-0-	43108	3	8408	9	N	7644	7549	0	-0-
08	53960 X	53960	-0-	-0-	-0-	45420	3	8540	9	N	7764	7678	0	-0-
09	46963 X	46963	-0-	-0-	-0-	39524	3	7439	9	N	6763	6727	0	-0-
10	44435 X	44435	-0-	-0-	-0-	39011	3	5424	9	N	4931	4829	0	-0-
*11	39709 X	39709	-0-	-0-	-0-	33263	3	6446	9	N	5860	5727	0	-0-
EBONY 55-1-40 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283731 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11414 - 18621														
06	40286 X	40286	-0-	-0-	-0-	33385	3	316	4	Y	5986	5951	0	63
07	39847 X	39847	-0-	-0-	-0-	6585	9							
08	38358 X	38358	-0-	-0-	-0-	33227	3	6620	9	Y	6018	5949	0	88
09	38008 X	38008	-0-	-0-	-0-	32102	3	6256	9	Y	5687	5662	0	84
10	41503 X	41503	-0-	-0-	-0-	32147	3	5861	9	Y	5328	5320	0	78
*11	37517 X	37517	-0-	-0-	-0-	34985	3	6518	9	Y	5925	5905	0	78
						31505	3	6012	9	Y	5465	5420	0	87
SKYLANE 57-1-9 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283733 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10517 - 14795														
06	22980 X	21675	-0-	-1305	-0-	17304	3	4371	9	Y	3974	3910	0	180
07	61473 X	25340	-0-	-36133	-0-	20612	3	4728	9	Y	4298	4175	0	240
08	61473 X	14783	-0-	-46690	-0-	12054	3	2729	9	Y	2481	1016	0	53
09	59490 X	11602	-0-	-47888	-0-	9662	3	1940	9	Y	1764	988	0	29
10	25358 X	16944	-0-	-8414	-0-	13742	3	3202	9	Y	2911	33	8	170
11	24510 X	18619	-0-	-5891	-0-	15458	3	3161	9	Y	2874	72	8	157
												2824	0	
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283753 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11841 - 21756														
06	53520 X	46901	-0-	-6619	-0-	37261	3	9640	9	N	8764	8753	0	-0-
07	55304 X	50668	-0-	-4636	-0-	40054	3	10614	9	N	9649	9636	0	-0-
08	55304 X	49731	-0-	-5573	-0-	39326	3	10405	9	N	9459	9452	0	-0-
09	53520 X	39993	-0-	-13527	-0-	31304	3	8689	9	N	7899	7898	0	-0-
10	54467 X	52839	-0-	-1628	-0-	43090	3	9749	9	N	8863	8862	0	-0-
11	49020 X	44055	-0-	-4965	-0-	35028	3	9027	9	N	8206	8198	0	-0-
BANSHEE 56-3-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283780 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10841 - 18294														
06	46741 X	46741	-0-	-0-	-0-	38814	3	7927	9	N	7206	7099	0	-0-
07	47461 X	45119	-0-	-2342	-0-	36887	3	8232	9	N	7484	7377	0	-0-
08	49383 X	47427	-0-	-1956	-0-	39002	3	8425	9	N	7659	7567	0	-0-
09	47790 X	36549	-0-	-11241	-0-	29981	3	6568	9	N	5971	5936	0	-0-
10	49383 X	39488	-0-	-9895	-0-	32582	3	6906	9	N	6278	6168	0	-0-
11	46740 X	27214	-0-	-19526	-0-	22945	3	4269	9	N	3881	3718	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															CAPACITY										CNTY: WARD																			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED																													
WALNUT 55-1-46 UNIT															//CONT.// 020528																													
WELL #:															2H										RRCID -> 283888				COMPL. DATE 01/18/2018				TOTAL DEPTH 10925				PERF.11173 - 17868							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																							
06	22080 X	18278	-0-	-3802	-0-		13987	3		4291	9	N		3901		3870	0		32	8	41																							
07	20687 X	20687	-0-	-0-	-0-		16031	3		4656	9	N		4233		4155	0		58	8	61																							
08	20212 X	18003	-0-	-2209	-0-		13966	3		4037	9	N		3670		3645	0		32	8	54																							
09	19560 X	19108	-0-	-452	-0-		14872	3		4236	9	N		3851		3833	0		16	8	56																							
10	20677 X	18718	-0-	-1959	-0-		14611	3		4107	9	N		3734		3721	0		20	8	49																							
11	20010 X	17546	-0-	-2464	-0-		13662	3		3884	9	N		3531		3484	0		40	8	56																							
SHILOH STATE 55-4-34 UNIT															WELL #:										1H				RRCID -> 283893				COMPL. DATE 11/30/2017				TOTAL DEPTH 10717				PERF.11026 - 17855			
06	43080 X	38137	-0-	-4943	-0-		2	1		31257	3	N		6253		6200	0		53	8	-0-																							
07	41664 X	38495	-0-	-3169	-0-		6878	9		2	1	31388	3	N		6459		6334	0	125	8	-0-																						
08	41664 X	40440	-0-	-1224	-0-		7105	9		2	1	33057	3	N		6710		6605	0	105	8	-0-																						
09	38820 X	37913	-0-	-907	-0-		7381	9		2	1	31073	3	N		6216		6177	0	39	8	-0-																						
10	39401 X	39012	-0-	-389	-0-		6838	9		2	1	32067	3	N		6312		6251	0	61	8	-0-																						
11	39150 X	34805	-0-	-4345	-0-		6943	9		2	1	28262	3	N		5946		5860	0	86	8	-0-																						
							6541	9																																				
BIG HORN 56-1-31															WELL #:										1H				RRCID -> 283894				COMPL. DATE 10/02/2017				TOTAL DEPTH 10376				PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																							
BASILISK 56-3-43 UNIT															WELL #:										1H				RRCID -> 283895				COMPL. DATE 05/08/2019				TOTAL DEPTH 10682				PERF.11008 - 20399			
06	77070 X	72361	-0-	-4709	-0-		57667	3		14694	9	N		13358		13190	0		168	8	-0-																							
07	74896 X	74445	-0-	-451	-0-		59365	3		15080	9	N		13709		13563	0		146	8	-0-																							
08	74896 X	72943	-0-	-1953	-0-		58658	3		14285	9	N		12986		12895	0		91	8	-0-																							
09	72360 X	51200	-0-	-21160	-0-		41267	3		9933	9	N		9030		8989	0		41	8	-0-																							
10	74772 X	62700	-0-	-12072	-0-		49292	3		13408	9	N		12189		12092	0		97	8	-0-																							
11	72360 X	43336	-0-	-29024	-0-		34336	3		9000	9	N		8182		8063	0		119	8	-0-																							
BIG HORN 56-1-21															WELL #:										2H				RRCID -> 283901				COMPL. DATE 10/06/2017				TOTAL DEPTH 10538				PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																							
MEDICINE BOW 56-1-11															WELL #:										1HR				RRCID -> 283912				COMPL. DATE 10/21/2017				TOTAL DEPTH 10966				PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BIRDIE BELL 54-2-18 LOV														
WELL #: 3H RRCID -> 283914 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 11720 - 16426														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14940 X	14521	-0-	-419	-0-	10992 3	188 4	N	3037	3008 0	34 8	32		
07	15438 X	15002	-0-	-436	-0-	3341 9	188 4	N	2982	2919 0	52 8	43		
08	15821 X	15821	-0-	-0-	-0-	11534 3	215 4	N	2942	2908 0	34 8	43		
09	15660 X	15660	-0-	-0-	-0-	3280 9	174 4	N	2814	2802 0	14 8	41		
10	15128 X	15063	-0-	-65	-0-	12370 3	178 4	N	2886	2870 0	19 8	38		
11	15300 X	13980	-0-	-1320	-0-	3236 9	155 4	N	2385	2345 0	40 8	38		
						12391 3								
						3095 9								
						11710 3								
						3175 9								
						11201 3								
						2624 9								
BIG HORN 56-1-45														
WELL #: 1H RRCID -> 283925 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
BIG HORN 56-1-29														
WELL #: 1H RRCID -> 283926 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10245 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
MEDICINE BOW 56-1-3														
WELL #: 1H RRCID -> 283927 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11167 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 283933 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11293 PERF. 11567 - 18379														
06	27990 X	27856	-0-	-134	-0-	22146 3	270 4	Y	4945	4911 0	36 8	52		
07	35729 X	35729	-0-	-0-	-0-	5440 9	6105 9	Y	5550	5453 0	68 8	81		
08	27993 X	25864	-0-	-2129	-0-	29624 3	5042 9	Y	4584	4564 0	33 8	68		
09	27870 X	20234	-0-	-7636	-0-	20822 3	4678 9	Y	4253	4246 0	13 8	62		
10	29326 X	20952	-0-	-8374	-0-	15556 3	5081 9	Y	4619	4603 0	17 8	61		
11	28380 X	18894	-0-	-9486	-0-	15871 3	4665 9	Y	4241	4199 0	35 8	68		
						14229 3								
MISSILE 56-3-27														
WELL #: 1H RRCID -> 283950 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 10946 - 15265														
06	26070 X	24138	-0-	-1932	-0-	20465 3	3673 9	N	3339	3304 0	35 8	-0-		
07	26815 X	24506	-0-	-2309	-0-	20818 3	3688 9	N	3353	3317 0	36 8	-0-		
08	26815 X	23025	-0-	-3790	-0-	19381 3	3644 9	N	3313	3292 0	21 8	-0-		
09	25830 X	22931	-0-	-2899	-0-	19383 3	3548 9	N	3225	3216 0	9 8	-0-		
10	25420 X	22893	-0-	-2527	-0-	19326 3	3567 9	N	3243	3224 0	19 8	-0-		
11	24150 X	22780	-0-	-1370	-0-	19122 3	3658 9	N	3325	3290 0	35 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
MEDICINE BOW 56-1-47														
WELL #: 1H RRCID -> 283954 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
MINOTAUR 57-2-23														
WELL #: 1H RRCID -> 283971 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 10440 - 14902														
06	34170	X	29775	-0-	-4395	-0-	25049	3	4726	9	N	4296	4250 0	46 8 -0-
07	33480	X	29475	-0-	-4005	-0-	24845	3	4630	9	N	4209	4163 0	46 8 -0-
08	33480	X	28793	-0-	-4687	-0-	24261	3	4532	9	N	4120	4093 0	27 8 -0-
09	31590	X	27071	-0-	-4519	-0-	22902	3	4169	9	N	3790	3779 0	11 8 -0-
10	31310	X	26665	-0-	-4645	-0-	22463	3	4202	9	N	3820	3797 0	23 8 -0-
11	29790	X	24805	-0-	-4985	-0-	20865	3	3940	9	N	3582	3553 0	29 8 -0-
CHINOOK 55-1-7 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284114 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 11565 - 18200														
06	25950	X	16716	-0-	-9234	-0-	13662	3	3054	9	Y	2776	2763 0	13 8 -0-
07	26815	X	22932	-0-	-3883	-0-	18993	3	3939	9	Y	3581	3538 0	43 8 -0-
08	24583	X	20557	-0-	-4026	-0-	16864	3	3693	9	Y	3357	3333 0	24 8 -0-
09	21150	X	20422	-0-	-728	-0-	16932	3	3490	9	Y	3173	3150 0	23 8 -0-
10	22940	X	20487	-0-	-2453	-0-	16833	3	3654	9	Y	3322	3301 0	21 8 -0-
11	22200	X	18054	-0-	-4146	-0-	14767	3	3287	9	Y	2988	2956 0	32 8 -0-
ZION 55-1-17 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284115 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 11668 - 21259														
06	38824	X	38824	-0-	-0-	-0-	31207	3	386	4	N	6574	6529 0	45 8 -0-
07	44923	X	44923	-0-	-0-	-0-	7231	9						
08	45367	X	45367	-0-	-0-	-0-	36183	3	431	4	N	7554	7428 0	126 8 -0-
09	42943	X	42943	-0-	-0-	-0-	8309	9						
10	43734	X	43734	-0-	-0-	-0-	36462	3	428	4	N	7706	7628 0	78 8 -0-
*11	39559	X	39559	-0-	-0-	-0-	8477	9						
							34661	3	394	4	N	7171	7105 0	66 8 -0-
							7888	9						
							35738	3	384	4	N	6920	6858 0	62 8 -0-
							7612	9						
							32039	3	353	4	N	6515	6429 0	86 8 -0-
							7167	9						
ARCHES 55-1-17 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284201 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11351 PERF. 11637 - 21304														
06	47100	X	44198	-0-	-2902	-0-	35310	3	8888	9	N	8080	8042 0	38 8 -0-
07	48848	X	48848	-0-	-0-	-0-	38806	3	10042	9	N	9129	9024 0	105 8 -0-
08	48670	X	46880	-0-	-1790	-0-	37155	3	9725	9	N	8841	8778 0	63 8 -0-
09	46110	X	43894	-0-	-2216	-0-	34848	3	9046	9	N	8224	8168 0	56 8 -0-
10	48856	X	45044	-0-	-3812	-0-	35763	3	9281	9	N	8437	8384 0	53 8 -0-
11	47280	X	40036	-0-	-7244	-0-	32182	3	7854	9	N	7140	7062 0	78 8 -0-
BOBCAT 55-1-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284363 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 11505 - 18288														
06	29580	X	28155	-0-	-1425	-0-	22589	3	5566	9	Y	5060	5039 0	21 8 -0-
07	30566	X	27265	-0-	-3301	-0-	22441	3	4824	9	Y	4385	4350 0	35 8 -0-
08	32395	X	28245	-0-	-4150	-0-	22871	3	5374	9	Y	4885	4861 0	24 8 -0-
09	31170	X	27770	-0-	-3400	-0-	22653	3	5117	9	Y	4652	4640 0	12 8 -0-
10	32209	X	23775	-0-	-8434	-0-	19301	3	4474	9	Y	4067	4053 0	14 8 -0-
11	28170	X	27754	-0-	-416	-0-	22364	3	5390	9	Y	4900	4870 0	30 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																								
ASHLOCK 1-34																								
WELL #: 5H															RRCID -> 284402									
COMPL. DATE 04/10/2014															TOTAL DEPTH 11528 PERF.11748 - 15868									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE									
06	7080 X	4807	-0-	-2273	-0-	3225	3	65	4	Y	1379	1379	0	4 8	8									
07	8308 X	6004	-0-	-2304	-0-	1517	9	76	4	Y	1554	1546	0	11 8	5									
08	7409 X	6439	-0-	-970	-0-	4219	3	102	4	Y	1859	1852	0	5 8	7									
09	7170 X	6728	-0-	-442	-0-	1709	9	88	4	Y	1742	1737	0	4 8	8									
10	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	4292	3	83	4	Y	1767	1762	0	5 8	8									
*11	8471 X	8471	-0-	-0-	-0-	2045	9	87	4	Y	1821	1817	0	4 8	8									
						4724	3																	
						1916	9																	
						4825	3																	
						1944	9																	
						6381	3																	
						2003	9																	
OAK 55-1-30 UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 284403 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11774 - 18671									
06	57630 X	51490	-0-	-6140	-0-	47454	3	4036	9	Y	3669	3645	0	24 8	-0-									
07	56358 X	50378	-0-	-5980	-0-	46213	3	4165	9	Y	3786	3748	0	38 8	-0-									
08	49469 X	49469	-0-	-0-	-0-	45420	3	4049	9	Y	3681	3657	0	24 8	-0-									
09	48104 X	48104	-0-	-0-	-0-	44314	3	3790	9	Y	3445	3433	0	12 8	-0-									
10	48150 X	48150	-0-	-0-	-0-	44364	3	3786	9	Y	3442	3426	0	16 8	-0-									
*11	45345 X	45345	-0-	-0-	-0-	41729	3	3616	9	Y	3287	3259	0	28 8	-0-									
RAINIER 55-1-28 UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 284404 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11722 - 18665									
06	32626 X	32626	-0-	-0-	-0-	25630	3	6996	9	Y	6360	6338	0	22 8	-0-									
07	30442 X	26168	-0-	-4274	-0-	20011	3	6157	9	Y	5597	5565	0	32 8	-0-									
08	28706 X	25228	-0-	-3478	-0-	19682	3	5546	9	Y	5042	5022	0	20 8	-0-									
09	27780 X	19010	-0-	-8770	-0-	14656	3	4354	9	Y	3958	3950	0	8 8	-0-									
10	28706 X	19814	-0-	-8892	-0-	15182	3	4632	9	Y	4211	4199	0	12 8	-0-									
11	27780 X	17333	-0-	-10447	-0-	13345	3	3988	9	Y	3625	3605	0	20 8	-0-									
HAWKS 55-1-28 UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 284414 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11648 - 18511									
06	30240 X	7580	-0-	-22660	-0-	5713	3	1867	9	Y	1697	1691	0	6 8	-0-									
07	33667 X	33667	-0-	-0-	-0-	26137	3	7530	9	Y	6845	6804	0	41 8	-0-									
08	32402 X	32402	-0-	-0-	-0-	25508	3	6894	9	Y	6267	6243	0	24 8	-0-									
09	31236 X	31236	-0-	-0-	-0-	24747	3	6489	9	Y	5899	5887	0	12 8	-0-									
10	28633 X	28633	-0-	-0-	-0-	22363	3	6270	9	Y	5700	5685	0	15 8	-0-									
11	27360 X	26449	-0-	-911	-0-	20452	3	5997	9	Y	5452	5424	0	28 8	-0-									
BUCKEYE 55-1-28 UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 284415 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11705 - 18218									
06	25740 X	25621	-0-	-119	-0-	20728	3	4893	9	Y	4448	4430	0	18 8	-0-									
07	26753 X	26753	-0-	-0-	-0-	21646	3	5107	9	Y	4643	4613	0	30 8	-0-									
08	25389 X	23511	-0-	-1878	-0-	18800	3	4711	9	Y	4283	4265	0	18 8	-0-									
09	24570 X	22829	-0-	-1741	-0-	18265	3	4564	9	Y	4149	4140	0	9 8	-0-									
10	25389 X	23344	-0-	-2045	-0-	18825	3	4519	9	Y	4108	4096	0	12 8	-0-									
11	24570 X	19505	-0-	-5065	-0-	15568	3	3937	9	Y	3579	3558	0	21 8	-0-									
ASPEN 55-1-30 UNIT															WELL #: 1HR RRCID -> 284432 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11441 - 18371									
06	63270 X	63031	-0-	-239	-0-	52682	3	10349	9	Y	9408	9377	0	31 8	-0-									
07	64294 X	62892	-0-	-1402	-0-	52288	3	10604	9	Y	9640	9591	0	49 8	-0-									
08	62516 X	62516	-0-	-0-	-0-	52496	3	10020	9	Y	9109	9077	0	32 8	-0-									
09	59229 X	59229	-0-	-0-	-0-	49690	3	9539	9	Y	8672	8656	0	16 8	-0-									
10	58332 X	58332	-0-	-0-	-0-	48838	3	9494	9	Y	8631	8606	0	25 8	-0-									
*11	55792 X	55792	-0-	-0-	-0-	46937	3	8855	9	Y	8050	8011	0	39 8	-0-									

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BADLANDS 54-2-19														
WELL #: 1H RRCID -> 284474														
COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11762 - 16106														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14310 X	12446	-0-	-1864	-0-	9715	3	138	4	Y	2357	2444	0	22 8 324
07	15190 X	14062	-0-	-1128	-0-	2593	9	170	4	Y	2678	2621	0	48 8 333
08	14220 X	14220	-0-	-0-	-0-	10946	3	182	4	Y	2636	2626	0	38 8 305
09	13701 X	13701	-0-	-0-	-0-	2946	9	185	4	Y	2654	2586	0	18 8 355
10	14043 X	13710	-0-	-333	-0-	11138	3	167	4	Y	2584	2616	0	20 8 303
11	13590 X	13024	-0-	-566	-0-	2900	9	163	4	Y	2546	2434	0	40 8 375
						10597	3							
						2919	9							
						10701	3							
						2842	9							
						10060	3							
						2801	9							
ATOMIC 55-1-7 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284504														
COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11645 - 19102														
06	33480 X	25723	-0-	-7757	-0-	22376	3	3347	9	Y	3043	3025	0	18 8 -0-
07	33697 X	33048	-0-	-649	-0-	28193	3	4855	9	Y	4414	4364	0	50 8 -0-
08	30918 X	30918	-0-	-0-	-0-	26072	3	4846	9	Y	4405	4377	0	28 8 -0-
09	29190 X	28489	-0-	-701	-0-	24127	3	4362	9	Y	3965	3941	0	24 8 -0-
10	30163 X	29114	-0-	-1049	-0-	24812	3	4302	9	Y	3911	3889	0	22 8 -0-
11	29190 X	26837	-0-	-2353	-0-	22658	3	4179	9	Y	3799	3761	0	38 8 -0-
OUTLAW 55-1-30 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284515														
COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11957 PERF.12012 - 19652														
06	96780 X	78991	-0-	-17789	-0-	75307	3	3684	9	Y	3349	3306	0	43 8 -0-
07	90830 X	79580	-0-	-11250	-0-	75770	3	3810	9	Y	3464	3394	0	70 8 -0-
08	89683 X	77669	-0-	-12014	-0-	73874	3	3795	9	Y	3450	3404	0	46 8 -0-
09	84480 X	71709	-0-	-12771	-0-	68300	3	3409	9	Y	3099	3077	0	22 8 -0-
10	84444 X	74759	-0-	-9685	-0-	71316	3	3443	9	Y	3130	3099	0	31 8 -0-
11	78990 X	72081	-0-	-6909	-0-	68687	3	3394	9	Y	3085	3029	0	56 8 -0-
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT														
WELL #: 2HR RRCID -> 284574														
COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11757 PERF.12068 - 21694														
06	67032 X	67032	-0-	-0-	-0-	62390	3	4642	9	N	4220	4201	0	19 8 -0-
07	40579 X	36790	-0-	-3789	-0-	31874	3	4916	9	N	4469	4437	0	32 8 -0-
08	40579 X	35899	-0-	-4680	-0-	30992	3	4907	9	N	4461	4440	0	21 8 -0-
09	39270 X	33858	-0-	-5412	-0-	29344	3	4514	9	N	4104	4094	0	10 8 -0-
10	141719 X	141719	-0-	-0-	-0-	137229	3	4490	9	N	4082	4069	0	13 8 -0-
11	98550 X	28182	-0-	-70368	-0-	24137	3	4045	9	N	3677	3654	0	23 8 -0-
LONGHORN 55-1-30 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284593														
COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11424 - 18524														
06	54060 X	50310	-0-	-3750	-0-	42279	3	8031	9	Y	7301	7271	0	30 8 -0-
07	55335 X	49896	-0-	-5439	-0-	42018	3	7878	9	Y	7162	7115	0	47 8 -0-
08	54312 X	48326	-0-	-5986	-0-	40514	3	7812	9	Y	7102	7070	0	32 8 -0-
09	52560 X	44906	-0-	-7654	-0-	37615	3	7291	9	Y	6628	6613	0	15 8 -0-
10	54312 X	46247	-0-	-8065	-0-	38906	3	7341	9	Y	6674	6653	0	21 8 -0-
11	50310 X	44390	-0-	-5920	-0-	37516	3	6874	9	Y	6249	6211	0	38 8 -0-
KNIGHT 55-1-7 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284606														
COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11278 - 18836														
06	30750 X	27104	-0-	-3646	-0-	22107	3	4997	9	Y	4543	4517	0	26 8 -0-
07	30876 X	29963	-0-	-913	-0-	24375	3	5588	9	Y	5080	5000	0	80 8 -0-
08	30876 X	28032	-0-	-2844	-0-	22743	3	5289	9	Y	4808	4764	0	44 8 -0-
09	27090 X	25817	-0-	-1273	-0-	20837	3	4980	9	Y	4527	4488	0	39 8 -0-
10	29977 X	26218	-0-	-3759	-0-	21309	3	4909	9	Y	4463	4426	0	37 8 -0-
11	29010 X	25559	-0-	-3451	-0-	20661	3	4898	9	Y	4453	4392	0	61 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
JUNIPER STATE UNIT 2-3				WELL #:	2H	RRCID ->	284680	COMPL.	DATE	12/15/2018	TOTAL	DEPTH	10676	PERF.	10921 - 20875
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	8010 X	7874	-0-	-136	-0-	6721	3	1153	9	N	1048	1018	0	30	8
07	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	6558	3	1950	9	N	1773	1740	0	33	8
08	9238 X	7915	-0-	-1323	-0-	6121	3	1794	9	N	1631	1613	0	18	8
09	8940 X	5509	-0-	-3431	-0-	3905	3	1604	9	N	1458	1451	0	7	8
10	9238 X	4439	-0-	-4799	-0-	2726	3	1713	9	N	1557	1544	0	13	8
11	8220 X	2166	-0-	-6054	-0-	586	3	1580	9	N	1436	1419	0	17	8
UNIVERSITY 19-7 A				WELL #:	1H	RRCID ->	284763	COMPL.	DATE	06/09/2018	TOTAL	DEPTH	11587	PERF.	11969 - 18794
06	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	3051	3	3794	9	Y	3449	3452	0	2	8
07	7440 X	6692	-0-	-748	-0-	3001	3	3691	9	Y	3355	3348	0	16	8
08	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	3539	3	3527	9	Y	3206	3195	0	10	8
09	5100 X	4709	-0-	-391	-0-	2131	3	2578	9	Y	2344	2344	0	1	8
10	5270 X	3934	-0-	-1336	-0-	1121	3	2813	9	Y	2557	2553	0	4	8
11	5100 X	3685	-0-	-1415	-0-	1318	3	2367	9	Y	2152	2142	0	11	8
QUICK SILVER 55-1-7 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	284789	COMPL.	DATE	06/15/2018	TOTAL	DEPTH	11186	PERF.	11414 - 18166
06	34080 X	29587	-0-	-4493	-0-	24276	3	5311	9	Y	4828	4806	0	22	8
07	35501 X	35501	-0-	-0-	-0-	29034	3	6467	9	Y	5879	5808	0	71	8
08	35805 X	33206	-0-	-2599	-0-	27110	3	6096	9	Y	5542	5500	0	42	8
09	34650 X	30853	-0-	-3797	-0-	25251	3	5602	9	Y	5093	5055	0	38	8
10	35805 X	32559	-0-	-3246	-0-	26708	3	5851	9	Y	5319	5281	0	38	8
11	34350 X	28968	-0-	-5382	-0-	23740	3	5228	9	Y	4753	4698	0	55	8
EBONY 55-1-40 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	284842	COMPL.	DATE	11/23/2021	TOTAL	DEPTH	11080	PERF.	11387 - 18803
06	29024 X	29024	-0-	-0-	-0-	25446	3	3578	9	N	3253	3239	0	14	8
07	17403 X	17403	-0-	-0-	-0-	13421	3	3982	9	N	3620	3595	0	25	8
08	16394 X	16394	-0-	-0-	-0-	12818	3	3576	9	N	3251	3236	0	15	8
09	8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	7688	3	1188	9	N	1080	1078	0	2	8
10	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	2521	3	744	9	N	676	675	0	1	8
*11	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	4070	3	2232	9	N	2029	2020	0	9	8
POPLAR 55-1-24 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	284856	COMPL.	DATE	04/11/2018	TOTAL	DEPTH	11553	PERF.	11856 - 21975
06	51570 X	43538	-0-	-8032	-0-	1	1	32957	3	Y	9618	9586	0	32	8
07	53289 X	48361	-0-	-4928	-0-	10580	9	1	1	36586	3	Y	10704	10647	0
08	47216 X	47216	-0-	-0-	-0-	11774	9	1	1	35976	3	Y	10217	10179	0
09	43662 X	43662	-0-	-0-	-0-	11239	9	1	1	33464	3	Y	9270	9252	0
10	44744 X	44744	-0-	-0-	-0-	10197	9	1	1	34504	3	Y	9308	9283	0
*11	52202 X	52202	-0-	-0-	-0-	10239	9	1	1	9515	9	Y	8650	8605	0
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	284874	COMPL.	DATE	06/13/2018	TOTAL	DEPTH	10073	PERF.	10247 - 19949
06	63720 X	53785	-0-	-9935	-0-	43806	3	9979	9	N	9072	8966	0	106	8
07	60605 X	53820	-0-	-6785	-0-	44088	3	9732	9	N	8847	8739	0	108	8
08	60605 X	51383	-0-	-9222	-0-	41774	3	9609	9	N	8735	8661	0	74	8
09	58650 X	47959	-0-	-10691	-0-	39005	3	8954	9	N	8140	8101	0	39	8
10	56482 X	48115	-0-	-8367	-0-	38994	3	9121	9	N	8292	8191	0	101	8
11	53790 X	44618	-0-	-9172	-0-	36008	3	8610	9	N	7827	7676	0	151	8

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528													
BETTS 54-4-24				WELL #:	1H	RRCID	-> 285101	COMPL.	DATE 07/03/2016	TOTAL	DEPTH 10791	PERF.11167	- 15075					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	8100 X	7535	-0-	-565	-0-	3	1	5883	2	N		1499	1490	0	13	8	562	
07	8370 X	8212	-0-	-158	-0-	1649	9	6536	2	N		1521	1363	0	186	1	501	
08	8370 X	7600	-0-	-770	-0-	1673	9	6293	2	N		1185	1151	0	28	8	507	
09	7890 X	7153	-0-	-737	-0-	1304	9	5586	2	N		1422	1411	0	10	8	508	
10	8215 X	6373	-0-	-1842	-0-	1564	9	5025	2	N		1223	1121	0	17	8	593	
11	7950 X	6227	-0-	-1723	-0-	1345	9	4720	2	N		1367	1403	0	28	8	529	
						1504	9											
APC FEE 1-50 UNIT				WELL #:	5H	RRCID	-> 285124	COMPL.	DATE 01/25/2014	TOTAL	DEPTH 12045	PERF.12384	- 16575					
06	13500 X	12039	-0-	-1461	-0-	8936	2	193	4	Y		2645	2613	0	31	8	15	
07	16307 X	16307	-0-	-0-	-0-	2910	9	254	4	Y		2815	2716	0	105	8	9	
08	12710 X	7236	-0-	-5474	-0-	12956	2	118	4	Y		1436	1422	0	18	8	5	
09	12300 X	12202	-0-	-98	-0-	3097	9	205	4	Y		2497	2454	0	36	8	12	
10	18800 X	18800	-0-	-0-	-0-	5538	2	256	4	Y		3056	2990	0	65	8	13	
*11	31052 X	31052	-0-	-0-	-0-	1580	9	443	4	Y		4504	4422	0	75	8	20	
						9250	2											
						2747	9											
						15182	2											
						3362	9											
						25655	2											
						4954	9											
FRIJOLE 34-187 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 285131	COMPL.	DATE 11/11/2018	TOTAL	DEPTH 11126	PERF.11583	- 21703					
06	47100 X	41097	-0-	-6003	-0-	32373	3	8724	9	Y		7931	7925	0	14	8	37	
07	48670 X	39159	-0-	-9511	-0-	30421	3	8738	9	Y		7944	7923	0	15	8	43	
08	43493 X	38403	-0-	-5090	-0-	30212	3	8191	9	Y		7446	7431	0	21	8	37	
09	42090 X	37265	-0-	-4825	-0-	29447	3	7818	9	Y		7107	7074	0	29	8	41	
10	43493 X	38716	-0-	-4777	-0-	30729	3	7987	9	Y		7261	7251	0	15	8	36	
11	41100 X	33446	-0-	-7654	-0-	26479	3	6967	9	Y		6334	6317	0	22	8	31	
ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 285244	COMPL.	DATE 08/21/2018	TOTAL	DEPTH 10877	PERF.11203	- 18102					
06	22920 X	20489	-0-	-2431	-0-	16494	3	3995	9	N		3632	3642	0			89	
07	24707 X	19899	-0-	-4808	-0-	15949	3	3950	9	N		3591	3593	0			87	
08	24707 X	18925	-0-	-5782	-0-	15208	3	3717	9	N		3379	1565	0	1784	1	105	
09	23910 X	16791	-0-	-7119	-0-	13547	3	3244	9	N		2949	2972	0	7	8	75	
10	22165 X	19671	-0-	-2494	-0-	15749	3	3922	9	N		3565	3520	0	22	8	98	
*11	21725 X	21725	-0-	-0-	-0-	17813	3	3912	9	N		3556	3498	0	40	8	116	
ASPEN 55-1-30 UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 285400	COMPL.	DATE 07/20/2018	TOTAL	DEPTH 11051	PERF.11388	- 18873					
06	35040 X	24754	-0-	-10286	-0-	19322	3	5432	9	N		4938	4919	0	19	8	-0-	
07	35390 X	35390	-0-	-0-	-0-	27767	3	7623	9	N		6930	6890	0	40	8	-0-	
08	35325 X	35325	-0-	-0-	-0-	27905	3	7420	9	N		6745	6718	0	27	8	-0-	
09	33543 X	33543	-0-	-0-	-0-	26620	3	6923	9	N		6294	6281	0	13	8	-0-	
10	35402 X	32363	-0-	-3039	-0-	25548	3	6815	9	N		6195	6177	0	18	8	-0-	
11	34260 X	28450	-0-	-5810	-0-	22378	3	6072	9	N		5520	5490	0	30	8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
CYCLONE 54-2-15 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 285489 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11981 - 19006														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	22170 X	18277	-0-	-3893	-0-	14144	3	4133	9	N	3757	3755	0	-0-
07	22909 X	19793	-0-	-3116	-0-	14528	3	5265	9	N	4786	4781	0	-0-
08	22909 X	19175	-0-	-3734	-0-	14157	3	5018	9	N	4562	4562	0	-0-
09	20820 X	18293	-0-	-2527	-0-	13658	3	4635	9	N	4214	4211	0	-0-
10	19778 X	15213	-0-	-4565	-0-	11153	3	4060	9	N	3691	3685	0	-0-
*11	19941 X	19941	-0-	-0-	-0-	15647	3	4294	9	N	3904	3891	0	-0-
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 285557 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11751 - 21872														
06	36510 X	28764	-0-	-7746	-0-	22175	3	6589	9	Y	5990	5988	0	-0-
07	35278 X	32525	-0-	-2753	-0-	25379	3	7146	9	Y	6496	6489	0	-0-
08	30188 X	30188	-0-	-0-	-0-	23675	3	6513	9	Y	5921	5921	0	-0-
09	27438 X	27438	-0-	-0-	-0-	21276	3	6162	9	Y	5602	5598	0	-0-
10	27404 X	15147	-0-	-12257	-0-	11774	3	3373	9	Y	3066	3061	0	-0-
11	26520 X	5523	-0-	-20997	-0-	4725	3	798	9	Y	725	714	0	-0-
QUESO 34-153 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 285569 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11605 - 18827														
06	32640 X	23630	-0-	-9010	-0-	16091	3	326	4	Y	6557	6533	0	-0-
07	33728 X	21780	-0-	-11948	-0-	14292	3	321	4	Y	6515	6474	0	-0-
08	36704 X	17150	-0-	-19554	-0-	11185	3	257	4	Y	5189	5158	0	-0-
09	35520 X	23379	-0-	-12141	-0-	16045	3	317	4	Y	6379	6277	0	-0-
10	36704 X	15723	-0-	-20981	-0-	10770	3	219	4	Y	4304	4284	0	-0-
11	23640 X	5	-0-	-23635	-0-	4734	3	2	4	Y	3	21	0	-0-
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 286176 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11792 - 21218														
06	35160 X	30319	-0-	-4841	-0-	24720	3	5599	9	N	5090	5066	0	-0-
07	37820 X	33548	-0-	-4272	-0-	27616	3	5932	9	N	5393	5354	0	-0-
08	38471 X	31916	-0-	-6555	-0-	26086	3	5830	9	N	5300	5278	0	-0-
09	37230 X	30332	-0-	-6898	-0-	24974	3	5358	9	N	4871	4861	0	-0-
10	38471 X	26003	-0-	-12468	-0-	21284	3	4719	9	N	4290	4278	0	-0-
11	32460 X	26706	-0-	-5754	-0-	21843	3	4863	9	N	4421	4396	0	-0-
LONGHORN 55-1-30 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 286220 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11404 - 18820														
06	44400 X	43743	-0-	-657	-0-	35040	3	8703	9	N	7912	7829	0	-0-
07	45384 X	38988	-0-	-6396	-0-	31900	3	7088	9	N	6444	6335	0	-0-
08	55614 X	40982	-0-	-14632	-0-	32761	3	8221	9	N	7474	7410	0	-0-
09	53820 X	39495	-0-	-14325	-0-	31777	3	7718	9	N	7016	6990	0	-0-
10	55614 X	44099	-0-	-11515	-0-	35597	3	8502	9	N	7729	7695	0	-0-
11	43740 X	35181	-0-	-8559	-0-	28577	3	6604	9	N	6004	5938	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
BOB COUCH 3-10				WELL #:	2H	RRCID ->	286239	COMPL.	DATE	12/21/2018	TOTAL	DEPTH	11057	PERF.11350	- 17818
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	19972 X	19972	-0-	-0-	-0-	16173	3	194	4	N	3277	2889	1	22	458
						3605	9								
07	21917 X	18838	-0-	-3079	-0-	14787	3	203	4	N	3498	3478	1	35	443
						3848	9								
08	21917 X	17961	-0-	-3956	-0-	14052	3	180	4	N	3390	3320	1	7	506
						3729	9								
09	21210 X	17365	-0-	-3845	-0-	13966	3	173	4	N	2933	2975	1	10	454
						3226	9								
10	20956 X	17632	-0-	-3324	-0-	13846	3	176	4	N	3282	3293	1	25	418
						3610	9								
11	19980 X	17174	-0-	-2806	-0-	13619	3	180	4	N	3068	3250	1	50	186
						3375	9								
SEQUOIA 55-1-14 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	286259	COMPL.	DATE	02/07/2019	TOTAL	DEPTH	11287	PERF.11606	- 20849
06	35460 X	31066	-0-	-4394	-0-	25456	3	5610	9	N	5100	5056	0	44	-0-
07	36611 X	33982	-0-	-2629	-0-	28044	3	5938	9	N	5398	5322	0	76	-0-
08	36611 X	31692	-0-	-4919	-0-	26040	3	5652	9	N	5138	5093	0	45	-0-
09	35430 X	31071	-0-	-4359	-0-	25872	3	5199	9	N	4726	4705	0	21	-0-
10	34472 X	31711	-0-	-2761	-0-	26431	3	5280	9	N	4800	4772	0	28	-0-
*11	40107 X	40107	-0-	-0-	-0-	34641	3	5466	9	N	4969	4910	0	59	-0-
POPLAR 55-1-24 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	286441	COMPL.	DATE	11/09/2018	TOTAL	DEPTH	11378	PERF.11665	- 21814
06	49380 X	37135	-0-	-12245	-0-	1	1	28500	3	Y	7849	7794	0	55	-0-
						8634	9								
07	47709 X	38273	-0-	-9436	-0-	1	1	29273	3	Y	8181	8095	0	86	-0-
						8999	9								
08	36253 X	36253	-0-	-0-	-0-	1	1	27947	3	Y	7550	7499	0	51	-0-
						8305	9								
09	33750 X	33236	-0-	-514	-0-	1	1	26314	3	Y	6292	6269	0	23	-0-
						6921	9								
10	35098 X	35098	-0-	-0-	-0-	1	1	27338	3	Y	7054	7022	0	32	-0-
						7759	9								
*11	42427 X	42427	-0-	-0-	-0-	34902	3	7525	9	Y	6841	6775	0	66	-0-
ASH 55-1-32 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	286442	COMPL.	DATE	01/30/2019	TOTAL	DEPTH	10939	PERF.11219	- 21399
06	36210 X	30724	-0-	-5486	-0-	25007	3	5717	9	Y	5197	5146	0	51	54
07	37417 X	31582	-0-	-5835	-0-	25566	3	6016	9	Y	5469	5368	0	76	79
08	36952 X	31005	-0-	-5947	-0-	25309	3	5696	9	Y	5178	5133	0	48	76
09	34110 X	28879	-0-	-5231	-0-	23575	3	5304	9	Y	4822	4808	0	20	70
10	32085 X	28501	-0-	-3584	-0-	23270	3	5231	9	Y	4755	4737	0	25	63
11	30720 X	27946	-0-	-2774	-0-	22931	3	5015	9	Y	4559	4494	0	56	72
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	286472	COMPL.	DATE	11/15/2018	TOTAL	DEPTH	10774	PERF.11066	- 18214
06	35310 X	31588	-0-	-3722	-0-	26078	3	5510	9	N	5009	4966	0	43	-0-
07	36487 X	31622	-0-	-4865	-0-	25933	3	5689	9	N	5172	5136	0	36	-0-
08	36487 X	30665	-0-	-5822	-0-	25176	3	5489	9	N	4990	4956	0	34	-0-
09	33960 X	29660	-0-	-4300	-0-	24476	3	5184	9	N	4713	4698	0	15	-0-
10	33418 X	30778	-0-	-2640	-0-	25487	3	5291	9	N	4810	4794	0	16	-0-
11	31590 X	28797	-0-	-2793	-0-	23544	3	5253	9	N	4775	4724	0	51	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528											
BETTS UNIT 53-4-2				WELL #:		1H	RRCID -> 286693	COMPL.	DATE 05/28/2016	TOTAL	DEPTH 11011	PERF.11278	- 17648		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	25230 X	18225	-0-	-7005	-0-			15736 3	111 4	N	2162	2327 1	14 8	21	
								2378 9							
07	20181 X	20138	-0-	-43	-0-			16845 3	148 4	N	2859	2592 1	10 8	278	
								3145 9							
08	21421 X	21270	-0-	-151	-0-			18425 3	133 4	N	2465	2540 1	16 8	187	
								2712 9							
09	22754 X	22754	-0-	-0-	-0-			19635 3	141 4	N	2707	2809 1	11 8	74	
								2978 9							
10	24371 X	24371	-0-	-0-	-0-			20975 3	148 4	N	2953	2858 1	15 8	154	
								3248 9							
*11	23125 X	23125	-0-	-0-	-0-			20194 3	131 4	N	2545	2576 1	17 8	106	
								2800 9							
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 286696	COMPL.	DATE 05/12/2019	TOTAL	DEPTH 10932	PERF.11188	- 21171		
06	32790 X	27278	-0-	-5512	-0-			23279 3	3999 9	N	3635	3635 0		-0-	
07	32736 X	29537	-0-	-3199	-0-			25464 3	4073 9	N	3703	3703 0		-0-	
08	32736 X	26476	-0-	-6260	-0-			23480 3	2996 9	N	2724	2707 0	17 8	-0-	
09	31380 X	25171	-0-	-6209	-0-			21721 3	3450 9	N	3136	3127 0	9 8	-0-	
10	29543 X	26091	-0-	-3452	-0-			21855 3	4236 9	N	3851	3816 0	35 8	-0-	
11	28590 X	24728	-0-	-3862	-0-			21580 3	3148 9	N	2862	2806 0	56 8	-0-	
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT				WELL #:		4H	RRCID -> 286712	COMPL.	DATE 05/12/2019	TOTAL	DEPTH 10937	PERF.11282	- 19630		
06	28980 X	22662	-0-	-6318	-0-			16866 3	5796 9	N	5269	5269 0		-0-	
07	29946 X	20872	-0-	-9074	-0-			15804 3	5068 9	N	4607	4607 0		-0-	
08	31465 X	19740	-0-	-11725	-0-			15014 3	4726 9	N	4296	4281 0	15 8	-0-	
09	30450 X	23004	-0-	-7446	-0-			19070 3	3934 9	N	3576	3566 0	10 8	-0-	
10	31465 X	28696	-0-	-2769	-0-			22623 3	6073 9	N	5521	5476 0	45 8	-0-	
*11	30264 X	30264	-0-	-0-	-0-			24277 3	5987 9	N	5443	5371 0	72 8	-0-	
BOND UNIT 3-7				WELL #:		1H	RRCID -> 286734	COMPL.	DATE 08/10/2016	TOTAL	DEPTH 11040	PERF.11354	- 19125		
06	20933 X	20933	-0-	-0-	-0-			18852 3	138 4	N	1766	1743 0	34 8	135	
								1943 9							
07	26916 X	26916	-0-	-0-	-0-			24337 3	171 4	N	2189	2126 0	62 8	136	
								2408 9							
08	27676 X	27676	-0-	-0-	-0-			25027 3	167 4	N	2256	2199 0	38 8	155	
								2482 9							
09	25802 X	25802	-0-	-0-	-0-			23881 3	136 4	N	1623	1654 0	16 8	108	
								1785 9							
10	25127 X	25127	-0-	-0-	-0-			22855 3	140 4	N	1938	1798 0	19 8	229	
								2132 9							
*11	27777 X	27777	-0-	-0-	-0-			25297 3	157 4	N	2112	2155 0	48 8	138	
								2323 9							
RIVERTON 57-2-19				WELL #:		1H	RRCID -> 286737	COMPL.	DATE 11/26/2016	TOTAL	DEPTH 9677	PERF.10120	- 14353		
06	31170 X	29705	-0-	-1465	-0-			26102 3	3603 9	Y	3275	3212 0	63 8	-0-	
07	31246 X	31246	-0-	-0-	-0-			27194 3	4052 9	Y	3684	3605 0	79 8	-0-	
08	30907 X	27160	-0-	-3747	-0-			23709 3	3451 9	Y	3137	3089 0	48 8	-0-	
09	29910 X	24993	-0-	-4917	-0-			21920 3	3073 9	Y	2794	2775 0	19 8	-0-	
10	31248 X	23774	-0-	-7474	-0-			20872 3	2902 9	Y	2638	2606 0	32 8	-0-	
11	30240 X	23094	-0-	-7146	-0-			20695 3	2399 9	Y	2181	2127 0	54 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 286776 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9854 - 17376															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
06	76440 X	53877	-0-	-22563	-0-	47573	3	6304	9	N	5731	5597	0	134	8
07	69967 X	49346	-0-	-20621	-0-	41937	3	7409	9	N	6735	6623	0	112	8
08	69967 X	53773	-0-	-16194	-0-	45561	3	8212	9	N	7465	7401	0	64	8
09	67710 X	55519	-0-	-12191	-0-	48113	3	7406	9	N	6733	6707	0	26	8
10	55676 X	50477	-0-	-5199	-0-	43272	3	7205	9	N	6550	6502	0	48	8
*11	49636 X	49636	-0-	-0-	-0-	42311	3	7325	9	N	6659	6597	0	62	8
ASPEN 55-1-30 UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 286806 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 11125 - 16438															
06	26250 X	20708	-0-	-5542	-0-	16575	3	4133	9	N	3757	3731	0	26	8
07	25668 X	23285	-0-	-2383	-0-	18399	3	4886	9	N	4442	4391	0	51	8
08	25668 X	23190	-0-	-2478	-0-	18480	3	4710	9	N	4282	4247	0	35	8
09	22830 X	22450	-0-	-380	-0-	18065	3	4385	9	N	3986	3971	0	15	8
10	23281 X	21926	-0-	-1355	-0-	17528	3	4398	9	N	3998	3979	0	19	8
11	22530 X	20415	-0-	-2115	-0-	16333	3	4082	9	N	3711	3671	0	40	8
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 286813 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 10760 - 18217															
06	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-				-0-
07	558 X	502	-0-	-56	-0-	411	3	91	9	N	83	83	0		-0-
08	35 X	35	-0-	-0-	-0-	27	3	8	9	N	7	4	0	3	8
09	31275 X	31275	-0-	-0-	-0-	24651	3	6624	9	N	6022	6006	0	16	8
10	26445 X	26445	-0-	-0-	-0-	21081	3	5364	9	N	4876	4821	0	55	8
*11	20992 X	20992	-0-	-0-	-0-	17295	3	3697	9	N	3361	3288	0	73	8
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 286814 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 11082 - 18541															
06	12718 X	12718	-0-	-0-	-0-	10988	3	1730	9	N	1573	1551	0	22	8
07	23753 X	23753	-0-	-0-	-0-	20226	3	3527	9	N	3206	3205	0	1	8
08	23180 X	23180	-0-	-0-	-0-	19814	3	3366	9	N	3060	3049	0	11	8
09	22397 X	22397	-0-	-0-	-0-	19589	3	2808	9	N	2553	2548	0	5	8
10	26718 X	26718	-0-	-0-	-0-	23526	3	3192	9	N	2902	2879	0	23	8
*11	32538 X	32538	-0-	-0-	-0-	28758	3	3780	9	N	3436	3397	0	39	8
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 286815 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 10955 - 18401															
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	16897 X	16897	-0-	-0-	-0-	12885	3	4012	9	N	3647	3639	0	8	8
10	18280 X	18280	-0-	-0-	-0-	13961	3	4319	9	N	3926	3897	0	29	8
*11	14207 X	14207	-0-	-0-	-0-	10548	3	3659	9	N	3326	3287	0	39	8
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 286847 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 11206 - 21261															
06	50670 X	49438	-0-	-1232	-0-	40530	3	8908	9	N	8098	8098	0		-0-
07	47988 X	47341	-0-	-647	-0-	38414	3	8927	9	N	8115	8115	0		-0-
08	49476 X	44200	-0-	-5276	-0-	35939	3	8261	9	N	7510	7484	0	26	8
09	49440 X	43895	-0-	-5545	-0-	35765	3	8130	9	N	7391	7376	0	15	8
10	51088 X	45468	-0-	-5620	-0-	37038	3	8430	9	N	7664	7602	0	62	8
11	49440 X	42561	-0-	-6879	-0-	34700	3	7861	9	N	7146	7049	0	97	8

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
MEDICINE BOW 56-1-23															
WELL #: 1H RRCID -> 286940 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11405 - 15377															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	19218 X	19218	-0-	-0-	-0-	1	1	14442	3	N	4341	4135	0	206	8
07	20522 X	19403	-0-	-1119	-0-	4775	9	1	1	14166	3	N	4760	4620	0
08	25947 X	17608	-0-	-8339	-0-	5236	9	1	1	12847	3	N	4327	4213	0
09	25110 X	19476	-0-	-5634	-0-	4760	9	1	1	14202	3	N	4794	4683	0
10	25947 X	21510	-0-	-4437	-0-	5273	9	1	1	15574	3	N	5395	5292	0
*11	20682 X	20682	-0-	-0-	-0-	5935	9	1	1	14977	3	N	5185	5098	0
						5704	9								
BLUEGILL 57-1-38 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 286979 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10615 - 20290															
06	48270 X	47167	-0-	-1103	-0-	36201	3	10966	9	N	9969	9907	1		377
07	60450 X	40770	-0-	-19680	-0-	31765	3	9005	9	N	8186	8435	1	2	126
08	60450 X	42250	-0-	-18200	-0-	32746	3	9504	9	N	8640	8545	1	4	217
09	58500 X	36786	-0-	-21714	-0-	28244	3	8542	9	N	7765	7832	1	15	135
10	48732 X	33716	-0-	-15016	-0-	24934	3	8782	9	N	7984	7862	1	34	223
11	47160 X	32637	-0-	-14523	-0-	24711	3	7926	9	N	7205	7164	1	61	203
THUNDERDOME 54-4-24 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 286993 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11096 - 21048															
06	74340 X	55757	-0-	-18583	-0-	45254	3	10503	9	N	9548	9454	0	94	8
07	66402 X	56074	-0-	-10328	-0-	45398	3	10676	9	N	9705	9608	0	97	8
08	66402 X	54880	-0-	-11522	-0-	44319	3	10561	9	N	9601	9542	0	59	8
09	62070 X	53391	-0-	-8679	-0-	43404	3	9987	9	N	9079	9054	0	25	8
10	57629 X	54194	-0-	-3435	-0-	44040	3	10154	9	N	9231	9179	0	52	8
11	55770 X	50075	-0-	-5695	-0-	40831	3	9244	9	N	8404	8336	0	68	8
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 287046 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10225 - 17075															
06	61170 X	53498	-0-	-7672	-0-	44989	3	8509	9	N	7735	7658	0	77	8
07	60946 X	49908	-0-	-11038	-0-	42496	3	7412	9	N	6738	6663	0	75	8
08	60946 X	49337	-0-	-11609	-0-	42425	3	6912	9	N	6284	6219	0	65	8
09	58170 X	32555	-0-	-25615	-0-	26305	3	6250	9	N	5682	5657	0	25	8
10	57815 X	42750	-0-	-15065	-0-	35556	3	7194	9	N	6540	6426	0	114	8
11	53490 X	29611	-0-	-23879	-0-	24775	3	4836	9	N	4396	4254	0	142	8
SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 287094 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10696 PERF.10950 - 20717															
06	55110 X	54271	-0-	-839	-0-	42670	3	11601	9	N	10546	10579	0		257
07	56200 X	56200	-0-	-0-	-0-	44217	3	11983	9	N	10894	10886	0		265
08	58249 X	54353	-0-	-3896	-0-	42584	3	11769	9	N	10699	4938	0	5639	1
09	56370 X	48754	-0-	-7616	-0-	38361	3	10393	9	N	9448	9524	0	15	8
10	58249 X	44266	-0-	-13983	-0-	34283	3	9983	9	N	9075	8997	0	71	8
11	54390 X	35952	-0-	-18438	-0-	28417	3	7535	9	N	6850	6774	0	103	8
CHOLLA STATE 2-4															
WELL #: 3H RRCID -> 287132 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10851 PERF.11123 - 20347															
06	22110 X	15132	-0-	-6978	-0-	11366	3	3766	9	N	3424	3424	0		-0-
07	21824 X	20041	-0-	-1783	-0-	14795	3	5246	9	N	4769	4202	0	567	8
08	21824 X	18378	-0-	-3446	-0-	13472	3	4906	9	N	4460	3859	0	601	8
09	19170 X	16759	-0-	-2411	-0-	12213	3	4546	9	N	4133	3382	0	751	8
10	20026 X	19252	-0-	-774	-0-	13561	3	5691	9	N	5174	3674	0	1500	8
11	19380 X	16786	-0-	-2594	-0-	11735	3	5051	9	N	4592	3209	0	1383	8

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
HELIOS 56-2-30				WELL #:	1H	RRCID ->	287160	COMPL.	DATE	04/05/2019	TOTAL	DEPTH	10096	PERF.	10525 - 15360
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	27750	X	25715	-0-	-2035	-0-	20580	3	5135	9	N	4668	4599	0	-0-
07	27962	X	25428	-0-	-2534	-0-	21029	3	4399	9	N	3999	3930	0	-0-
08	27962	X	23168	-0-	-4794	-0-	18808	3	4360	9	N	3964	3910	0	-0-
09	25800	X	22977	-0-	-2823	-0-	18691	3	4286	9	N	3896	3874	0	-0-
10	26567	X	19314	-0-	-7253	-0-	16012	3	3302	9	N	3002	2964	0	-0-
11	25710	X	23007	-0-	-2703	-0-	18845	3	4162	9	N	3784	3723	0	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287173	COMPL.	DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10389	PERF.	10780 - 20364
06	85530	X	75029	-0-	-10501	-0-	61573	3	13456	9	N	12233	12066	0	-0-
07	84320	X	65169	-0-	-19151	-0-	53862	3	11307	9	N	10279	10132	0	-0-
08	84320	X	73100	-0-	-11220	-0-	60207	3	12893	9	N	11721	11617	0	-0-
09	75030	X	70708	-0-	-4322	-0-	58709	3	11999	9	N	10908	10865	0	-0-
10	77531	X	67416	-0-	-10115	-0-	55786	3	11630	9	N	10573	10487	0	-0-
11	75030	X	62809	-0-	-12221	-0-	52154	3	10655	9	N	9686	9573	0	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	287188	COMPL.	DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10278	PERF.	10654 - 18117
06	40380	X	33586	-0-	-6794	-0-	28247	3	5339	9	N	4854	4797	0	-0-
07	41726	X	39755	-0-	-1971	-0-	33778	3	5977	9	N	5434	5367	0	-0-
08	41726	X	38391	-0-	-3335	-0-	32684	3	5707	9	N	5188	5148	0	-0-
09	37620	X	35115	-0-	-2505	-0-	29861	3	5254	9	N	4776	4760	0	-0-
10	39742	X	37148	-0-	-2594	-0-	31560	3	5588	9	N	5080	5043	0	-0-
11	38460	X	35050	-0-	-3410	-0-	29749	3	5301	9	N	4819	4772	0	-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	287191	COMPL.	DATE	01/19/2019	TOTAL	DEPTH	11495	PERF.	11688 - 21516
06	54630	X	40125	-0-	-14505	-0-	31889	3	8236	9	N	7487	7384	0	-0-
07	52886	X	45908	-0-	-6978	-0-	36457	3	9451	9	N	8592	8509	0	-0-
08	52886	X	43552	-0-	-9334	-0-	34840	3	8712	9	N	7920	7861	0	-0-
09	51180	X	41102	-0-	-10078	-0-	32953	3	8149	9	N	7408	7352	0	-0-
10	47399	X	39057	-0-	-8342	-0-	31237	3	7820	9	N	7109	7032	0	-0-
11	44430	X	37857	-0-	-6573	-0-	30033	3	7824	9	N	7113	7020	0	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287241	COMPL.	DATE	04/15/2019	TOTAL	DEPTH	10209	PERF.	10412 - 20164
06	74160	X	65985	-0-	-8175	-0-	54691	3	11294	9	N	10267	10139	0	-0-
07	74493	X	66480	-0-	-8013	-0-	55472	3	11008	9	N	10007	9872	0	-0-
08	74493	X	64126	-0-	-10367	-0-	53404	3	10722	9	N	9747	9667	0	-0-
09	70890	X	56757	-0-	-14133	-0-	47474	3	9283	9	N	8439	8408	0	-0-
10	68479	X	61167	-0-	-7312	-0-	50977	3	10190	9	N	9264	9195	0	-0-
11	66000	X	57774	-0-	-8226	-0-	48406	3	9368	9	N	8516	8428	0	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B				WELL #:	3H	RRCID ->	287242	COMPL.	DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10074	PERF.	10490 - 17949
06	45990	X	39829	-0-	-6161	-0-	33569	3	6260	9	N	5691	5601	0	-0-
07	45570	X	37234	-0-	-8336	-0-	32747	3	4487	9	N	4079	3985	0	-0-
08	45570	X	44216	-0-	-1354	-0-	37345	3	6871	9	N	6246	6183	0	-0-
09	45141	X	45141	-0-	-0-	-0-	38267	3	6874	9	N	6249	6222	0	-0-
10	41540	X	38358	-0-	-3182	-0-	32332	3	6026	9	N	5478	5428	0	-0-
11	42780	X	39379	-0-	-3401	-0-	33151	3	6228	9	N	5662	5593	0	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287258	COMPL.	DATE	06/06/2019	TOTAL	DEPTH	11187	PERF.	10625 - 19806
06	51330	X	45179	-0-	-6151	-0-	37195	3	7984	9	N	7258	7195	0	-0-
07	50902	X	46908	-0-	-3994	-0-	39055	3	7853	9	N	7139	7072	0	-0-
08	50902	X	42749	-0-	-8153	-0-	35853	3	6896	9	N	6269	6230	0	-0-
09	49260	X	36791	-0-	-12469	-0-	30777	3	6014	9	N	5467	5452	0	-0-
10	46903	X	42450	-0-	-4453	-0-	35089	3	7361	9	N	6692	6659	0	-0-
11	45390	X	39278	-0-	-6112	-0-	32776	3	6502	9	N	5911	5869	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	287259	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL	DEPTH	10097	PERF.	10300	- 20151
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	87030 X	75581	-0-	-11449	-0-	62440	3	13141	9	N	11946	11812	0	134	8 -0-
07	73869 X	73869	-0-	-0-	-0-	60782	3	13087	9	N	11897	11763	0	134	8 -0-
08	74555 X	61009	-0-	-13546	-0-	49904	3	11105	9	N	10095	10025	0	70	8 -0-
09	75570 X	46106	-0-	-29464	-0-	37537	3	8569	9	N	7790	7767	0	23	8 -0-
10	78089 X	23065	-0-	-55024	-0-	18623	3	4442	9	N	4038	4014	0	24	8 -0-
11	75570 X	52936	-0-	-22634	-0-	42616	3	10320	9	N	9382	9300	0	82	8 -0-
SIEVERS STATE UNIT 2-1				WELL #:	3H	RRCID ->	287317	COMPL. DATE	05/11/2019	TOTAL	DEPTH	10777	PERF.	10985	- 20502
06	38430 X	28798	-0-	-9632	-0-	22309	3	6489	9	N	5899	5899	0		-0-
07	36766 X	33749	-0-	-3017	-0-	26261	3	7488	9	N	6807	6807	0		-0-
08	36766 X	34490	-0-	-2276	-0-	27174	3	7316	9	N	6651	6615	0	36	8 -0-
09	34260 X	33017	-0-	-1243	-0-	26328	3	6689	9	N	6081	6061	0	20	8 -0-
10	35402 X	31773	-0-	-3629	-0-	25405	3	6368	9	N	5789	5715	0	74	8 -0-
11	33390 X	29569	-0-	-3821	-0-	24269	3	5300	9	N	4818	4700	0	118	8 -0-
SIEVERS STATE UNIT 2-1				WELL #:	4H	RRCID ->	287319	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL	DEPTH	11077	PERF.	11358	- 21009
06	14190 X	9660	-0-	-4530	-0-	7592	3	2068	9	N	1880	1880	0		-0-
07	15562 X	14742	-0-	-820	-0-	11757	3	2985	9	N	2714	2714	0		-0-
08	15748 X	13926	-0-	-1822	-0-	11051	3	2875	9	N	2614	2607	0	7	8 -0-
09	15240 X	13587	-0-	-1653	-0-	10874	3	2713	9	N	2466	2462	0	4	8 -0-
10	15748 X	10317	-0-	-5431	-0-	8119	3	2198	9	N	1998	1985	0	13	8 -0-
11	14280 X	5840	-0-	-8440	-0-	4517	3	1323	9	N	1203	1189	0	14	8 -0-
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	287325	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL	DEPTH	11484	PERF.	11855	- 18343
06	15297 X	15297	-0-	-0-	-0-	12913	2	106	4	Y	2071	2058	0	12	8 22
07	15407 X	13374	-0-	-2033	-0-	11332	2	2042	9	Y	1856	1840	0	11	8 27
08	14787 X	13677	-0-	-1110	-0-	12039	2	1638	9	Y	1489	1488	0	6	8 22
09	14310 X	12486	-0-	-1824	-0-	10794	2	1692	9	Y	1538	1534	0	4	8 22
10	14787 X	13273	-0-	-1514	-0-	11265	2	2008	9	Y	1825	1817	0	6	8 24
11	14310 X	12755	-0-	-1555	-0-	10923	2	1832	9	Y	1665	1650	0	12	8 27
WINGHEAD 57-2-13				WELL #:	1H	RRCID ->	287329	COMPL. DATE	11/23/2016	TOTAL	DEPTH	10151	PERF.	10417	- 14693
06	37233 X	37233	-0-	-0-	-0-	1	1	33359	3	N	3366	3355	0	18	8 224
07	42448 X	42448	-0-	-0-	-0-	170	4	3703	9						
08	42353 X	42353	-0-	-0-	-0-	1	1	38181	3	N	3709	3613	0	29	8 291
09	38850 X	35337	-0-	-3513	-0-	186	4	4080	9						
10	42439 X	35655	-0-	-6784	-0-	1	1	38439	3	N	3400	966	0	2557	1 150
11	41070 X	37446	-0-	-3624	-0-	173	4	3740	9						
						1	1	31727	3	N	3135	1512	0	1642	1 123
						160	4	3449	9						
						1	1	31818	3	N	3332	1825	0	1337	1 281
						171	4	3665	9						
						1	1	33260	3	N	3638	3605	0	24	8 290
						183	4	4002	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC NUTRIA 57-1-16 UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 020528 1H	ASSOCIATED RRCID -> 287330		CAPACITY COMPL. DATE 10/12/2021					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9923 PERF.10400 - 17470					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	65130 X	30491	-0-	-0-	-34639	-0-	-0-	24589	3	5902	9	N	5365	5373	0	58	8	125
07	63519 X	-0-	-0-	-0-	-63519	-0-	-0-					N	79	133	0	71	8	-0-
08	63519 X	-0-	-0-	-0-	-63519	-0-	-0-					N	48	1	0	1	1	-0-
														46	8			
09	59760 X	-0-	-0-	-0-	-59760	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	58404 X	-0-	-0-	-0-	-58404	-0-	-0-					N	323	166	0	123	1	10
														24	8			
11	30480 X	4001	-0-	-0-	-26479	-0-	-0-	1608	3	2393	9	N	2175	2050	0	81	8	54
CODY 56-3-19 UNIT B					WELL #:	1H	RRCID -> 287349	COMPL. DATE 06/27/2016		TOTAL DEPTH 10586	PERF.11100 - 20171							
06	61320 X	51406	-0-	-0-	-9914	-0-	-0-	40134	3	395	4	N	9888	9875	0			592
								10877	9									
07	60419 X	50547	-0-	-0-	-9872	-0-	-0-	39790	3	10757	9	N	9779	9827	0			544
08	60419 X	50717	-0-	-0-	-9792	-0-	-0-	40098	3	10619	9	N	9654	2893	0	6554	1	747
														4	8			
09	58470 X	44618	-0-	-0-	-13852	-0-	-0-	35275	3	9343	9	N	8494	8514	0	188	1	539
10	56296 X	45688	-0-	-0-	-10608	-0-	-0-	35961	3	9727	9	N	8843	8813	0			569
11	51420 X	44379	-0-	-0-	-7041	-0-	-0-	35393	3	8986	9	N	8169	8202	0	1	8	535
YETI STATE 56-2-45 UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 287354	COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 10600	PERF.11017 - 18728							
06	35310 X	27152	-0-	-0-	-8158	-0-	-0-	23197	3	3955	9	N	3595	3555	0	40	8	-0-
07	31837 X	28311	-0-	-0-	-3526	-0-	-0-	24341	3	3970	9	N	3609	3560	0	49	8	-0-
08	31837 X	27768	-0-	-0-	-4069	-0-	-0-	23960	3	3808	9	N	3462	3412	0	50	8	-0-
09	29430 X	25054	-0-	-0-	-4376	-0-	-0-	21526	3	3528	9	N	3207	3188	0	19	8	-0-
10	28799 X	25137	-0-	-0-	-3662	-0-	-0-	21616	3	3521	9	N	3201	3158	0	43	8	-0-
11	27390 X	24165	-0-	-0-	-3225	-0-	-0-	20829	3	3336	9	N	3033	2976	0	57	8	-0-
YETI STATE 56-2-45 UNIT					WELL #:	3H	RRCID -> 287355	COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 11682	PERF.10742 - 17969							
06	58140 X	45842	-0-	-0-	-12298	-0-	-0-	37986	3	7856	9	N	7142	7047	0	95	8	-0-
07	55025 X	47190	-0-	-0-	-7835	-0-	-0-	39277	3	7913	9	N	7194	7097	0	97	8	-0-
08	55025 X	45586	-0-	-0-	-9439	-0-	-0-	38113	3	7473	9	N	6794	6716	0	78	8	-0-
09	50310 X	41851	-0-	-0-	-8459	-0-	-0-	34860	3	6991	9	N	6355	6325	0	30	8	-0-
10	47368 X	42459	-0-	-0-	-4909	-0-	-0-	35501	3	6958	9	N	6325	6266	0	59	8	-0-
11	45840 X	41162	-0-	-0-	-4678	-0-	-0-	34472	3	6690	9	N	6082	6001	0	81	8	-0-
YETI STATE 56-2-45 UNIT					WELL #:	4H	RRCID -> 287356	COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 10633	PERF.11068 - 18775							
06	33240 X	24127	-0-	-0-	-9113	-0-	-0-	18861	3	5266	9	N	4787	4734	0	53	8	-0-
07	29295 X	23713	-0-	-0-	-5582	-0-	-0-	18547	3	5166	9	N	4696	4640	0	56	8	-0-
08	29295 X	22005	-0-	-0-	-7290	-0-	-0-	17098	3	4907	9	N	4461	4413	0	48	8	-0-
09	26670 X	19666	-0-	-0-	-7004	-0-	-0-	15080	3	4586	9	N	4169	4150	0	19	8	-0-
10	25668 X	20200	-0-	-0-	-5468	-0-	-0-	15651	3	4549	9	N	4135	4096	0	39	8	-0-
11	24120 X	18186	-0-	-0-	-5934	-0-	-0-	13900	3	4286	9	N	3896	3842	0	54	8	-0-
THRESHER 55-1-12 UNIT A					WELL #:	5H	RRCID -> 287397	COMPL. DATE 08/03/2015		TOTAL DEPTH 11786	PERF.12184 - 19981							
06	20742 X	20742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15724	2	216	4	Y	4365	4344	0	21	8	46
								4802	9									
07	23824 X	23824	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18608	2	223	4	Y	4539	4488	0	31	8	66
								4993	9									
08	28985 X	22874	-0-	-0-	-6111	-0-	-0-	17972	2	249	4	Y	4230	4214	0	19	8	63
								4653	9									
09	28050 X	20664	-0-	-0-	-7386	-0-	-0-	16297	2	188	4	Y	3799	3798	0	8	8	56
								4179	9									
10	24645 X	19512	-0-	-0-	-5133	-0-	-0-	15332	2	180	4	Y	3636	3634	0	10	8	48
								4000	9									
11	23070 X	19937	-0-	-0-	-3133	-0-	-0-	15849	2	177	4	Y	3555	3523	0	23	8	57
								3911	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC THRESHER 55-1-12 UNIT A				//CONT.// //CONT.//	71052 900 020528	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
				WELL #:	6H	RRCID ->	287399	COMPL.	DATE	01/07/2016	TOTAL	DEPTH	11781	PERF.	11980 -	20187		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	18703 X	18703	-0-	-0-	-0-	14110	2	4382	9	211	4	Y	3984	3962	0	28	8	42
07	23110 X	23110	-0-	-0-	-0-	17820	2	5055	9	235	4	Y	4595	4532	0	38	8	67
08	23932 X	13741	-0-	-10191	-0-	8791	2	4668	9	282	4	Y	4244	4213	0	35	8	63
09	23160 X	7859	-0-	-15301	-0-	3227	2	4409	9	223	4	Y	4008	3998	0	14	8	59
10	23932 X	12526	-0-	-11406	-0-	8130	2	4189	9	207	4	Y	3808	3800	0	17	8	50
11	22350 X	17979	-0-	-4371	-0-	13458	2	4283	9	238	4	Y	3894	3828	0	54	8	62
THRESHER 55-1-12 UNIT A				WELL #:	7H	RRCID ->	287400	COMPL.	DATE	01/27/2016	TOTAL	DEPTH	11725	PERF.	12000 -	20611		
06	24300 X	16823	-0-	-7477	-0-	12813	2	3830	9	180	4	Y	3482	3460	0	21	8	36
07	25110 X	21348	-0-	-3762	-0-	16652	2	15516	2	4696	9	Y	4269	4210	0	33	8	62
08	20956 X	19719	-0-	-1237	-0-	15516	2	13963	2	4203	9	Y	3821	3807	0	19	8	57
09	17722 X	17722	-0-	-0-	-0-	13963	2	16097	2	3759	9	Y	3417	3416	0	8	8	50
10	20956 X	20312	-0-	-644	-0-	16097	2	14539	2	4215	9	Y	3832	3820	0	11	8	51
11	20280 X	18243	-0-	-2037	-0-	14539	2			3704	9	Y	3367	3342	0	22	8	54
THRESHER 55-1-12 UNIT A				WELL #:	8H	RRCID ->	287402	COMPL.	DATE	02/12/2016	TOTAL	DEPTH	11646	PERF.	11883 -	20582		
06	17310 X	3270	-0-	-14040	-0-	1363	2	1812	9	95	4	Y	1647	1629	0	15	8	17
07	7068 X	6867	-0-	-201	-0-	4650	2	21545	2	2217	9	Y	2015	1980	0	23	8	29
08	28922 X	28922	-0-	-0-	-0-	21545	2	19736	2	7377	9	Y	6706	6604	0	32	8	99
09	25023 X	25023	-0-	-0-	-0-	19736	2	19355	2	5287	9	Y	4806	4823	0	12	8	70
10	24741 X	24741	-0-	-0-	-0-	19355	2	17674	2	5386	9	Y	4896	4885	0	16	8	65
*11	22463 X	22463	-0-	-0-	-0-	17674	2			4789	9	Y	4354	4318	0	31	8	70
GREYBULL 55-4-11				WELL #:	1H	RRCID ->	287406	COMPL.	DATE	11/02/2016	TOTAL	DEPTH	10860	PERF.	11026 -	15506		
06	12810 X	3368	-0-	-9442	-0-	3368	3					Y	-0-					-0-
07	14977 X	14977	-0-	-0-	-0-	14977	3					Y	-0-					-0-
08	14126 X	14126	-0-	-0-	-0-	14126	3					Y	-0-					-0-
09	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	3					Y	-0-					-0-
10	14880 X	4997	-0-	-9883	-0-	4162	3			37	4	Y	725	512	1	8	8	205
*11	34415 X	34415	-0-	-0-	-0-	798	9	29029	3	227	4	Y	4690	4436	1	68	8	391
						5159	9											
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287431	COMPL.	DATE	08/18/2019	TOTAL	DEPTH	9756	PERF.	10060 -	17299		
06	81390 X	55060	-0-	-26330	-0-	46403	3	8657	9	N	7870	7777	0	93	8	-0-		
07	68417 X	56456	-0-	-11961	-0-	48175	3	8281	9	N	7528	7435	0	93	8	-0-		
08	64356 X	53711	-0-	-10645	-0-	46201	3	7510	9	N	6827	6772	0	55	8	-0-		
09	62280 X	48469	-0-	-13811	-0-	41042	3	7427	9	N	6752	6730	0	22	8	-0-		
10	61225 X	38717	-0-	-22508	-0-	32884	3	5833	9	N	5303	5272	0	31	8	-0-		
11	55050 X	8816	-0-	-46234	-0-	1559	3	7257	9	N	6597	6532	0	65	8	-0-		
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	287432	COMPL.	DATE	08/18/2019	TOTAL	DEPTH	10002	PERF.	10225 -	17459		
06	86790 X	71761	-0-	-15029	-0-	64777	3	6984	9	N	6349	6292	0	57	8	-0-		
07	83731 X	70864	-0-	-12867	-0-	64134	3	6730	9	N	6118	6060	0	58	8	-0-		
08	83731 X	65857	-0-	-17874	-0-	59799	3	6058	9	N	5507	5473	0	34	8	-0-		
09	80700 X	64290	-0-	-16410	-0-	58314	3	5976	9	N	5433	5419	0	14	8	-0-		
10	77624 X	51876	-0-	-25748	-0-	47101	3	4775	9	N	4341	4318	0	23	8	-0-		
11	71760 X	-0-	-0-	-71760	-0-					N	5301	5262	0	39	8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//			71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//			020528																
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT			WELL #:			4H			RRCID -> 287433			COMPL. DATE 08/18/2019			TOTAL DEPTH 9797 PERF.10105 - 17343							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	69630 X	58588	-0-	-11042	-0-				49813	3	8775	9	N		7977	7885	0	92	8		-0-	
07	66991 X	58987	-0-	-8004	-0-				50213	3	8774	9	N		7976	7883	0	93	8		-0-	
08	66991 X	54675	-0-	-12316	-0-				46961	3	7714	9	N		7013	6958	0	55	8		-0-	
09	64800 X	61099	-0-	-3701	-0-				51683	3	9416	9	N		8560	8538	0	22	8		-0-	
10	63767 X	41172	-0-	-22595	-0-				34004	3	7168	9	N		6516	6484	0	32	8		-0-	
11	58590 X	50101	-0-	-8489	-0-				42716	3	7385	9	N		6714	6650	0	64	8		-0-	

MELVILLE STATE UNIT 2-6					WELL #:	1H	RRCID -> 287516	COMPL. DATE 06/08/2016	TOTAL DEPTH 11109 PERF.11375 - 20726													
06	9810 X	4463	-0-	-5347	-0-				211	4	4252	9	Y		3865	3890	1				68	
07	8804 X	5236	-0-	-3568	-0-				336	3	230	4	Y		4245	4235	1				78	
									4670	9												
08	6975 X	6922	-0-	-53	-0-				2094	3	246	4	Y		4165	4107	1	18	8		118	
									4582	9												
09	6750 X	6440	-0-	-310	-0-				2123	3	223	4	Y		3722	3755	1	10	8		75	
									4094	9												
10	6975 X	6323	-0-	-652	-0-				1892	3	233	4	Y		3816	3795	1	42	8		54	
									4198	9												
11	6690 X	5997	-0-	-693	-0-				1776	3	222	4	Y		3635	3539	1	66	8		84	
									3999	9												

REDWOOD UNIT 2-19					WELL #:	1H	RRCID -> 287517	COMPL. DATE 11/22/2015	TOTAL DEPTH 11587 PERF.12025 - 16882													
06	15570 X	12946	-0-	-2624	-0-				10355	3	138	4	Y		2230	2233	1	7	8		39	
									2453	9												
07	16089 X	13170	-0-	-2919	-0-				10460	3	144	4	Y		2333	2321	1	8	8		43	
									2566	9												
08	13392 X	13050	-0-	-342	-0-				10374	3	134	4	Y		2311	2275	1	13	8		66	
									2542	9												
09	12960 X	12491	-0-	-469	-0-				10043	3	123	4	Y		2114	2131	1	6	8		43	
									2325	9												
10	13392 X	12771	-0-	-621	-0-				10394	3	130	4	Y		2043	2031	1	26	8		29	
									2247	9												
11	12960 X	12078	-0-	-882	-0-				9668	3	120	4	Y		2082	2027	1	36	8		48	
									2290	9												

BIG PINEY 57-2-29					WELL #:	1H	RRCID -> 287518	COMPL. DATE 02/08/2021	TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9950 - 14630													
06	21150 X	21150	-0-	-0-	-0-				17192	3	3958	9	Y		3598	3519	0	79	8		-0-	
07	20302 X	20302	-0-	-0-	-0-				16536	3	3766	9	Y		3424	3338	0	86	8		-0-	
08	20433 X	20433	-0-	-0-	-0-				16702	3	3731	9	Y		3392	3340	0	52	8		-0-	
09	18090 X	16368	-0-	-1722	-0-				13335	3	3033	9	Y		2757	2738	0	19	8		-0-	
10	19330 X	19330	-0-	-0-	-0-				15766	3	3564	9	Y		3240	3205	0	35	8		-0-	
*11	19325 X	19325	-0-	-0-	-0-				16283	3	3042	9	Y		2765	2708	0	57	8		-0-	

KAYCEE 57-3-41					WELL #:	1H	RRCID -> 287519	COMPL. DATE 10/27/2016	TOTAL DEPTH 10038 PERF.10328 - 14586													
06	39060 X	37683	-0-	-1377	-0-				34556	3	150	4	Y		2706	2686	1	58	8		100	
									2977	9												
07	40703 X	39612	-0-	-1091	-0-				35832	3	173	4	Y		3279	3189	1	69	8		121	
									3607	9												
08	38812 X	37963	-0-	-849	-0-				34438	3	160	4	Y		3059	3001	1	40	8		139	
									3365	9												
09	37560 X	33853	-0-	-3707	-0-				30391	3	159	4	Y		3003	3029	1	18	8		95	
									3303	9												
10	38812 X	26978	-0-	-11834	-0-				24606	3	106	4	Y		2060	2053	1	19	8		83	
									2266	9												
11	37560 X	31630	-0-	-5930	-0-				29242	3	114	4	Y		2067	2002	1	41	8		107	
									2274	9												

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528														
PRITCHETT STATE C19-22				WELL #:	1H	RRCID ->	287520	COMPL. DATE	03/01/2016	TOTAL	DEPTH	11079	PERF.11367	-	15039				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	30330 X	29870	-0-	-460	-0-	-0-	-0-	28043	3	1827	9	N	1661	1461	1	16	8	316	
07	30845 X	29116	-0-	-1729	-0-	-0-	-0-	27265	3	1851	9	N	1683	1807	1	9	8	183	
08	31403 X	30014	-0-	-1389	-0-	-0-	-0-	28169	3	1845	9	N	1677	1662	1	14	8	184	
09	30390 X	28052	-0-	-2338	-0-	-0-	-0-	26131	3	1921	9	N	1746	1650	1	9	8	271	
10	31403 X	28845	-0-	-2558	-0-	-0-	-0-	27219	3	1626	9	N	1478	1633	1	14	8	102	
11	29880 X	29721	-0-	-159	-0-	-0-	-0-	27948	3	1773	9	N	1612	1450	1	15	8	249	
TETON 56-2-26 UNIT D					WELL #:	1H	RRCID ->	287529	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL	DEPTH	10707	PERF.11054	-	17912			
06	36690 X	32949	-0-	-3741	-0-	-0-	-0-	26840	3	266	4	Y	5312	5243	0	75	8	128	
07	37727 X	32318	-0-	-5409	-0-	-0-	-0-	5843 26494	9 3		54	4	Y	5245	5160	0	88	8	125
08	33201 X	31299	-0-	-1902	-0-	-0-	-0-	5770 25747	9 3		54	4	Y	4998	2290	0	2612	1	154
09	32130 X	28063	-0-	-4067	-0-	-0-	-0-	5498 23124	9 3		48	4	Y	4446	67 4420	8 0	68	8	112
10	33201 X	27577	-0-	-5624	-0-	-0-	-0-	4891 22382	9 3		54	4	Y	4674	4418	0	246	8	122
11	32130 X	22917	-0-	-9213	-0-	-0-	-0-	5141 18721 4156	9 3 9		40	4	Y	3778	3707	0	71	8	122
CATCLAW UNIT 2-31					WELL #:	1H	RRCID ->	287547	COMPL. DATE	02/21/2016	TOTAL	DEPTH	10767	PERF.10960	-	16598			
06	18355 X	18355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15009	2	168	4	Y	2889	2758	1	29	8	418	
07	16452 X	16452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3178 13776	9 2		140	4	Y	2305	2433	1	15	8	275
08	18228 X	15731	-0-	-2497	-0-	-0-	-0-	2536 12721	9 2		159	4	Y	2592	2573	1	26	8	268
09	18360 X	12152	-0-	-6208	-0-	-0-	-0-	2851 9948	9 2		119	4	Y	1895	1807	1	15	8	341
10	18972 X	16418	-0-	-2554	-0-	-0-	-0-	2085 13134	9 2		170	4	Y	2831	2924	1	28	8	220
11	18360 X	15801	-0-	-2559	-0-	-0-	-0-	3114 12867 2776	9 2 9		158	4	Y	2524	2405	1	32	8	307
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	287552	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL	DEPTH	10490	PERF.10820	-	15166			
06	24330 X	12502	-0-	-11828	-0-	-0-	-0-	8827	2	165	4	Y	3191	3176	0	21	8	312	
07	23002 X	17699	-0-	-5303	-0-	-0-	-0-	3510 12969	9 2		166	4	Y	4149	4056	0	45	8	360
08	20708 X	16735	-0-	-3973	-0-	-0-	-0-	4564 12542	9 2		147	4	Y	3678	1115	0	2684	1	201
09	20040 X	12901	-0-	-7139	-0-	-0-	-0-	4046 10248	9 2		93	4	Y	2327	38 2251	8 0	9	8	268
10	17701 X	17526	-0-	-175	-0-	-0-	-0-	2560 17046	9 2		17	4	Y	421	621	0	20	8	48
*11	20285 X	20285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	463 16926 3241	9 2 9		118	4	Y	2946	2979	0	36	8	292

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
OCATILLA STATE 2-40				WELL #:	1H	RRCID ->	287555	COMPL. DATE	11/11/2015	TOTAL	DEPTH	10906	PERF.	11262	- 16080
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	12750 X	10768	-0-	-1982	-0-	9046	3	65	4	N	1506	1490	0	1 8	269
07	13175 X	12983	-0-	-192	-0-	1657	9								
08	13175 X	8882	-0-	-4293	-0-	11029	3	74	4	N	1709	1649	0	1 8	328
09	12750 X	9802	-0-	-2948	-0-	1880	9								
10	13694 X	13694	-0-	-0-	-0-	7229	3	62	4	N	1446	1534	0	1 8	239
11	12570 X	12301	-0-	-269	-0-	1591	9								
						8074	3	64	4	N	1513	1457	0	2 8	293
						1664	9								
						11279	3	90	4	N	2114	2141	0	3 8	263
						2325	9								
						10387	3	71	4	N	1675	1729	0	4 8	205
						1843	9								
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT															
				WELL #:	3H	RRCID ->	287557	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL	DEPTH	10453	PERF.	10863	- 15196
06	26370 X	23194	-0-	-3176	-0-	18785	2	204	4	Y	3823	3831	0	26 8	374
07	27900 X	25413	-0-	-2487	-0-	4205	9								
08	24490 X	22933	-0-	-1557	-0-	21015	2	4398	9	Y	3998	3974	0	52 8	346
09	23700 X	17950	-0-	-5750	-0-	19004	2	3929	9	Y	3572	1079	0	2605 1	195
10	24490 X	22090	-0-	-2400	-0-										
11	23700 X	22515	-0-	-1185	-0-	14764	2	3186	9	Y	2896	2745	0	12 8	334
						27081	2	5009	9	Y	4554	4329	0	17 8	542
						19252	2	3263	9	Y	2966	2970	0	36 8	294
MARINER 57-2-31															
				WELL #:	2H	RRCID ->	287615	COMPL. DATE	10/06/2019	TOTAL	DEPTH	9567	PERF.	9888	- 14318
06	48690 X	45314	-0-	-3376	-0-	40074	3	5240	9	N	4764	4705	0	59 8	-0-
07	49476 X	43504	-0-	-5972	-0-	38546	3	4958	9	N	4507	4441	0	66 8	-0-
08	51026 X	44799	-0-	-6227	-0-	39705	3	5094	9	N	4631	4594	0	37 8	-0-
09	49380 X	40796	-0-	-8584	-0-	36348	3	4448	9	N	4044	4029	0	15 8	-0-
10	51026 X	39801	-0-	-11225	-0-	35307	3	4494	9	N	4085	4055	0	30 8	-0-
11	45300 X	38373	-0-	-6927	-0-	34261	3	4112	9	N	3738	3696	0	42 8	-0-
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT															
				WELL #:	4H	RRCID ->	287684	COMPL. DATE	06/05/2019	TOTAL	DEPTH	10329	PERF.	10645	- 20432
06	68340 X	52316	-0-	-16024	-0-	42167	3	10149	9	N	9226	9141	0	85 8	-0-
07	50749 X	50749	-0-	-0-	-0-	40999	3	9750	9	N	8864	8779	0	85 8	-0-
08	58249 X	49004	-0-	-9245	-0-	39230	3	9774	9	N	8885	8834	0	51 8	-0-
09	56370 X	43503	-0-	-12867	-0-	34932	3	8571	9	N	7792	7772	0	20 8	-0-
10	58249 X	45067	-0-	-13182	-0-	36011	3	9056	9	N	8233	8190	0	43 8	-0-
11	52320 X	44192	-0-	-8128	-0-	35457	3	8735	9	N	7941	7883	0	58 8	-0-
BEAVER 57-1-16 UNIT															
				WELL #:	2H	RRCID ->	287699	COMPL. DATE	06/12/2019	TOTAL	DEPTH	10214	PERF.	10442	- 18138
06	49310 X	49310	-0-	-0-	-0-	41236	3	8074	9	N	7340	7252	0	72 8	171
07	51361 X	51361	-0-	-0-	-0-	43089	3	8272	9	N	7520	7394	0	76 8	221
08	48980 X	39729	-0-	-9251	-0-	32793	3	6936	9	N	6305	2621	0	3688 1	182
09	47400 X	28324	-0-	-19076	-0-										
10	48980 X	31060	-0-	-17920	-0-	23258	3	5066	9	N	4605	2908	0	1735 1	123
11	47400 X	34376	-0-	-13024	-0-	25649	3	5411	9	N	4919	2836	0	2012 1	159
						28614	3	5762	9	N	5238	5211	0	52 8	134

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BEAVER 57-1-16 UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 020528 1H	ASSOCIATED RRCID -> 287737		CAPACITY COMPL. DATE 06/13/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	55478 X	55478	-0-	-0-	-0-			44481	3	10997	9	N	9997	9867	0	105	8	233
07	54449 X	54449	-0-	-0-	-0-			43558	3	10891	9	N	9901	9736	0	107	8	291
08	53671 X	53671	-0-	-0-	-0-			43309	3	10362	9	N	9420	3876	0	5510	1	271
09	49788 X	49788	-0-	-0-	-0-			39523	3	10265	9	N	9332	5801	0	3520	1	249
10	44223 X	44223	-0-	-0-	-0-			35256	3	8967	9	N	8152	4686	0	3290	1	261
*11	45522 X	45522	-0-	-0-	-0-			36791	3	8731	9	N	7937	7927	0	68	8	203

SEVENGILLS 55-1-47				WELL #:	1H	RRCID -> 287738		COMPL. DATE 09/14/2016				TOTAL DEPTH 11552 PERF.11896 - 16160						
06	13380 X	11047	-0-	-2333	-0-			8655	2	101	4	Y	2083	2075	0	9	8	22
07	13826 X	12460	-0-	-1366	-0-			9728	2	115	4	Y	2379	2351	0	15	8	35
08	11842 X	10504	-0-	-1338	-0-			8168	2	118	4	Y	2016	2012	0	9	8	30
09	11460 X	10799	-0-	-661	-0-			8436	2	101	4	Y	2056	2052	0	4	8	30
10	11842 X	11347	-0-	-495	-0-			8924	2	103	4	Y	2109	2105	0	6	8	28
11	11460 X	4250	-0-	-7210	-0-			3230	2	40	4	Y	834	844	0	5	8	13

BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV				WELL #:	2H	RRCID -> 287754		COMPL. DATE 02/13/2016				TOTAL DEPTH 11476 PERF.11801 - 16165						
06	4320 X	3551	-0-	-769	-0-			1247	2	108	4	Y	1996	2045	0	14	8	275
07	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-			2196	9	133	4	Y	2337	2290	0	30	8	292
08	3999 X	3878	-0-	-121	-0-			3206	2	97	4	Y	2073	2116	0	7	8	242
09	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-			2571	9	121	4	Y	2234	2169	0	7	8	300
10	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-			1501	2	131	4	Y	2245	2269	0	12	8	264
*11	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-			2280	9	121	4	Y	1995	1937	0	27	8	295

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 287768		COMPL. DATE 09/10/2019				TOTAL DEPTH 10581 PERF.10945 - 21169						
06	52650 X	49361	-0-	-3289	-0-			39593	3	9768	9	N	8880	8773	0	107	8	-0-
07	66652 X	66652	-0-	-0-	-0-			53060	3	13592	9	N	12356	12209	0	147	8	-0-
08	65347 X	65347	-0-	-0-	-0-			52737	3	12610	9	N	11464	11343	0	121	8	-0-
09	58092 X	58092	-0-	-0-	-0-			46788	3	11304	9	N	10276	10231	0	45	8	-0-
10	58261 X	58261	-0-	-0-	-0-			46966	3	11295	9	N	10268	10177	0	91	8	-0-
*11	54982 X	54982	-0-	-0-	-0-			44606	3	10376	9	N	9433	9311	0	122	8	-0-

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 287770		COMPL. DATE 09/10/2019				TOTAL DEPTH 10539 PERF.10975 - 21255						
06	44769 X	44769	-0-	-0-	-0-			36699	3	8070	9	N	7336	7233	0	103	8	-0-
07	61184 X	61184	-0-	-0-	-0-			49898	3	11286	9	N	10260	10114	0	146	8	-0-
08	59881 X	59881	-0-	-0-	-0-			49526	3	10355	9	N	9414	9292	0	122	8	-0-
09	54400 X	54400	-0-	-0-	-0-			45149	3	9251	9	N	8410	8364	0	46	8	-0-
10	53919 X	53919	-0-	-0-	-0-			44437	3	9482	9	N	8620	8528	0	92	8	-0-
*11	51240 X	51240	-0-	-0-	-0-			42569	3	8671	9	N	7883	7759	0	124	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC CHEYENNE 57-3-13				//CONT.// 71052 900 020528		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
				WELL #:		RRCID -> 287790		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10975 - 21255	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	13716	-0-		13716	1542096	11814	3	81	4	Y	1655	1650	0	12	8	107
							1821	9									
07	0	15433	-0-		15433	1557529	13350	3	90	4	Y	1812	1787	0	15	8	117
							1993	9									
08	0	15123	-0-		15123	1572652	13113	3	87	4	Y	1748	643	0	1078	1	135
							1923	9					9	8			
09	0	12352	-0-		12352	1585004	10695	3	72	4	Y	1441	1450	0	27	8	99
							1585	9									
10	0	13791	-0-		13791	1598795	11909	3	82	4	Y	1636	1620	0	15	8	100
							1800	9									
11	0	11379	-0-		11379	1610174	9941	3	64	4	Y	1249	1238	0	9	8	102
							1374	9									
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 287794		COMPL. DATE 09/10/2019		TOTAL DEPTH 11730		PERF.12688 - 20937				
06	29970 X	14900	-0-		-15070	-0-	12137	3	2763	9	N	2512	2488	0	24	8	-0-
07	26133 X	21052	-0-		-5081	-0-	17114	3	3938	9	N	3580	3544	0	36	8	-0-
08	26133 X	19262	-0-		-6871	-0-	15655	3	3607	9	N	3279	3241	0	38	8	-0-
09	22140 X	15726	-0-		-6414	-0-	12716	3	3010	9	N	2736	2723	0	13	8	-0-
10	21328 X	13159	-0-		-8169	-0-	10552	3	2607	9	N	2370	2345	0	25	8	-0-
11	20370 X	15447	-0-		-4923	-0-	12521	3	2926	9	N	2660	2622	0	38	8	-0-
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 287898		COMPL. DATE 10/17/2019		TOTAL DEPTH 10426		PERF.10600 - 20359				
06	67140 X	52498	-0-		-14642	-0-	44491	3	8007	9	N	7279	7279	0			-0-
07	64728 X	52417	-0-		-12311	-0-	44671	3	7746	9	N	7042	7042	0			-0-
08	64728 X	49934	-0-		-14794	-0-	42617	3	7317	9	N	6052	6634	0	18	8	-0-
09	57870 X	44829	-0-		-13041	-0-	38104	3	6725	9	N	6114	6104	0	10	8	-0-
10	55707 X	44692	-0-		-11015	-0-	38026	3	6666	9	N	6060	6017	0	43	8	-0-
11	52500 X	42763	-0-		-9737	-0-	36413	3	6350	9	N	5773	5703	0	70	8	-0-
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT				WELL #:		4H	RRCID -> 287899		COMPL. DATE 10/17/2019		TOTAL DEPTH 10256		PERF.10415 - 20146				
06	76920 X	67808	-0-		-9112	-0-	55137	3	12671	9	N	11519	11386	0	133	8	-0-
07	75423 X	68672	-0-		-6751	-0-	56327	3	12345	9	N	11223	11085	0	138	8	-0-
08	75423 X	66540	-0-		-8883	-0-	54858	3	11682	9	N	10620	10537	0	83	8	-0-
09	72990 X	58229	-0-		-14761	-0-	48107	3	10122	9	N	9202	9170	0	32	8	-0-
10	70060 X	61489	-0-		-8571	-0-	50611	3	10878	9	N	9889	9820	0	69	8	-0-
11	67800 X	58354	-0-		-9446	-0-	48106	3	10248	9	N	9316	9227	0	89	8	-0-
TARANTULA HAWK 2-40 B				WELL #:		2H	RRCID -> 288040		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10748		PERF.11015 - 20786				
06	65010 X	48767	-0-		-16243	-0-	38162	3	10605	9	N	9641	9480	0	161	8	-0-
07	60729 X	19097	-0-		-41632	-0-	14653	3	4444	9	N	4040	3716	0	324	8	-0-
08	60729 X	3960	-0-		-56769	-0-	2994	3	966	9	N	878	760	0	118	8	-0-
09	57570 X	38554	-0-		-19016	-0-	29059	3	9495	9	N	8632	8467	0	165	8	-0-
10	51088 X	41654	-0-		-9434	-0-	31248	3	10406	9	N	9460	9254	0	206	8	-0-
11	48780 X	40636	-0-		-8144	-0-	30725	3	9911	9	N	9010	8719	0	291	8	-0-
TARANTULA HAWK 2-40 A				WELL #:		1H	RRCID -> 288042		COMPL. DATE 11/17/2019		TOTAL DEPTH 10855		PERF.11060 - 20905				
06	43410 X	26104	-0-		-17306	-0-	19574	3	6530	9	N	5936	5832	0	104	8	-0-
07	41168 X	1171	-0-		-39997	-0-	507	3	664	9	N	604	604	8			-0-
08	41168 X	-0-	-0-		-41168	-0-					N	-0-					-0-
09	38850 X	1687	-0-		-37163	-0-	1191	3	496	9	N	451	425	0	26	8	-0-
10	30969 X	13184	-0-		-17785	-0-	9191	3	3993	9	N	3630	3515	0	115	8	-0-
11	26100 X	14103	-0-		-11997	-0-	9948	3	4155	9	N	3777	3640	0	137	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																							
THREADFIN 57-1-38 UNIT															WELL #: 4H					RRCID -> 288085					COMPL. DATE 12/19/2019					TOTAL DEPTH 10252 PERF.10592 - 16614								
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(L) MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE	
06	06		38190	X	29912	-0-	-8278	-0-	25032	3	4880	9	N	4436	4392	0	44	8	-0-																			
07	07		39463	X	26986	-0-	-12477	-0-	22597	3	4389	9	N	3990	3948	0	42	8	-0-																			
08	08		39463	X	31529	-0-	-7934	-0-	26608	3	4921	9	N	4474	4445	0	29	8	-0-																			
09	09		34890	X	26746	-0-	-8144	-0-	22339	3	4407	9	N	4006	3995	0	11	8	-0-																			
10	10		33077	X	27258	-0-	-5819	-0-	22962	3	4296	9	N	3905	3883	0	22	8	-0-																			
11	11		30510	X	24542	-0-	-5968	-0-	20880	3	3662	9	N	3329	3300	0	29	8	-0-																			
THREADFIN 57-1-38 UNIT															WELL #: 1H					RRCID -> 288135					COMPL. DATE 11/21/2019					TOTAL DEPTH 10061 PERF.10424 - 22118								
06	06		85290	X	73511	-0-	-11779	-0-	58602	3	14909	9	N	13554	13409	0	145	8	-0-																			
07	07		82646	X	71845	-0-	-10801	-0-	57370	3	14475	9	N	13159	13015	0	144	8	-0-																			
08	08		82646	X	76643	-0-	-6003	-0-	61306	3	15337	9	N	13943	13844	0	99	8	-0-																			
09	09		79980	X	70035	-0-	-9945	-0-	55879	3	14156	9	N	12869	12830	0	39	8	-0-																			
10	10		75950	X	72103	-0-	-3847	-0-	57918	3	14185	9	N	12895	12814	0	81	8	-0-																			
11	11		74160	X	62339	-0-	-11821	-0-	50106	3	12233	9	N	11121	11025	0	96	8	-0-																			
BLUEGILL 57-1-38 UNIT															WELL #: 2H					RRCID -> 288163					COMPL. DATE 11/21/2019					TOTAL DEPTH 10075 PERF.10402 - 20620								
06	06		75990	X	60560	-0-	-15430	-0-	47067	3	13493	9	N	12266	12132	0	134	8	-0-																			
07	07		71393	X	60903	-0-	-10490	-0-	47715	3	13188	9	N	11989	11854	0	135	8	-0-																			
08	08		71393	X	68154	-0-	-3239	-0-	54197	3	13957	9	N	12688	12595	0	93	8	-0-																			
09	09		69090	X	65356	-0-	-3734	-0-	52681	3	12675	9	N	11523	11487	0	36	8	-0-																			
10	10		63798	X	62664	-0-	-1134	-0-	49967	3	12697	9	N	11543	11468	0	75	8	-0-																			
11	11		65970	X	54584	-0-	-11386	-0-	43614	3	10970	9	N	9973	9884	0	89	8	-0-																			
REDBUD 55-1-12 UNIT															WELL #: 1H					RRCID -> 288164					COMPL. DATE 07/11/2019					TOTAL DEPTH 11785 PERF.12115 - 19509								
06	06		38040	X	18290	-0-	-19750	-0-	14393	3	3897	9	N	3543	3475	0	31	8	37																			
07	07		21405	X	21405	-0-	-0-	-0-	15535	3	5870	9	N	5336	5246	0	49	8	78																			
08	08		17329	X	6152	-0-	-11177	-0-	6118	3	34	9	N	31	78	0	31	8	-0-																			
09	09		18300	X	11791	-0-	-6509	-0-	5668	3	6123	9	N	5566	5473	0	12	8	81																			
10	10		21390	X	5446	-0-	-15944	-0-	5429	3	17	9	N	15	81	0	15	8	-0-																			
11	11		20700	X	9895	-0-	-10805	-0-	4694	3	5201	9	N	4728	4624	0	28	8	76																			
BLUEGILL 57-1-38 UNIT															WELL #: 3H					RRCID -> 288165					COMPL. DATE 11/21/2019					TOTAL DEPTH 10280 PERF.10588 - 20943								
06	06		72810	X	52684	-0-	-20126	-0-	43269	3	9415	9	N	8559	8465	0	94	8	-0-																			
07	07		70246	X	51826	-0-	-18420	-0-	42578	3	9248	9	N	8407	8313	0	94	8	-0-																			
08	08		70246	X	56732	-0-	-13514	-0-	46809	3	9923	9	N	9021	8958	0	63	8	-0-																			
09	09		64410	X	50146	-0-	-14264	-0-	41280	3	8866	9	N	8060	8032	0	28	8	-0-																			
10	10		57381	X	49821	-0-	-7560	-0-	41070	3	8751	9	N	7955	7896	0	59	8	-0-																			
11	11		54900	X	42680	-0-	-12220	-0-	35295	3	7385	9	N	6714	6643	0	71	8	-0-																			
BOXWOOD 55-1-12 UNIT															WELL #: 1H					RRCID -> 288166					COMPL. DATE 07/23/2019					TOTAL DEPTH 11752 PERF.12088 - 18942								
06	06		33510	X	22829	-0-	-10681	-0-	18752	3	4077	9	N	3706	3646	0	21	8	39																			
07	07		33263	X	23930	-0-	-9333	-0-	19958	3	3972	9	N	3611	3564	0	33	8	53																			
08	08		33263	X	24988	-0-	-8275	-0-	19267	3	5721	9	N	5201	5156	0	21	8	77																			
09	09		29070	X	22090	-0-	-6980	-0-	17062	3	5028	9	N	4571	4572	0	9	8	67																			
10	10		23932	X	23390	-0-	-542	-0-	18033	3	5357	9	N	4870	4861	0	12	8	64																			
11	11		24180	X	19736	-0-	-4444	-0-	15291	3	4445	9	N	4041	4017	0	23	8	65																			
BOXWOOD 55-1-12 UNIT															WELL #: 2H					RRCID -> 288341					COMPL. DATE 08/15/2019					TOTAL DEPTH 11662 PERF.11909 - 18768								
06	06		43590	X	22453	-0-	-21137	-0-	17552	3	4901	9	N	4455	4434	0	21	8	-0-																			
07	07		40920	X	26187	-0-	-14733	-0-	19964	3	6223	9	N	5657	5614	0	43	8	-0-																			
08	08		40920	X	36470	-0-	-4450	-0-	28305	3	8165	9	N	7423	7388	0	35	8	-0-																			
09	09		39600	X	34535	-0-	-5065	-0-	27200	3	7335	9	N	6668	6654	0	14	8	-0-																			
10	10		38874	X	34276	-0-	-4598	-0-	27159	3	7117	9	N	6470	6451	0	19	8	-0-																			
11	11		35280	X	29605	-0-	-5675	-0-	23225	3	6380	9	N	5800	5762	0	38	8	-0-																			

PHANTOM (WOLFCAMP)															ANADARKO E&P ONSHORE LLC															THRESHER 55-1-12 UNIT A															TREME 55-1-32 UNIT															COTTONWOOD 55-1-14 UNIT															BOXWOOD 55-1-12 UNIT															BOXWOOD 55-1-12 UNIT															THRESHER 55-1-12 UNIT A															THRESHER 55-1-12 UNIT A																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
WELL #:															16H															RRCID -> 288453															COMPL. DATE 10/26/2019															TOTAL DEPTH 11866															PERF.13150															- 20342																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
M O															ALLOW CODE															GAS PROD															INJECT. (I) GAS LIFT(L)															MONTHLY STATUS(CODE)															CUMU STATUS (-) UNDERAGE															* * DISPOSITIONS * *															* * DISPOSITIONS * *															EOM BALANCE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
LONGHORN 55-1-30 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 288638 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11132 - 18821														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	45360 X	42545	-0-	-2815	-0-	34269	3	8276	9 N	7524	7458	0	66 8	-0-
07	54932 X	36022	-0-	-18910	-0-	28982	3	7040	9 N	6400	6310	0	90 8	-0-
08	77500 X	36203	-0-	-41297	-0-	28595	3	7608	9 N	6916	6859	0	57 8	-0-
09	75000 X	34273	-0-	-40727	-0-	27694	3	6579	9 N	5981	5956	0	25 8	-0-
10	77500 X	36539	-0-	-40961	-0-	29746	3	6793	9 N	6175	6142	0	33 8	-0-
11	42540 X	32944	-0-	-9596	-0-	26930	3	6014	9 N	5467	5401	0	66 8	-0-
REFRIED 34-187 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 288698 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11440 - 21556														
06	60000 X	52861	-0-	-7139	-0-	43111	3	9750	9 Y	8864	8788	0	85 8	41
07	62000 X	52015	-0-	-9985	-0-	42277	3	9738	9 Y	8853	8769	0	77 8	48
08	52266 X	48407	-0-	-3859	-0-	39639	3	8768	9 Y	7971	7882	0	98 8	39
09	50580 X	46865	-0-	-3715	-0-	38275	3	8590	9 Y	7809	7635	0	169 8	44
10	52266 X	46472	-0-	-5794	-0-	37944	3	8528	9 Y	7753	7675	0	84 8	38
11	50580 X	40784	-0-	-9796	-0-	33490	3	7294	9 Y	6631	6491	0	146 8	32
ROAD RUNNER 34-180 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 288799 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11515 - 21731														
06	64140 X	59075	-0-	-5065	-0-	49087	3	9988	9 Y	9080	9012	0	78 8	42
07	67301 X	59118	-0-	-8183	-0-	49067	3	10051	9 Y	9137	9057	0	73 8	49
08	58528 X	56230	-0-	-2298	-0-	46779	3	9451	9 Y	8592	8504	0	94 8	43
09	56640 X	53760	-0-	-2880	-0-	44758	3	9002	9 Y	8184	8017	0	164 8	46
10	58528 X	53463	-0-	-5065	-0-	44520	3	8943	9 Y	8130	8055	0	81 8	40
11	56640 X	49558	-0-	-7082	-0-	41272	3	8286	9 Y	7533	7392	0	145 8	36
THRESHER 55-1-12 UNIT A														
WELL #: 13H RRCID -> 288919 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 11518 PERF.12790 - 20290														
06	53280 X	46998	-0-	-6282	-0-	37986	3	9012	9 N	8193	8144	0	49 8	-0-
07	55521 X	50988	-0-	-4533	-0-	41119	3	9869	9 N	8972	8900	0	72 8	-0-
08	55521 X	42489	-0-	-13032	-0-	34144	3	8345	9 N	7586	7543	0	43 8	-0-
09	53730 X	44373	-0-	-9357	-0-	35929	3	8444	9 N	7676	7658	0	18 8	-0-
10	54901 X	41377	-0-	-13524	-0-	33536	3	7841	9 N	7128	7105	0	23 8	-0-
11	49350 X	21255	-0-	-28095	-0-	13788	3	7467	9 N	6788	6741	0	47 8	-0-
HERON 54-2-4 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 288962 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12183 - 22505														
06	38670 X	31811	-0-	-6859	-0-	24560	3	7251	9 N	6592	6582	0	10 8	-0-
07	38192 X	33627	-0-	-4565	-0-	26338	3	7289	9 N	6626	6610	0	16 8	-0-
08	38192 X	32997	-0-	-5195	-0-	26107	3	6890	9 N	6264	6256	0	8 8	-0-
09	35520 X	29658	-0-	-5862	-0-	23608	3	6050	9 N	5500	5497	0	3 8	-0-
10	36704 X	29606	-0-	-7098	-0-	23399	3	6207	9 N	5643	5641	0	2 8	-0-
11	32550 X	25126	-0-	-7424	-0-	19339	3	5787	9 N	5261	5254	0	7 8	-0-
HERON 54-2-4 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 289101 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11788 - 22068														
06	54482 X	54482	-0-	-0-	-0-	39645	3	14837	9 N	13488	13388	0	100 8	-0-
07	64804 X	64804	-0-	-0-	-0-	47444	3	17360	9 N	15782	15615	0	167 8	-0-
08	65152 X	65152	-0-	-0-	-0-	47674	3	17478	9 N	15889	15789	0	100 8	-0-
09	61918 X	61918	-0-	-0-	-0-	45155	3	16763	9 N	15239	15195	0	44 8	-0-
10	64790 X	62732	-0-	-2058	-0-	45988	3	16744	9 N	15222	15164	0	58 8	-0-
11	63060 X	58740	-0-	-4320	-0-	42520	3	16220	9 N	14745	14628	0	117 8	-0-
HICKORY 55-2-1 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 289185 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12176 - 22183														
06	68247 X	68247	-0-	-0-	-0-	56667	3	11580	9 N	10527	10461	0	66 8	-0-
07	72953 X	72953	-0-	-0-	-0-	60596	3	12357	9 N	11234	11130	0	104 8	-0-
08	68599 X	68599	-0-	-0-	-0-	56987	3	11612	9 N	10556	10493	0	63 8	-0-
09	62957 X	62957	-0-	-0-	-0-	52342	3	10615	9 N	9650	9624	0	26 8	-0-
10	65099 X	65099	-0-	-0-	-0-	54734	3	10365	9 N	9423	9388	0	35 8	-0-
*11	57522 X	57522	-0-	-0-	-0-	47898	3	9624	9 N	8749	8678	0	71 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
HICKORY 55-2-1 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 289191														
COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11750 - 21735														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	50906 X	50906	-0-	-0-	-0-	37688	3	13218	9 N	12016	11951	0	65 8	-0-
07	56214 X	56214	-0-	-0-	-0-	41930	3	14284	9 N	12985	12884	0	101 8	-0-
08	57567 X	57567	-0-	-0-	-0-	43241	3	14326	9 N	13024	12958	0	66 8	-0-
09	51962 X	51962	-0-	-0-	-0-	38875	3	13087	9 N	11897	11870	0	27 8	-0-
10	51683 X	51683	-0-	-0-	-0-	38669	3	13014	9 N	11831	11795	0	36 8	-0-
*11	50177 X	50177	-0-	-0-	-0-	37460	3	12717	9 N	11561	11486	0	75 8	-0-
MAPLE STATE 56-2-12 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289204														
COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11074 - 21274														
06	90180 X	67560	-0-	-22620	-0-	52642	3	14918	9 N	13562	13459	0	103 8	-0-
07	74059 X	69143	-0-	-4916	-0-	53955	3	15188	9 N	13807	13705	0	102 8	-0-
08	74059 X	67732	-0-	-6327	-0-	53095	3	14637	9 N	13306	13207	0	99 8	-0-
09	71670 X	65597	-0-	-6073	-0-	51657	3	13940	9 N	12673	12635	0	38 8	-0-
10	69812 X	63470	-0-	-6342	-0-	49861	3	13609	9 N	12372	12323	0	49 8	-0-
11	67560 X	60372	-0-	-7188	-0-	47671	3	12701	9 N	11546	11482	0	64 8	-0-
HICKORY 55-2-1 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 289220														
COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11838 - 22079														
06	75630 X	52325	-0-	-23305	-0-	38949	3	13376	9 N	12160	12105	0	55 8	-0-
07	73160 X	57894	-0-	-15266	-0-	43177	3	14717	9 N	13379	13292	0	87 8	-0-
08	73160 X	53764	-0-	-19396	-0-	40027	3	13737	9 N	12488	12434	0	54 8	-0-
09	63960 X	49547	-0-	-14413	-0-	36934	3	12613	9 N	11466	11443	0	23 8	-0-
10	61163 X	30662	-0-	-30501	-0-	22822	3	7840	9 N	7127	7101	0	26 8	-0-
11	56040 X	45317	-0-	-10723	-0-	33683	3	11634	9 N	10576	10497	0	79 8	-0-
HICKORY 55-2-1 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 289237														
COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11749 - 21764														
06	67890 X	58825	-0-	-9065	-0-	44744	3	14081	9 N	12801	12732	0	69 8	-0-
07	70897 X	61658	-0-	-9239	-0-	47183	3	14475	9 N	13159	13050	0	109 8	-0-
08	70897 X	58014	-0-	-12883	-0-	44691	3	13323	9 N	12112	12045	0	67 8	-0-
09	68610 X	53397	-0-	-15213	-0-	41247	3	12150	9 N	11045	11017	0	28 8	-0-
10	65317 X	54668	-0-	-10649	-0-	42664	3	12004	9 N	10913	10875	0	38 8	-0-
11	59670 X	49481	-0-	-10189	-0-	38221	3	11260	9 N	10236	10159	0	77 8	-0-
HICKORY 55-2-1 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 289334														
COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12065 - 22006														
06	55025 X	55025	-0-	-0-	-0-	45343	3	9682	9 N	8802	8740	0	62 8	-0-
07	58184 X	58184	-0-	-0-	-0-	48117	3	10067	9 N	9152	9054	0	98 8	-0-
08	57020 X	57020	-0-	-0-	-0-	47222	3	9798	9 N	8907	8845	0	62 8	-0-
09	52342 X	52342	-0-	-0-	-0-	43160	3	9182	9 N	8347	8321	0	26 8	-0-
10	51737 X	51737	-0-	-0-	-0-	42890	3	8847	9 N	8043	8009	0	34 8	-0-
11	48630 X	48560	-0-	-70	-0-	39926	3	8634	9 N	7849	7779	0	70 8	-0-
THREADFIN 57-1-38 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 289385														
COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10360 - 22048														
06	88650 X	80928	-0-	-7722	-0-	65257	3	15671	9 N	14246	14093	0	153 8	-0-
07	78554 X	71849	-0-	-6705	-0-	58087	3	13762	9 N	12511	12374	0	137 8	-0-
08	81745 X	81745	-0-	-0-	-0-	66543	3	15202	9 N	13820	13724	0	96 8	-0-
09	80940 X	73865	-0-	-7075	-0-	59976	3	13889	9 N	12626	12588	0	38 8	-0-
10	83638 X	72317	-0-	-11321	-0-	58677	3	13640	9 N	12400	12322	0	78 8	-0-
11	80940 X	69353	-0-	-11587	-0-	56737	3	12616	9 N	11469	11366	0	103 8	-0-
THREADFIN 57-1-38 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 289386														
COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10602 - 22232														
06	101130 X	78781	-0-	-22349	-0-	65655	3	13126	9 N	11933	11814	0	119 8	-0-
07	97743 X	68409	-0-	-29334	-0-	57233	3	11176	9 N	10160	10051	0	109 8	-0-
08	93310 X	74370	-0-	-18940	-0-	62417	3	11953	9 N	10866	10794	0	72 8	-0-
09	89700 X	64392	-0-	-25308	-0-	53844	3	10548	9 N	9589	9561	0	28 8	-0-
10	81406 X	62328	-0-	-19078	-0-	52062	3	10266	9 N	9333	9277	0	56 8	-0-
11	78780 X	61940	-0-	-16840	-0-	51941	3	9999	9 N	9090	9016	0	74 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//			71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//			020528															
ARCHER 56-2-5			WELL #:			2H			RRCID -> 289587			COMPL. DATE 12/31/2019			TOTAL DEPTH 10390 PERF.10975 - 15877						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		37260 X		32414	-0-	-4846	-0-			25845	3	6569	9	N	5972	5930	0	42	8	-0-	
07		36673 X		31320	-0-	-5353	-0-			25929	3	5391	9	N	4901	4856	0	45	8	-0-	
08		36673 X		30374	-0-	-6299	-0-			24336	3	6038	9	N	5489	5464	0	25	8	-0-	
09		35370 X		27467	-0-	-7903	-0-			21820	3	5647	9	N	5134	5124	0	10	8	-0-	
10		33480 X		26092	-0-	-7388	-0-			20461	3	5631	9	N	5119	5098	0	21	8	-0-	
11		32400 X		25028	-0-	-7372	-0-			19537	3	5491	9	N	4992	4965	0	27	8	-0-	
MOON STATE 55-3-5 UNIT						WELL #:			2H			RRCID -> 289591			COMPL. DATE 01/24/2020			TOTAL DEPTH 10709 PERF.11190 - 18690			
06		56610 X		41843	-0-	-14767	-0-			35156	3	6687	9	N	6079	6034	0	45	8	-0-	
07		56916 X		39589	-0-	-17327	-0-			33228	3	6361	9	N	5783	5740	0	43	8	-0-	
08		56916 X		36308	-0-	-20608	-0-			30303	3	6005	9	N	5459	5435	0	24	8	-0-	
09		48030 X		38134	-0-	-9896	-0-			32317	3	5817	9	N	5288	5277	0	11	8	-0-	
10		44361 X		30377	-0-	-13984	-0-			25801	3	4576	9	N	4160	4142	0	18	8	-0-	
11		41850 X		34646	-0-	-7204	-0-			29374	3	5272	9	N	4793	4765	0	28	8	-0-	
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT						WELL #:			4H			RRCID -> 289595			COMPL. DATE 01/31/2020			TOTAL DEPTH 10795 PERF.11035 - 18161			
06		64470 X		49776	-0-	-14694	-0-			39242	3	10534	9	N	9576	9475	0	101	8	-0-	
07		69223 X		52119	-0-	-17104	-0-			41511	3	10608	9	N	9644	9533	0	111	8	-0-	
08		69223 X		43235	-0-	-25988	-0-			35115	3	8120	9	N	7382	7322	0	60	8	-0-	
09		66990 X		50507	-0-	-16483	-0-			41246	3	9261	9	N	8419	8389	0	30	8	-0-	
10		53537 X		37298	-0-	-16239	-0-			29342	3	7956	9	N	7233	7186	0	47	8	-0-	
11		50430 X		46736	-0-	-3694	-0-			38227	3	8509	9	N	7735	7661	0	74	8	-0-	
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT						WELL #:			3H			RRCID -> 289611			COMPL. DATE 01/31/2020			TOTAL DEPTH 10976 PERF.11265 - 18369			
06		68700 X		53636	-0-	-15064	-0-			45366	3	8270	9	N	7518	7467	0	51	8	-0-	
07		67270 X		53037	-0-	-14233	-0-			44967	3	8070	9	N	7336	7283	0	53	8	-0-	
08		67270 X		46293	-0-	-20977	-0-			39694	3	6599	9	N	5999	5970	0	29	8	-0-	
09		62790 X		49467	-0-	-13323	-0-			42090	3	7377	9	N	6706	6693	0	13	8	-0-	
10		61132 X		40772	-0-	-20360	-0-			34724	3	6048	9	N	5498	5475	0	23	8	-0-	
11		53640 X		45806	-0-	-7834	-0-			39191	3	6615	9	N	6014	5978	0	36	8	-0-	
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B						WELL #:			4H			RRCID -> 289612			COMPL. DATE 02/27/2020			TOTAL DEPTH 11288 PERF.11572 - 18738			
06		6630 X		4496	-0-	-2134	-0-			3328	3	1168	9	N	1062	1039	0	23	8	-0-	
07		3933 X		3933	-0-	-0	-0-			2792	3	1141	9	N	1037	1001	0	36	8	-0-	
08		3472 X		3451	-0-	-21	-0-			2605	3	846	9	N	769	754	0	15	8	-0-	
09		5219 X		5219	-0-	-0	-0-			4051	3	1168	9	N	1062	1049	0	13	8	-0-	
10		6121 X		6121	-0-	-0	-0-			4787	3	1334	9	N	1213	1199	0	14	8	-0-	
11		4500 X		3724	-0-	-776	-0-			2753	3	971	9	N	883	864	0	19	8	-0-	
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B						WELL #:			5H			RRCID -> 289617			COMPL. DATE 02/20/2020			TOTAL DEPTH 11516 PERF.11173 - 18959			
06		51120 X		39742	-0-	-11378	-0-			32421	3	7321	9	N	6655	6628	0	27	8	-0-	
07		44120 X		44120	-0-	-0	-0-			35992	3	8128	9	N	7389	7344	0	45	8	-0-	
08		43183 X		28972	-0-	-14211	-0-			23497	3	5475	9	N	4977	4950	0	27	8	-0-	
09		39750 X		36914	-0-	-2836	-0-			29850	3	7064	9	N	6422	6410	0	12	8	-0-	
10		44113 X		38750	-0-	-5363	-0-			32018	3	6732	9	N	6120	6104	0	16	8	-0-	
11		42690 X		31170	-0-	-11520	-0-			25364	3	5806	9	N	5278	5244	0	34	8	-0-	
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT						WELL #:			2H			RRCID -> 289636			COMPL. DATE 01/25/2020			TOTAL DEPTH 11525 PERF.11910 - 19039			
06		114150 X		86300	-0-	-27850	-0-			79207	3	7093	9	N	6448	6282	0	166	8	-0-	
07		113305 X		82473	-0-	-30832	-0-			75541	3	6932	9	N	6302	6139	0	163	8	-0-	
08		109523 X		85456	-0-	-24067	-0-			78960	3	6496	9	N	5905	5812	0	93	8	-0-	
09		99570 X		89700	-0-	-9870	-0-			83946	3	5754	9	N	5231	5190	0	41	8	-0-	
10		89187 X		71321	-0-	-17866	-0-			66715	3	4606	9	N	4187	4120	0	67	8	-0-	
*11		87505 X		87505	-0-	-0	-0-			82215	3	5290	9	N	4809	4698	0	111	8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
MOON STATE 55-3-5 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 289673 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11310 - 18894														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	46470 X	34181	-0-	-12289	-0-	27652	3	6529	9 N	5935	5886	0	49 8	-0-
07	48019 X	36965	-0-	-11054	-0-	29934	3	7031	9 N	6392	6340	0	52 8	-0-
08	48019 X	30980	-0-	-17039	-0-	25454	3	5526	9 N	5024	4996	0	28 8	-0-
09	41730 X	33170	-0-	-8560	-0-	27242	3	5928	9 N	5389	5377	0	12 8	-0-
10	36952 X	26446	-0-	-10506	-0-	22016	3	4430	9 N	4027	4005	0	22 8	-0-
11	35760 X	34440	-0-	-1320	-0-	28754	3	5686	9 N	5169	5132	0	37 8	-0-
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 289674 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11116 - 18762														
06	43920 X	28560	-0-	-15360	-0-	22139	3	6421	9 N	5837	5804	0	33 8	-0-
07	40362 X	26335	-0-	-14027	-0-	20101	3	6234	9 N	5667	5617	0	50 8	-0-
08	40362 X	29711	-0-	-10651	-0-	22802	3	6909	9 N	6281	6247	0	34 8	-0-
09	39060 X	30494	-0-	-8566	-0-	23591	3	6903	9 N	6275	6259	0	16 8	-0-
10	32922 X	28431	-0-	-4491	-0-	21956	3	6475	9 N	5886	5866	0	20 8	-0-
11	28740 X	18552	-0-	-10188	-0-	14078	3	4474	9 N	4067	4033	0	34 8	-0-
BULLHEAD 55-1-22 UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 289702 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11436 - 18799														
06	39510 X	28118	-0-	-11392	-0-	22108	3	6010	9 N	5464	5428	0	36 8	-0-
07	40827 X	31769	-0-	-9058	-0-	25151	3	6618	9 N	6016	5961	0	55 8	-0-
08	40827 X	31253	-0-	-9574	-0-	25194	3	6059	9 N	5508	5474	0	34 8	-0-
09	33618 X	33618	-0-	-0-	-0-	27345	3	6273	9 N	5703	5686	0	17 8	-0-
10	31775 X	28276	-0-	-3499	-0-	22954	3	5322	9 N	4838	4819	0	19 8	-0-
11	30750 X	25803	-0-	-4947	-0-	20688	3	5115	9 N	4650	4611	0	39 8	-0-
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 289704 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11661 - 18334														
06	31260 X	24237	-0-	-7023	-0-	19664	3	4573	9 N	4157	4134	0	23 8	-0-
07	27204 X	27204	-0-	-0-	-0-	21856	3	5348	9 N	4862	4823	0	39 8	-0-
08	27683 X	25652	-0-	-2031	-0-	20657	3	4995	9 N	4541	4517	0	24 8	-0-
09	26790 X	24088	-0-	-2702	-0-	19541	3	4547	9 N	4134	4124	0	10 8	-0-
10	27683 X	25290	-0-	-2393	-0-	20633	3	4657	9 N	4234	4220	0	14 8	-0-
11	26340 X	19778	-0-	-6562	-0-	16025	3	3753	9 N	3412	3386	0	26 8	-0-
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 289722 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11763 - 18356														
06	39060 X	29204	-0-	-9856	-0-	22279	3	6925	9 N	6295	6273	0	22 8	-0-
07	40362 X	33746	-0-	-6616	-0-	26169	3	7577	9 N	6888	6852	0	36 8	-0-
08	40362 X	31297	-0-	-9065	-0-	25301	3	5996	9 N	5451	5429	0	22 8	-0-
09	38520 X	32976	-0-	-5544	-0-	27146	3	5830	9 N	5300	5290	0	10 8	-0-
10	36239 X	30613	-0-	-5626	-0-	25117	3	5496	9 N	4996	4983	0	13 8	-0-
11	32670 X	27429	-0-	-5241	-0-	22091	3	5338	9 N	4853	4827	0	26 8	-0-
ASPEN 55-1-30 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 289779 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11585 - 19262														
06	34290 X	28071	-0-	-6219	-0-	23137	3	4934	9 N	4485	4468	0	17 8	-0-
07	35433 X	29033	-0-	-6400	-0-	23889	3	5144	9 N	4676	4650	0	26 8	-0-
08	33914 X	28435	-0-	-5479	-0-	23386	3	5049	9 N	4590	4574	0	16 8	-0-
09	30690 X	26458	-0-	-4232	-0-	21726	3	4732	9 N	4302	4295	0	7 8	-0-
10	30349 X	26076	-0-	-4273	-0-	21397	3	4679	9 N	4254	4245	0	9 8	-0-
11	28110 X	24146	-0-	-3964	-0-	19663	3	4483	9 N	4075	4056	0	19 8	-0-
LONGHORN 55-1-30 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 289796 COMPL. DATE 12/03/2019 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11653 - 18683														
06	38490 X	31182	-0-	-7308	-0-	26109	3	5073	9 N	4612	4594	0	18 8	-0-
07	37603 X	32414	-0-	-5189	-0-	27051	3	5363	9 N	4875	4847	0	28 8	-0-
08	36580 X	30739	-0-	-5841	-0-	25574	3	5165	9 N	4695	4677	0	18 8	-0-
09	35400 X	24426	-0-	-10974	-0-	20245	3	4181	9 N	3801	3795	0	6 8	-0-
10	36580 X	25114	-0-	-11466	-0-	20767	3	4347	9 N	3952	3943	0	9 8	-0-
11	31380 X	16190	-0-	-15190	-0-	13120	3	3070	9 N	2791	2777	0	14 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 289829														
COMPL. DATE 12/16/2019														
TOTAL DEPTH 10296 PERF.10700 - 18382														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	71850 X	54370	-0-	-17480	-0-	44561	3	9809	9 N	8917	8836	0	81 8	-0-
07	68758 X	53761	-0-	-14997	-0-	44181	3	9580	9 N	8709	8627	0	82 8	-0-
08	68758 X	51642	-0-	-17116	-0-	42209	3	9433	9 N	8575	8520	0	55 8	-0-
09	59340 X	48530	-0-	-10810	-0-	40039	3	8491	9 N	7719	7697	0	22 8	-0-
10	59861 X	45785	-0-	-14076	-0-	37634	3	8151	9 N	7410	7369	0	41 8	-0-
11	54360 X	42805	-0-	-11555	-0-	34743	3	8062	9 N	7329	7270	0	59 8	-0-
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 289858														
COMPL. DATE 12/16/2019														
TOTAL DEPTH 10339 PERF.10712 - 18280														
06	57450 X	45674	-0-	-11776	-0-	37278	3	8396	9 N	7633	7569	0	64 8	-0-
07	56017 X	45108	-0-	-10909	-0-	36911	3	8197	9 N	7452	7388	0	64 8	-0-
08	56017 X	43448	-0-	-12569	-0-	35872	3	7576	9 N	6887	6848	0	39 8	-0-
09	49080 X	40649	-0-	-8431	-0-	33902	3	6747	9 N	6134	6119	0	15 8	-0-
10	49476 X	39600	-0-	-9876	-0-	33057	3	6543	9 N	5948	5917	0	31 8	-0-
11	45660 X	37485	-0-	-8175	-0-	31170	3	6315	9 N	5741	5700	0	41 8	-0-
EBONY 55-1-40 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 289894														
COMPL. DATE 03/12/2020														
TOTAL DEPTH 11173 PERF.11517 - 19161														
06	52710 X	36498	-0-	-16212	-0-	28864	3	7634	9 N	6940	6914	0	26 8	-0-
07	45911 X	35658	-0-	-10253	-0-	27889	3	7769	9 N	7063	7024	0	39 8	-0-
08	45911 X	34571	-0-	-11340	-0-	26802	3	7769	9 N	7063	7039	0	24 8	-0-
09	43980 X	34378	-0-	-9602	-0-	26204	3	8174	9 N	7431	7419	0	12 8	-0-
10	39330 X	39330	-0-	-0-	-0-	31402	3	7928	9 N	7207	7191	0	16 8	-0-
11	36510 X	32018	-0-	-4492	-0-	24994	3	7024	9 N	6385	6356	0	29 8	-0-
SPRUCE 56-2-13 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289938														
COMPL. DATE 11/14/2019														
TOTAL DEPTH 10742 PERF.10910 - 17916														
06	63210 X	48691	-0-	-14519	-0-	37564	3	11127	9 N	10115	10047	0	68 8	-0-
07	57071 X	48928	-0-	-8143	-0-	37874	3	11054	9 N	10049	9979	0	70 8	-0-
08	57071 X	47054	-0-	-10017	-0-	36668	3	10386	9 N	9442	9370	0	72 8	-0-
09	55230 X	45280	-0-	-9950	-0-	35513	3	9767	9 N	8879	8852	0	27 8	-0-
10	51801 X	43972	-0-	-7829	-0-	34380	3	9592	9 N	8720	8665	0	55 8	-0-
11	48690 X	41994	-0-	-6696	-0-	32940	3	9054	9 N	8231	8156	0	75 8	-0-
HAWTHORN 55-1-23 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289972														
COMPL. DATE 03/01/2020														
TOTAL DEPTH 11614 PERF.11928 - 19617														
06	77100 X	55981	-0-	-21119	-0-	45011	3	10970	9 N	9973	9938	0	35 8	-0-
07	73005 X	57428	-0-	-15577	-0-	45739	3	11689	9 N	10626	10570	0	56 8	-0-
08	73005 X	54558	-0-	-18447	-0-	44010	3	10548	9 N	9589	9555	0	34 8	-0-
09	70650 X	49878	-0-	-20772	-0-	40319	3	9559	9 N	8690	8675	0	15 8	-0-
10	62434 X	35135	-0-	-27299	-0-	27948	3	7187	9 N	6534	6517	0	17 8	-0-
11	55980 X	25448	-0-	-30532	-0-	16734	3	8714	9 N	7922	7882	0	40 8	-0-
SABINE PASS 53-4-4 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289993														
COMPL. DATE 09/03/2019														
TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 16911														
06	30690 X	22497	-0-	-8193	-0-	17303	3	5194	9 N	4722	4667	0	55 8	-0-
07	26660 X	23671	-0-	-2989	-0-	17919	3	5752	9 N	5229	5106	0	123 8	-0-
08	22622 X	22622	-0-	-0-	-0-	17086	3	5536	9 N	5033	4939	0	94 8	-0-
09	22500 X	21123	-0-	-1377	-0-	16022	3	5101	9 N	4637	4603	0	34 8	-0-
10	23684 X	18765	-0-	-4919	-0-	14069	3	4696	9 N	4269	4223	0	46 8	-0-
11	22920 X	18646	-0-	-4274	-0-	14281	3	4365	9 N	3968	3903	0	65 8	-0-
POPLAR 55-1-24 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 290006														
COMPL. DATE 03/21/2020														
TOTAL DEPTH 11535 PERF.11977 - 22209														
06	94020 X	67530	-0-	-26490	-0-	53925	3	13605	9 N	12368	12310	0	58 8	-0-
07	79856 X	76418	-0-	-3438	-0-	61708	3	14710	9 N	13373	13278	0	95 8	-0-
08	79856 X	40836	-0-	-39020	-0-	33526	3	7310	9 N	6645	6609	0	36 8	-0-
09	75600 X	60060	-0-	-15540	-0-	47149	3	12911	9 N	11737	11711	0	26 8	-0-
10	76415 X	66912	-0-	-9503	-0-	54097	3	12815	9 N	11650	11616	0	34 8	-0-
11	73950 X	61133	-0-	-12817	-0-	49769	3	11364	9 N	10331	10263	0	68 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
MOON STATE 55-3-5 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 290045 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10860 - 18542														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	55050 X	47771	-0-	-7279	-0-	37656	3	10115	9 N	9195	9084	0	111 8	-0-
07	54374 X	47168	-0-	-7206	-0-	37085	3	10083	9 N	9166	9054	0	112 8	-0-
08	52638 X	46580	-0-	-6058	-0-	35999	3	10581	9 N	9619	9555	0	64 8	-0-
09	49650 X	46919	-0-	-2731	-0-	37424	3	9495	9 N	8632	8603	0	29 8	-0-
10	51305 X	34115	-0-	-17190	-0-	27233	3	6882	9 N	6256	6210	0	46 8	-0-
11	47760 X	44077	-0-	-3683	-0-	35258	3	8819	9 N	8017	7933	0	84 8	-0-
POPLAR 55-1-24 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 290064 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 11695 PERF.12000 - 22328														
06	67230 X	57508	-0-	-9722	-0-	45459	3	12049	9 N	10954	10918	0	36 8	-0-
07	75516 X	60195	-0-	-15321	-0-	47731	3	12464	9 N	11331	11272	0	59 8	-0-
08	75516 X	58425	-0-	-17091	-0-	46509	3	11916	9 N	10833	10796	0	37 8	-0-
09	73080 X	53301	-0-	-19779	-0-	42562	3	10739	9 N	9763	9748	0	15 8	-0-
10	65751 X	53554	-0-	-12197	-0-	42940	3	10614	9 N	9649	9627	0	22 8	-0-
11	58260 X	49087	-0-	-9173	-0-	38989	3	10098	9 N	9180	9136	0	44 8	-0-
HEMLOCK 55-1-23 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 290066 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11697 - 19376														
06	69570 X	50424	-0-	-19146	-0-	41422	3	9002	9 N	8184	8135	0	49 8	-0-
07	71889 X	51525	-0-	-20364	-0-	41815	3	9710	9 N	8827	8747	0	80 8	-0-
08	71889 X	50511	-0-	-21378	-0-	41295	3	9216	9 N	8378	8330	0	48 8	-0-
09	68070 X	43976	-0-	-24094	-0-	35767	3	8209	9 N	7463	7443	0	20 8	-0-
10	51522 X	-0-	-0-	-51522	-0-	-	-	-	-	7420	7393	0	27 8	-0-
11	50430 X	40057	-0-	-10373	-0-	32728	3	7329	9 N	6663	6609	0	54 8	-0-
HAWTHORN 55-1-23 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 290067 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11995 - 19685														
06	74010 X	45929	-0-	-28081	-0-	36765	3	9164	9 N	8331	8294	0	37 8	-0-
07	63488 X	30589	-0-	-32899	-0-	24080	3	6509	9 N	5917	5879	0	38 8	-0-
08	63488 X	51142	-0-	-12346	-0-	39567	3	11575	9 N	10523	10482	0	41 8	-0-
09	61440 X	49543	-0-	-11897	-0-	40233	3	9310	9 N	8464	8448	0	16 8	-0-
10	47461 X	32547	-0-	-14914	-0-	25736	3	6811	9 N	6192	6175	0	17 8	-0-
11	49500 X	25012	-0-	-24488	-0-	16390	3	8622	9 N	7838	7794	0	44 8	-0-
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 290068 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11858 - 21824														
06	87000 X	68867	-0-	-18133	-0-	53812	3	15055	9 N	13686	13645	0	41 8	-0-
07	89900 X	71137	-0-	-18763	-0-	56272	3	14865	9 N	13514	13448	0	66 8	-0-
08	89900 X	66720	-0-	-23180	-0-	52927	3	13793	9 N	12539	12499	0	40 8	-0-
09	79380 X	61602	-0-	-17778	-0-	48677	3	12925	9 N	11750	11733	0	17 8	-0-
10	73067 X	60954	-0-	-12113	-0-	48276	3	12678	9 N	11525	11502	0	23 8	-0-
11	68880 X	55425	-0-	-13455	-0-	43702	3	11723	9 N	10657	10610	0	47 8	-0-
HAWTHORN 55-1-23 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 290104 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11723 - 19413														
06	55830 X	47583	-0-	-8247	-0-	39045	3	8538	9 N	7762	7711	0	51 8	-0-
07	64666 X	54009	-0-	-10657	-0-	44426	3	9583	9 N	8712	8625	0	87 8	-0-
08	64666 X	48353	-0-	-16313	-0-	40190	3	8163	9 N	7421	7369	0	52 8	-0-
09	62580 X	47845	-0-	-14735	-0-	40038	3	7807	9 N	7097	7074	0	23 8	-0-
10	54002 X	27047	-0-	-26955	-0-	21688	3	5359	9 N	4872	4850	0	22 8	-0-
11	52260 X	21405	-0-	-30855	-0-	13907	3	7498	9 N	6816	6754	0	62 8	-0-
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 290109 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11588 - 18904														
06	67110 X	35667	-0-	-31443	-0-	27937	3	7730	9 N	7027	6936	0	91 8	-0-
07	62651 X	46065	-0-	-16586	-0-	36894	3	9171	9 N	8337	8215	0	122 8	-0-
08	62651 X	44553	-0-	-18098	-0-	36061	3	8492	9 N	7720	7649	0	71 8	-0-
09	58350 X	42276	-0-	-16074	-0-	34415	3	7861	9 N	7146	7116	0	30 8	-0-
10	46066 X	31646	-0-	-14420	-0-	25289	3	6357	9 N	5779	5723	0	56 8	-0-
11	44580 X	33454	-0-	-11126	-0-	26820	3	6634	9 N	6031	5959	0	72 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	290116	COMPL.	DATE 05/05/2020	TOTAL	DEPTH 10667	PERF.10756	-	18072	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	49080 X	42324	-0-	-6756	-0-	35195	3	7129	9	N	6481	6400	0	81 8	-0-
07	50747 X	39722	-0-	-11025	-0-	33213	3	6509	9	N	5917	5841	0	76 8	-0-
08	50747 X	36924	-0-	-13823	-0-	30738	3	6186	9	N	5624	5580	0	44 8	-0-
09	49110 X	33560	-0-	-15550	-0-	27860	3	5700	9	N	5182	5165	0	17 8	-0-
10	46314 X	26469	-0-	-19845	-0-	21839	3	4630	9	N	4209	4180	0	29 8	-0-
11	42330 X	27867	-0-	-14463	-0-	22894	3	4973	9	N	4521	4479	0	42 8	-0-
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	290117	COMPL.	DATE 05/08/2020	TOTAL	DEPTH 12375	PERF.11011	-	18327	
06	56970 X	42147	-0-	-14823	-0-	34908	3	7239	9	N	6581	6515	0	66 8	-0-
07	58280 X	41109	-0-	-17171	-0-	34653	3	6456	9	N	5869	5804	0	65 8	-0-
08	52700 X	36711	-0-	-15989	-0-	30729	3	5982	9	N	5438	5399	0	39 8	-0-
09	47190 X	33350	-0-	-13840	-0-	27947	3	5403	9	N	4912	4897	0	15 8	-0-
10	43865 X	29260	-0-	-14605	-0-	24551	3	4709	9	N	4281	4255	0	26 8	-0-
11	42150 X	30146	-0-	-12004	-0-	25227	3	4919	9	N	4472	4435	0	37 8	-0-
HEMLOCK 55-1-23 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	290141	COMPL.	DATE 03/09/2020	TOTAL	DEPTH 11355	PERF.10975	-	19299	
06	51330 X	46855	-0-	-4475	-0-	40156	3	6699	9	N	6090	6039	0	51 8	-0-
07	59086 X	55190	-0-	-3896	-0-	47017	3	8173	9	N	7430	7340	0	90 8	-0-
08	59086 X	52855	-0-	-6231	-0-	45809	3	7046	9	N	6405	6351	0	54 8	-0-
09	57180 X	42956	-0-	-14224	-0-	36860	3	6096	9	N	5542	5520	0	22 8	-0-
10	55366 X	-0-	-0-	-55366	-0-	-	-	-	-	-	5868	5838	0	30 8	-0-
11	53400 X	39254	-0-	-14146	-0-	33787	3	5467	9	N	4970	4916	0	54 8	-0-
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	290150	COMPL.	DATE 02/14/2020	TOTAL	DEPTH 11303	PERF.11862	-	19829	
06	23040 X	7420	-0-	-15620	-0-	5614	3	1806	9	N	1642	1625	0	17 8	-0-
07	17391 X	8882	-0-	-8509	-0-	6398	3	2484	9	N	2258	2223	0	35 8	-0-
08	17019 X	10310	-0-	-6709	-0-	7574	3	2736	9	N	2487	2458	0	29 8	-0-
09	15450 X	7724	-0-	-7726	-0-	5499	3	2225	9	N	2023	2013	0	10 8	-0-
10	13795 X	8320	-0-	-5475	-0-	6168	3	2152	9	N	1956	1941	0	15 8	-0-
11	9990 X	7041	-0-	-2949	-0-	4260	3	2781	9	N	2528	2480	0	48 8	-0-
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	290153	COMPL.	DATE 05/05/2020	TOTAL	DEPTH 10571	PERF.10902	-	18218	
06	48570 X	43137	-0-	-5433	-0-	35100	3	8037	9	N	7306	7214	0	92 8	-0-
07	48732 X	42753	-0-	-5979	-0-	35253	3	7500	9	N	6818	6726	0	92 8	-0-
08	44826 X	39675	-0-	-5151	-0-	32524	3	7151	9	N	6501	6447	0	54 8	-0-
09	43380 X	35318	-0-	-8062	-0-	28901	3	6417	9	N	5834	5813	0	21 8	-0-
10	44826 X	29356	-0-	-15470	-0-	23925	3	5431	9	N	4937	4904	0	33 8	-0-
11	43140 X	31673	-0-	-11467	-0-	25801	3	5872	9	N	5338	5287	0	51 8	-0-
HEMLOCK 55-1-23 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	290186	COMPL.	DATE 03/09/2020	TOTAL	DEPTH 11592	PERF.11912	-	19584	
06	79179 X	79179	-0-	-0-	-0-	71712	3	7467	9	N	6788	6761	0	27 8	-0-
07	58683 X	45604	-0-	-13079	-0-	37660	3	7944	9	N	7222	7175	0	47 8	-0-
08	58683 X	42644	-0-	-16039	-0-	35284	3	7360	9	N	6691	6664	0	27 8	-0-
09	52740 X	39944	-0-	-12796	-0-	33217	3	6727	9	N	6115	6104	0	11 8	-0-
10	52731 X	-0-	-0-	-52731	-0-	-	-	-	-	-	6016	6001	0	15 8	-0-
11	79170 X	35807	-0-	-43363	-0-	30211	3	5596	9	N	5087	5055	0	32 8	-0-
BECKER 6-30 UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	290213	COMPL.	DATE 03/18/2020	TOTAL	DEPTH 10596	PERF.11024	-	20525	
06	51840 X	35723	-0-	-16117	-0-	26312	3	9411	9	Y	8555	8540	0		270
07	43090 X	34680	-0-	-8410	-0-	25220	3	9460	9	Y	8600	8695	0		175
08	T. A.	29614	-0-	29614	29614	20579	3	9035	9	Y	8214	8167	0		222
09	T. A.	23918	-0-	23918	53532	16292	3	7626	9	Y	6933	6920	0		235
10	T. A.	30013	-0-	30013	83545	21125	3	8888	9	Y	8080	8078	0		237
*11	83545 X	-0-	-0-	-83545	-0-	-	-	-	-	-	7670	7488	0		419

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528											
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	290217	COMPL.	DATE	05/12/2020	TOTAL	DEPTH	12242	PERF.10844	-	17915
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	67770 X	55533	-0-	-12237	-0-		45868	3	9665	9	N	8786	8711	0	75	8
07	70029 X	48670	-0-	-21359	-0-		40638	3	8032	9	N	7302	7227	0	75	8
08	70029 X	45390	-0-	-24639	-0-		37792	3	7598	9	N	6907	6863	0	44	8
09	60390 X	41415	-0-	-18975	-0-		34461	3	6954	9	N	6322	6304	0	18	8
10	57381 X	36309	-0-	-21072	-0-		30376	3	5933	9	N	5394	5366	0	28	8
11	55530 X	38142	-0-	-17388	-0-		31820	3	6322	9	N	5747	5703	0	44	8
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	290235	COMPL.	DATE	06/29/2020	TOTAL	DEPTH	10530	PERF.10780	-	21052
06	53310 X	36101	-0-	-17209	-0-		32031	3	4070	9	N	3700	3700	0		-0-
07	49600 X	41406	-0-	-8194	-0-		35662	3	5744	9	N	5222	5222	0		-0-
08	49600 X	37312	-0-	-12288	-0-		32076	3	5236	9	N	4760	4744	0	16	8
09	45990 X	33315	-0-	-12675	-0-		28654	3	4661	9	N	4237	4229	0	8	8
10	43958 X	22529	-0-	-21429	-0-		19302	3	3227	9	N	2934	2915	0	19	8
11	40080 X	25599	-0-	-14481	-0-		21923	3	3676	9	N	3342	3298	0	44	8
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	290236	COMPL.	DATE	06/29/2020	TOTAL	DEPTH	10577	PERF.10862	-	21134
06	43920 X	33092	-0-	-10828	-0-		27376	3	5716	9	N	5196	5196	0		-0-
07	41013 X	35135	-0-	-5878	-0-		29483	3	5652	9	N	5138	5138	0		-0-
08	41013 X	32988	-0-	-8025	-0-		27696	3	5292	9	N	4811	4798	0	13	8
09	39690 X	27769	-0-	-11921	-0-		23184	3	4585	9	N	4168	4161	0	7	8
10	39742 X	30929	-0-	-8813	-0-		26044	3	4885	9	N	4441	4414	0	27	8
11	33990 X	29793	-0-	-4197	-0-		25989	3	3804	9	N	3458	3413	0	45	8
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	290239	COMPL.	DATE	06/29/2020	TOTAL	DEPTH	10540	PERF.11024	-	21261
06	57240 X	37414	-0-	-19826	-0-		29957	3	7457	9	N	6779	6779	0		-0-
07	51243 X	38207	-0-	-13036	-0-		30705	3	7502	9	N	6820	6820	0		-0-
08	51243 X	36643	-0-	-14600	-0-		29584	3	7059	9	N	6417	6401	0	16	8
09	46140 X	29414	-0-	-16726	-0-		23364	3	6050	9	N	5500	5492	0	8	8
10	42842 X	30341	-0-	-12501	-0-		24233	3	6108	9	N	5553	5524	0	29	8
11	37410 X	31919	-0-	-5491	-0-		26123	3	5796	9	N	5269	5215	0	54	8
BECKER 6-29 UNIT A				WELL #:	3H	RRCID ->	290251	COMPL.	DATE	03/18/2020	TOTAL	DEPTH	10581	PERF.10889	-	20856
06	50940 X	33385	-0-	-17555	-0-		24188	3	9197	9	Y	8361	8361	0		264
07	42191 X	32157	-0-	-10034	-0-		23350	3	8807	9	Y	8006	8107	0		163
08	27028 X	27028	-0-	-0	-0-		18754	3	8274	9	Y	7522	7482	0		203
09	36540 X	22032	-0-	-14508	-0-		14810	3	7222	9	Y	6565	6546	0		222
10	36146 X	26368	-0-	-9778	-0-		17932	3	8436	9	Y	7669	7666	0		225
*11	33390 X	-0-	-0-	-33390	-0-					Y	7668	7474	0			419
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	290253	COMPL.	DATE	05/08/2020	TOTAL	DEPTH	10554	PERF.11114	-	18430
06	57930 X	31338	-0-	-26592	-0-		23931	3	7407	9	N	6734	6644	0	90	8
07	47492 X	43163	-0-	-4329	-0-		33790	3	9373	9	N	8521	8402	0	119	8
08	47492 X	41193	-0-	-6299	-0-		32372	3	8821	9	N	8019	7950	0	69	8
09	45960 X	38617	-0-	-7343	-0-		30402	3	8215	9	N	7468	7440	0	28	8
10	43152 X	29741	-0-	-13411	-0-		23077	3	6664	9	N	6058	6014	0	44	8
11	41760 X	30600	-0-	-11160	-0-		23777	3	6823	9	N	6203	6141	0	62	8
BECKER 6-29 UNIT A				WELL #:	2H	RRCID ->	290266	COMPL.	DATE	03/14/2020	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.11167	-	20740
06	39600 X	26181	-0-	-13419	-0-		20024	3	6157	9	Y	5597	5586	0		177
07	33573 X	25041	-0-	-8532	-0-		18684	3	6357	9	Y	5779	5838	0		118
08	20915 X	20915	-0-	-0	-0-		14720	3	6195	9	Y	5632	5598	0		152
09	28320 X	14065	-0-	-14255	-0-		9716	3	4349	9	Y	3954	3972	0		134
10	27652 X	20571	-0-	-7081	-0-		15206	3	5365	9	Y	4877	4868	0		143
*11	26190 X	-0-	-0-	-26190	-0-					Y	4876	4753	0			266

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
HEMLOCK 55-1-23 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 290289 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11496 - 19146														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	61200 X	40667	-0-	-20533	-0-	31998	3	8669	9 N	7881	7843	0	38 8	-0-
07	54932 X	44285	-0-	-10647	-0-	34609	3	9676	9 N	8796	8735	0	61 8	-0-
08	54932 X	42412	-0-	-12520	-0-	33116	3	9296	9 N	8451	8414	0	37 8	-0-
09	52050 X	40416	-0-	-11634	-0-	31936	3	8480	9 N	7709	7693	0	16 8	-0-
10	47771 X	39913	-0-	-7858	-0-	31635	3	8278	9 N	7525	7503	0	22 8	-0-
11	42870 X	35163	-0-	-7707	-0-	27849	3	7314	9 N	6649	6606	0	43 8	-0-
REDBUD 55-1-12 UNIT														
WELL #: 2HR RRCID -> 290379 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12056 - 19330														
06	SHUT IN	90489	-0-	90489	444300	71651	3	18838	9 Y	17125	17039	0	86 8	-0-
07	SHUT IN	107724	-0-	107724	552024	90023	3	17701	9 Y	16092	15969	0	123 8	-0-
08	635894 X	83870	-0-	-552024	-0-	69289	3	14581	9 Y	13255	13186	0	69 8	-0-
09	170370 X	96704	-0-	-73666	-0-	83492	3	13212	9 Y	12011	11982	0	29 8	-0-
10	107942 X	88287	-0-	-19655	-0-	76650	3	11637	9 Y	10579	10543	0	36 8	-0-
11	104250 X	81594	-0-	-22656	-0-	71355	3	10239	9 Y	9308	9238	0	70 8	-0-
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 290436 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11497 - 18937														
06	23357 X	23357	-0-	-0-	-0-	17965	3	5392	9 Y	4902	4882	0	20 8	-0-
07	25212 X	25212	-0-	-0-	-0-	19336	3	5876	9 Y	5342	5312	0	30 8	-0-
08	23906 X	23906	-0-	-0-	-0-	18485	3	5421	9 Y	4928	4909	0	19 8	-0-
09	22305 X	22305	-0-	-0-	-0-	17221	3	5084	9 Y	4622	4614	0	8 8	-0-
10	20085 X	20085	-0-	-0-	-0-	15217	3	4868	9 Y	4425	4414	0	11 8	-0-
*11	20208 X	20208	-0-	-0-	-0-	15295	3	4913	9 Y	4466	4444	0	22 8	-0-
SILVERTIP 76-7 UNIT A														
WELL #: 9H RRCID -> 290473 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 12670 PERF.13030 - 23652														
06	37350 X	22229	-0-	-15121	-0-	16809	3	5420	9 Y	4927	4841	0	86 8	-0-
07	38595 X	33002	-0-	-5593	-0-	25085	3	7917	9 Y	7197	7129	0	68 8	-0-
08	38595 X	37869	-0-	-726	-0-	29192	3	8677	9 Y	7888	7841	0	47 8	-0-
09	35610 X	31807	-0-	-3803	-0-	24642	3	7165	9 Y	6514	6434	0	80 8	-0-
10	35780 X	35780	-0-	-0-	-0-	27796	3	7984	9 Y	7258	7171	0	87 8	-0-
*11	37560 X	37560	-0-	-0-	-0-	29232	3	8328	9 Y	7571	7493	0	78 8	-0-
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B														
WELL #: 5H RRCID -> 290493 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11384 - 18121														
06	31559 X	31559	-0-	-0-	-0-	25318	3	6241	9 Y	5674	5639	0	35 8	-0-
07	31868 X	30995	-0-	-873	-0-	24821	3	6174	9 Y	5613	5561	0	52 8	-0-
08	31868 X	27726	-0-	-4142	-0-	22028	3	5698	9 Y	5180	5149	0	31 8	-0-
09	31560 X	25166	-0-	-6394	-0-	19895	3	5271	9 Y	4792	4779	0	13 8	-0-
10	32612 X	25214	-0-	-7398	-0-	19894	3	5320	9 Y	4836	4819	0	17 8	-0-
11	31560 X	25204	-0-	-6356	-0-	19944	3	5260	9 Y	4782	4744	0	38 8	-0-
SILVERTIP 76-7 UNIT A														
WELL #: 6H RRCID -> 290496 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12835 - 23427														
06	10587 X	10587	-0-	-0-	-0-	7655	3	2932	9 Y	2665	2630	0	35 8	-0-
07	16442 X	16442	-0-	-0-	-0-	12929	3	3513	9 Y	3194	3158	0	36 8	-0-
08	22989 X	22989	-0-	-0-	-0-	18478	3	4511	9 Y	4101	4076	0	25 8	-0-
09	15667 X	15667	-0-	-0-	-0-	12092	3	3575	9 Y	3250	3209	0	41 8	-0-
10	18597 X	18597	-0-	-0-	-0-	14916	3	3681	9 Y	3346	3296	0	50 8	-0-
*11	18729 X	18729	-0-	-0-	-0-	15382	3	3347	9 Y	3043	3000	0	43 8	-0-
SILVERTIP 76-7 UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 290498 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12796 - 23392														
06	16750 X	16750	-0-	-0-	-0-	12432	3	4318	9 Y	3925	3888	0	37 8	-0-
07	20535 X	20535	-0-	-0-	-0-	15923	3	4612	9 Y	4193	4160	0	33 8	-0-
08	28764 X	28764	-0-	-0-	-0-	22956	3	5808	9 Y	5280	5260	0	20 8	-0-
09	19774 X	19774	-0-	-0-	-0-	15359	3	4415	9 Y	4014	3993	0	21 8	-0-
10	16080 X	16080	-0-	-0-	-0-	11900	3	4180	9 Y	3800	3769	0	31 8	-0-
*11	15936 X	15936	-0-	-0-	-0-	11760	3	4176	9 Y	3796	3768	0	28 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&F ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
LARAMIE 55-4-13		WELL #:		1H	RRCID -> 290500		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL	DEPTH 10702	PERF.11213	- 16193				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	13350 X	5437	-0-	-7913	-0-	3106	3	2331	9	N	2119	2046	0	73	8	-0-
07	13020 X	8563	-0-	-4457	-0-	5216	3	3347	9	N	3043	2855	0	188	8	-0-
08	13020 X	1622	-0-	-11398	-0-	544	3	1078	9	N	980	887	0	93	8	-0-
09	5430 X	2453	-0-	-2977	-0-	972	3	1481	9	N	1346	1311	0	35	8	-0-
10	8556 X	4179	-0-	-4377	-0-	2189	3	1990	9	N	1809	1741	0	68	8	-0-
11	8280 X	745	-0-	-7535	-0-	482	3	263	9	N	239	169	0	70	8	-0-

ELEVENTH HOUR	54-2-17	UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	290501	COMPL.	DATE	10/18/2016	TOTAL	DEPTH	11671	PERF.	12285	-	19368
06	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	9511 3651	2 9	112	4	Y	3319	3300	0	28	8	35
07	20692	X	20692	-0-	-0-	-0-	14969 5532	2 9	191	4	Y	5029	4933	0	58	8	73
08	16660	X	16660	-0-	-0-	-0-	11919 4560	2 9	181	4	Y	4145	4124	0	33	8	61
09	14899	X	14899	-0-	-0-	-0-	10313 4454	2 9	132	4	Y	4049	4038	0	13	8	59
10	18785	X	18785	-0-	-0-	-0-	13455 5171	2 9	159	4	Y	4701	4677	0	21	8	62
*11	17108	X	17108	-0-	-0-	-0-	12419 4547	2 9	142	4	Y	4134	4087	0	43	8	66

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 290510	COMPL.	DATE 10/02/2016	TOTAL	DEPTH 10597	PERF.10951	- 17621
06	36785 X	36785	-0-	-0-	-0-	29598 6850	3 9	337 4 Y	6227	6120 0	119 8	149
07	36969 X	36969	-0-	-0-	-0-	30040	3	6929 9 Y	6299	6157 0	141 8	150
08	35065 X	35065	-0-	-0-	-0-	28564	3	6501 9 Y	5910	2701 0 98 8	3079 1	182
09	33598 X	33598	-0-	-0-	-0-	27607	3	5991 9 Y	5446	5446 0	43 8	139
10	33215 X	33215	-0-	-0-	-0-	27055	3	6160 9 Y	5600	5513 0	73 8	153
*11	25495 X	25495	-0-	-0-	-0-	20824	3	4671 9 Y	4246	4165 0	97 8	137

TEMIN UNIT 2-27				WELL #:	1H	RRCID -> 290522	COMPL.	DATE 02/01/2016			TOTAL	DEPTH	10721	PERF.	11041	-	15196
06	11040	X	8614	-0-	-2426	-0-	5115 3356 9	2	143	4	Y	3051	2961	0	11	8	371
07	9641	X	8917	-0-	-724	-0-	5996 2797 9	2	124	4	Y	2543	2586	0	17	8	311
08	9641	X	8420	-0-	-1221	-0-	5973 2338 9	2	109	4	Y	2125	2153	0	12	8	271
09	8610	X	8146	-0-	-464	-0-	5721 2319 9	2	106	4	Y	2108	2049	0	5	8	325
10	8928	X	8449	-0-	-479	-0-	5155 3159 9	2	135	4	Y	2872	2866	0	6	8	325
11	8640	X	5956	-0-	-2684	-0-	3837 2026 9	2	93	4	Y	1842	1954	0	13	8	200

REED TRUST 55-1-46				WELL #:	1H	RRCID -> 290565	COMPL.	DATE 01/05/2015		TOTAL	DEPTH	11324	PERF.	11528	-	15019
06	14189 X	14189	-0-	-0-	-0-	10618 3414 9	2	157	4	Y	3104	3076	0	18	8	32
07	12031 X	12031	-0-	-0-	-0-	9293 2615 9	2	123	4	Y	2377	2353	0	21	8	35
08	10943 X	9220	-0-	-1723	-0-	7957 1185 9	2	78	4	Y	1077	1084	0	12	8	16
09	14190 X	12159	-0-	-2031	-0-	8282 3718 9	2	159	4	Y	3380	3342	0	5	8	49
10	14663 X	13146	-0-	-1517	-0-	8628 4335 9	2	183	4	Y	3941	3930	0	8	8	52
11	14190 X	11720	-0-	-2470	-0-	7685 3872 9	2	163	4	Y	3520	3501	0	15	8	56

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																																																																										
CORNELL UNIT 34-189															WELL #: 1H															RRCID -> 290568															COMPL. DATE 05/04/2016															TOTAL DEPTH 11188															PERF.11452 - 15800														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																						
0									AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT																																																																							
06	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-			3992	2	664	9	Y	604		593	0	16	8	3																																																																					
07	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-			5103	2	782	9	Y	711		693	0	17	8	4																																																																					
08	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-			4391	2	768	9	Y	698		678	0	21	8	3																																																																					
09	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-			3619	2	628	9	Y	571		544	0	27	8	3																																																																					
10	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-			4555	2	947	9	Y	861		840	0	20	8	4																																																																					
11	5700	X	4775	-0-	-925	-0-			3926	2	849	9	Y	772		740	0	32	8	4																																																																					
BULLHEAD 55-1-22 UNIT A															WELL #: 3H															RRCID -> 290690															COMPL. DATE 08/13/2020															TOTAL DEPTH 11424															PERF.10824 - 18898														
06	148440	X	24673	-0-	-123767	-0-			19188	3	5485	9	N	4986		4964	0	22	8	-0-																																																																					
07	153388	X	17327	-0-	-136061	-0-			12247	3	5080	9	N	4618		4596	0	22	8	-0-																																																																					
08	153388	X	28125	-0-	-125263	-0-			21723	3	6402	9	N	5820		5793	0	27	8	-0-																																																																					
09	32310	X	27942	-0-	-4368	-0-			21934	3	6008	9	N	5462		5451	0	11	8	-0-																																																																					
10	32302	X	24224	-0-	-8078	-0-			18957	3	5267	9	N	4788		4775	0	13	8	-0-																																																																					
11	27210	X	21361	-0-	-5849	-0-			17314	3	4047	9	N	3679		3652	0	27	8	-0-																																																																					
FIELDER STATE 2-10															WELL #: 1H															RRCID -> 290692															COMPL. DATE 09/30/2011															TOTAL DEPTH 10857															PERF.11490 - 14995														
06	0	W	2087	-0-	2087	486023			1687	2	400	9	N	364		369	1	15	8	331																																																																					
07	488459	X	2436	-0-	-486023	-0-			1799	2	637	9	N	579		553	1	2	8	355																																																																					
08	2697	X	2426	-0-	-271	-0-			1802	2	624	9	N	567		556	1	2	8	364																																																																					
09	2610	X	1779	-0-	-831	-0-			1237	2	542	9	N	493		554	1	2	8	301																																																																					
10	2449	X	1525	-0-	-924	-0-			989	2	536	9	N	487		545	1	2	8	241																																																																					
11	2370	X	1459	-0-	-911	-0-			916	2	543	9	N	494		540	1	4	8	191																																																																					
ROBERTSON STATE UNIT 2-7															WELL #: 1H															RRCID -> 290703															COMPL. DATE 12/22/2015															TOTAL DEPTH 10948															PERF.11134 - 20275														
06	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-			8587	3	185	4	Y	3767		3767	1	23	8	66																																																																					
07	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-			4144	9	9371	3	Y	4178		4138	1	29	8	77																																																																					
08	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-			4596	9	8955	3	Y	3900		3848	1	18	8	111																																																																					
09	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-			4290	9	8462	3	Y	3638		3668	1	7	8	74																																																																					
10	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-			4002	9	8276	3	Y	3631		3643	1	10	8	52																																																																					
*11	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-			3994	9	7931	3	Y	3416		3367	1	21	8	80																																																																					
									3758	9																																																																															
RED BLUFF 57-38															WELL #: 1H															RRCID -> 290706															COMPL. DATE 03/24/2015															TOTAL DEPTH 10203															PERF.10450 - 14650														
06	0	W	26472	-0-	26472	1652822			21696	2	4776	9	Y	4342		4336	1	11	8	164																																																																					
07	1677378	X	24556	-0-	-1652822	-0-			20033	2	4523	9	Y	4112		4197	1	16	8	63																																																																					
08	35681	X	23463	-0-	-12218	-0-			18936	2	4527	9	Y	4115		4068	1	7	8	103																																																																					
09	34530	X	20940	-0-	-13590	-0-			16807	2	4133	9	Y	3757		3786	1	9	8	65																																																																					
10	31310	X	19853	-0-	-11457	-0-			16439	2	3414	9	Y	3104		3071	1	11	8	87																																																																					
11	26460	X	19450	-0-	-7010	-0-			15656	2	3794	9	Y	3449		3414	1	24	8	98																																																																					
REFRIED 34-187 UNIT															WELL #: 2H															RRCID -> 290774															COMPL. DATE 07/17/2021															TOTAL DEPTH 11055															PERF.11640 - 21994														
06	154170	X	89600	-0-	-64570	-0-			76167	3	13433	9	Y	12212		12101	0	128	8	57																																																																					
07	157852	X	81718	-0-	-76134	-0-			70710	3	11008	9	Y	10007		9901	0	109	8	54																																																																					
08	147901	X	82380	-0-	-65521	-0-			70949	3	11431	9	Y	10392		10249	0	146	8	51																																																																					
09	113730	X	74224	-0-	-39506	-0-			63826	3	10398	9	Y	9453		9214	0	237	8	53																																																																					
10	92597	X	69212	-0-	-23385	-0-			59348	3	9864	9	Y	8967		8864	0	112	8	44																																																																					
11	89610	X	59900	-0-	-29710	-0-			51245	3	8655	9	Y	7868		7686	0	188	8	38																																																																					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
FRIJOLE 34-187 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 290823														
COMPL. DATE 12/15/2020														
TOTAL DEPTH 11126 PERF.11397 - 21751														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	133560 X	44019	-0-	-89541	-0-	36678	3	7341	9	Y	6674	6626	0	31
07	138012 X	40461	-0-	-97551	-0-	33170	3	7291	9	Y	6628	6576	0	36
08	138012 X	35681	-0-	-102331	-0-	29227	3	6454	9	Y	5867	5818	0	29
09	61140 X	30520	-0-	-30620	-0-	24543	3	5977	9	Y	5434	5339	0	31
10	49290 X	29044	-0-	-20246	-0-	23327	3	5717	9	Y	5197	5160	0	26
11	44010 X	23389	-0-	-20621	-0-	18990	3	4399	9	Y	3999	3938	0	19
BECKER 6-30 UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 290890														
COMPL. DATE 03/14/2020														
TOTAL DEPTH 10698 PERF.11183 - 20750														
06	0 W	26277	-0-	26277	796763	20434	3	5843	9	Y	5312	5301	0	168
07	0 W	24744	-0-	24744	821507	19122	3	5622	9	Y	5111	5175	0	104
08	842224 X	20717	-0-	-821507	-0-	15249	3	5468	9	Y	4971	4941	0	134
09	30180 X	16389	-0-	-13791	-0-	11824	3	4565	9	Y	4150	4144	0	140
10	27435 X	20565	-0-	-6870	-0-	15559	3	5006	9	Y	4551	4557	0	134
*11	26280 X	-0-	-0-	-26280	-0-					Y	4550	4436	0	248
BECKER 6-29 UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 290933														
COMPL. DATE 06/24/2016														
TOTAL DEPTH 10549 PERF.10920 - 20240														
06	0 W	15253	-0-	15253	2319449	11011	2	180	4	N	3693	3720	1	161
07	0 W	15435	-0-	15435	2334884	4062	9							
08	2350088 X	15204	-0-	-2334884	-0-	11120	2	186	4	N	3754	3754	1	139
09	14858 X	14858	-0-	-0-	-0-	4129	9							
10	15276 X	15276	-0-	-0-	-0-	10868	2	190	4	N	3769	3706	1	170
*11	14236 X	14236	-0-	-0-	-0-	4146	9							
						10613	2	186	4	N	3690	3628	1	176
						4059	9							
						10791	2	197	4	N	3898	3844	1	200
						4288	9							
						10001	2	187	4	N	3680	3635	1	189
						4048	9							
ZION 55-1-17 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 291114														
COMPL. DATE 12/22/2020														
TOTAL DEPTH 11248 PERF.11620 - 21381														
06	728253 X	68584	-0-	-659669	-0-	53706	3	14878	9	N	13525	13445	0	-0-
07	171709 X	46874	-0-	-124835	-0-	34854	3	12020	9	N	10927	10778	0	-0-
08	171709 X	33850	-0-	-137859	-0-	24299	3	9551	9	N	8683	8609	0	-0-
09	166170 X	39226	-0-	-126944	-0-	29440	3	9786	9	N	8896	8828	0	-0-
10	171709 X	41108	-0-	-130601	-0-	31836	3	9272	9	N	8429	8370	0	-0-
11	68580 X	41306	-0-	-27274	-0-	32219	3	9087	9	N	8261	8158	0	-0-
REDBUD 55-1-12 UNIT														
WELL #: 3HR RRCID -> 291246														
COMPL. DATE 03/16/2021														
TOTAL DEPTH 11673 PERF.12191 - 19463														
06	0	96690	-0-	96690	456481	76597	3	20093	9	Y	18266	18207	0	-0-
07	0	104930	-0-	104930	561411	87636	3	17294	9	Y	15722	15644	0	-0-
08	638334 X	76923	-0-	-561411	-0-	63119	3	13804	9	Y	12549	12507	0	-0-
09	170550 X	80869	-0-	-89681	-0-	68520	3	12349	9	Y	11226	11209	0	-0-
10	176235 X	76004	-0-	-100231	-0-	64854	3	11150	9	Y	10136	10115	0	-0-
11	170550 X	59895	-0-	-110655	-0-	50126	3	9769	9	Y	8881	8841	0	-0-
LARAMIE STATE 55-4-13-18 E														
WELL #: 21H RRCID -> 291261														
COMPL. DATE 04/22/2021														
TOTAL DEPTH 10913 PERF.11301 - 21578														
06	0	187727	-0-	187727	547807	151076	3	36651	9	Y	33319	32938	0	-0-
07	0	99901	-0-	99901	647708	80596	3	19305	9	Y	17550	17073	0	-0-
08	818649 X	170941	-0-	-647708	-0-	140320	3	30621	9	Y	27837	27311	0	-0-
09	236100 X	137842	-0-	-98258	-0-	113766	3	24076	9	Y	21887	21739	0	-0-
10	243970 X	124770	-0-	-119200	-0-	102629	3	22141	9	Y	20128	19925	0	-0-
11	236100 X	112206	-0-	-123894	-0-	93309	3	18897	9	Y	17179	16926	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
ZION 55-1-17 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 291430 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11892 - 21699														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	0		93343	-0-	93343	842601	74191 3	19152 9	N	17411	17346 0	65 8	-0-	
07	0		85831	-0-	85831	928432	67453 3	18378 9	N	16707	16571 0	136 8	-0-	
08	0		76582	-0-	76582	1005014	60399 3	16183 9	N	14712	14633 0	79 8	-0-	
09	1072512 X		67498	-0-	-1005014	-0-	53983 3	13515 9	N	12286	12222 0	64 8	-0-	
10	169601 X		64596	-0-	-105005	-0-	51642 3	12954 9	N	11776	11718 0	58 8	-0-	
11	164130 X		57461	-0-	-106669	-0-	46809 3	10652 9	N	9684	9587 0	97 8	-0-	
REDBUD 55-1-12 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 291493 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12330 - 19600														
06	0		134328	-0-	134328	580483	107419 3	26909 9	Y	24463	24369 0	94 8	-0-	
07	0		159709	-0-	159709	740192	135098 3	24611 9	Y	22374	22236 0	138 8	-0-	
08	858112 X		117920	-0-	-740192	-0-	99564 3	18356 9	Y	16687	16612 0	75 8	-0-	
09	174240 X		109721	-0-	-64519	-0-	93855 3	15866 9	Y	14424	14394 0	30 8	-0-	
10	180048 X		103555	-0-	-76493	-0-	89460 3	14095 9	Y	12814	12777 0	37 8	-0-	
11	174240 X		91976	-0-	-82264	-0-	79954 3	12022 9	Y	10929	10857 0	72 8	-0-	
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 291496 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11902 - 22239														
06	0		174368	-0-	174368	552799	133020 3	41348 9	Y	37589	37417 0	172 8	-0-	
07	0		178362	-0-	178362	731161	135099 3	43263 9	Y	39330	39064 0	266 8	-0-	
08	0		201357	-0-	201357	932518	161483 3	39874 9	Y	36249	36077 0	172 8	-0-	
09	1090776 X		158258	-0-	-932518	-0-	121698 3	36560 9	Y	33236	33150 0	86 8	-0-	
10	159402 X		99455	-0-	-59947	-0-	75545 3	23910 9	Y	21736	21679 0	57 8	-0-	
11	154260 X		92891	-0-	-61369	-0-	68200 3	24691 9	Y	22446	22337 0	109 8	-0-	
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT														
WELL #: 82H RRCID -> 291505 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11398 - 21728														
06	0		67618	-0-	67618	240850	53910 3	13708 9	Y	12462	12309 0	153 8	-0-	
07	0		71361	-0-	71361	312211	56048 3	15313 9	Y	13921	13681 0	240 8	-0-	
08	0		89177	-0-	89177	401388	73877 3	15300 9	Y	13909	13750 0	159 8	-0-	
09	463516 X		62128	-0-	-401388	-0-	49067 3	13061 9	Y	11874	11814 0	60 8	-0-	
10	77810 X		58459	-0-	-19351	-0-	46344 3	12115 9	Y	11014	10941 0	73 8	-0-	
11	75300 X		54633	-0-	-20667	-0-	42975 3	11658 9	Y	10598	10464 0	134 8	-0-	
TABASCO CAT 54-43-6 UNIT														
WELL #: 82H RRCID -> 291550 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11724 - 21257														
06	0		53984	-0-	53984	189005	42311 3	11673 9	Y	10612	10471 0	155 8	110	
07	0		55002	-0-	55002	244007	42458 3	12544 9	Y	11404	11118 0	231 8	165	
08	0		44664	-0-	44664	288671	33926 3	10738 9	Y	9762	9657 0	127 8	143	
09	0		37703	-0-	37703	326374	28639 3	9064 9	Y	8240	8180 0	84 8	119	
10	360016 X		33642	-0-	-326374	-0-	25672 3	7970 9	Y	7245	7212 0	57 8	95	
11	64380 X		30072	-0-	-34308	-0-	23224 3	6848 9	Y	6225	6113 0	109 8	98	
ZION 55-1-17 UNIT														
WELL #: 72H RRCID -> 291596 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10474 - 20697														
06	0		184608	-0-	184608	346633	143704 3	40904 9	N	37185	37069 0	116 8	-0-	
07	0		166833	-0-	166833	513466	135286 3	31547 9	N	28679	28473 0	206 8	-0-	
08	0		187555	-0-	187555	701021	158298 3	29257 9	N	26597	26476 0	121 8	-0-	
09	0		154967	-0-	154967	855988	131408 3	23559 9	N	21417	21333 0	84 8	-0-	
10	997182 X		141194	-0-	-855988	-0-	119263 3	21931 9	N	19937	19870 0	67 8	-0-	
11	190320 X		129828	-0-	-60492	-0-	110385 3	19443 9	N	17675	17571 0	104 8	-0-	
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 291660 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10230 - 20794														
06	0		108846	-0-	108846	108846	68891 3	39955 9	N	36323	35978 0	345 8	-0-	
07	0		259952	-0-	259952	368798	211325 3	48627 9	N	44206	43794 0	412 8	-0-	
08	0		147721	-0-	147721	516519	121997 3	25724 9	N	23385	23246 0	139 8	-0-	
09	0		134370	-0-	134370	650889	114764 3	19606 9	N	17824	17777 0	47 8	-0-	
10	0		118161	-0-	118161	769050	100905 3	17256 9	N	15687	15598 0	89 8	-0-	
*11	859213 X		90163	-0-	-769050	-0-	75801 3	14362 9	N	13056	12950 0	106 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528															
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT				WELL #:	16H	RRCID ->	291661	COMPL.	DATE	06/13/2021	TOTAL	DEPTH	9527	PERF.	10070	-	20930			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0	65707	-0-	-0-	65707	65707				40535	3	25172	9	N	22884	22649	0	235	8	-0-
07	0	235927	-0-	-0-	235927	301634				186625	3	49302	9	N	44820	44343	0	477	8	-0-
08	0	182052	-0-	-0-	182052	483686				146349	3	35703	9	N	32457	32218	0	239	8	-0-
09	0	130163	-0-	-0-	130163	613849				104877	3	25286	9	N	22987	22914	0	73	8	-0-
10	0	95727	-0-	-0-	95727	709576				76165	3	19562	9	N	17784	17668	0	116	8	-0-
*11	804640 X	95064	-0-	-0-	-709576	-0-				79518	3	15546	9	N	14133	13999	0	134	8	-0-
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	291663	COMPL.	DATE	06/03/2021	TOTAL	DEPTH	9564	PERF.	10284	-	20570			
06	0	147353	-0-	-0-	147353	147353				90369	3	56984	9	N	51804	51321	0	483	8	-0-
07	0	324949	-0-	-0-	324949	472302				257705	3	67244	9	N	61131	60573	0	558	8	-0-
08	0	236856	-0-	-0-	236856	709158				189168	3	47688	9	N	43353	43099	0	254	8	-0-
09	0	160282	-0-	-0-	160282	869440				127456	3	32826	9	N	29842	29761	0	81	8	-0-
*10	1008194 X	138754	-0-	-0-	-869440	-0-				113059	3	25695	9	N	23359	23235	0	124	8	-0-
11	362880 X	122533	-0-	-0-	-240347	-0-				98426	3	24107	9	N	21915	21745	0	170	8	-0-
APACHE CORPORATION				027200																
DOGWOOD STATE				WELL #:	401CH	RRCID ->	284942	COMPL.	DATE	01/15/2018	TOTAL	DEPTH	10375	PERF.	10805	-	15169			
06	17670 X	16692	-0-	-0-	-978	-0-				16210	2	482	9	Y	438	330	1			171
07	18290 X	15250	-0-	-0-	-3040	-0-				14766	2	484	9	Y	440	327	1			284
08	17546 X	14688	-0-	-0-	-2858	-0-				14208	2	480	9	Y	436	502	1			218
09	16980 X	14666	-0-	-0-	-2314	-0-				14304	2	362	9	Y	329	338	1			209
10	17236 X	15374	-0-	-0-	-1862	-0-				14859	2	515	9	Y	468	509	1			168
11	16680 X	14404	-0-	-0-	-2276	-0-				13903	2	501	9	Y	455	344	1			279
LEE				WELL #:	402BH	RRCID ->	285082	COMPL.	DATE	10/21/2017	TOTAL	DEPTH	10664	PERF.	10901	-	15316			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
BULL RUN				WELL #:	401AH	RRCID ->	285084	COMPL.	DATE	10/21/2017	TOTAL	DEPTH	10465	PERF.	10755	-	15017			
06	19800 X	19736	-0-	-0-	-64	-0-				1246	1	16837	2	Y	1393	1383	0			56
										121	4	1532	9							
07	23977 X	23977	-0-	-0-	-0-	-0-				1292	1	20588	2	Y	1890	1893	0			53
										18	4	2079	9							
08	22454 X	22454	-0-	-0-	-0-	-0-				1020	1	19429	2	Y	1822	1827	0			48
										1	4	2004	9							
09	20196 X	20196	-0-	-0-	-0-	-0-				964	1	17427	2	Y	1633	1620	0			61
										9	4	1796	9							
10	23963 X	21172	-0-	-0-	-2791	-0-				1142	1	18202	2	Y	1632	1646	0			47
										33	4	1795	9							
11	23190 X	20861	-0-	-0-	-2329	-0-				1098	1	18106	2	Y	1506	1498	0			55
										1657	9									
REDWOOD				WELL #:	401DH	RRCID ->	285127	COMPL.	DATE	01/25/2017	TOTAL	DEPTH	10843	PERF.	11100	-	15152			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	316650							Y	-0-						281
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	316650							Y	-0-						281
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	316650							Y	-0-						281
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	316650							Y	-0-						281
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	316650							Y	-0-						281
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	316650							Y	-0-						281
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2018 - P/A 08/01/18																				

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200									
CYPRESS STATE			WELL #:		501AH	RRCID -> 285151		COMPL. DATE 08/24/2017		TOTAL	DEPTH	8769	PERF. 8889	- 13254
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	17	1	8977	2	Y	322	310	1	116
						354	9							
07	9207 X	7883	-0-	-1324	-0-	23	1	7482	2	Y	344	327	1	133
						378	9							
08	9207 X	8209	-0-	-998	-0-	24	1	7816	2	Y	335	353	1	115
						369	9							
09	9360 X	7624	-0-	-1736	-0-	22	1	7313	2	Y	263	277	1	101
						289	9							
10	9672 X	8121	-0-	-1551	-0-	14	1	7793	2	Y	285	293	1	93
						314	9							
11	9360 X	7197	-0-	-2163	-0-	12	1	6887	2	Y	271	259	1	105
						298	9							

LEE			WELL #:		401AH	RRCID -> 285152		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL	DEPTH	10335	PERF.10578	- 14892
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	5047	-0-	5047	5047	602	1	3902	2	Y	490	454	0	36
						4	4	539	9					
09	T. A.	10836	-0-	10836	15883	1245	1	8314	2	Y	1121	1065	0	92
						44	4	1233	9					
10	T. A.	11374	-0-	11374	27257	1435	1	8561	2	Y	1238	1263	0	67
						16	4	1362	9					
*11	38173 X	10916	-0-	-27257	-0-	1339	1	8192	2	Y	1259	1245	0	81
						1385	9							

BULL RUN			WELL #:		501CH	RRCID -> 285154		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL	DEPTH	10176	PERF.10494	- 14757
06	12960 X	6838	-0-	-6122	-0-	526	1	5746	2	Y	468	531	0	19
						51	4	515	9					
07	13392 X	-0-	-0-	-13392	-0-					Y	-0-	19	0	-0-
08	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	-0-			-0-
09	15300 X	-0-	-0-	-15300	-0-					Y	-0-			-0-
10	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	-0-			-0-
11	6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-			-0-

SYCAMORE UNIT SWD			WELL #:		401AH	RRCID -> 285163		COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL	DEPTH	9359	PERF. 9653	- 16836
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/14/2021														

CYPRESS STATE			WELL #:		401AH	RRCID -> 285398		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL	DEPTH	9273	PERF. 9453	- 13971
06	10080 X	9002	-0-	-1078	-0-	59	1	8555	2	Y	353	329	1	143
						388	9							
07	10416 X	8420	-0-	-1996	-0-	92	1	7897	2	Y	392	367	1	168
						431	9							
08	10416 X	8815	-0-	-1601	-0-	91	1	8302	2	Y	384	404	1	148
						422	9							
09	10024 X	10024	-0-	-0-	-0-	86	1	9540	2	Y	362	355	1	155
						398	9							
10	9300 X	8700	-0-	-600	-0-	54	1	8277	2	Y	335	365	1	125
						369	9							
11	9000 X	5287	-0-	-3713	-0-	35	1	5116	2	Y	124	184	1	65
						136	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 404BH			ASSOCIATED RRCID -> 285404			CAPACITY COMPL. DATE 05/17/2018				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	86	-0-		86	86	83	1	3	4	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	19197	-0-		19197	19283	1334	1	16493	2	Y	1232	1165	0			67
11	14B2 EXT	24045	-0-		24045	43328	154	1	1355	9	Y	1455	1428	0			94
							1482	1	20962	2							
							1601	9									

BURNSIDE			WELL #: 402BH			RRCID -> 285421			COMPL. DATE 02/25/2018				TOTAL DEPTH 10604 PERF.10786 - 15180				
06	26850 X	24253	-0-		-2597	-0-	1236	1	21493	2	Y	1229	1205	0			73
07	27032 X	24150	-0-		-2882	-0-	1724	1	1352	9							
08	27683 X	25308	-0-		-2375	-0-	1143	1	21593	2	Y	1205	1229	0			49
09	26790 X	23343	-0-		-3447	-0-	884	1	1326	9							
10	27683 X	22594	-0-		-5089	-0-	1042	1	22848	2	Y	1260	1270	0			39
11	24480 X	22045	-0-		-2435	-0-	324	1	1386	9							
							1009	1	21084	2	Y	1136	1113	0			62
							1250	9									
							1155	1	20238	2	Y	1092	1110	0			44
							1201	9									
							1110	1	19795	2	Y	1036	1041	0			39
							1140	9									

BURNSIDE			WELL #: 401AH			RRCID -> 285465			COMPL. DATE 02/25/2018				TOTAL DEPTH 10280 PERF.10500 - 14980				
06	19416 X	19416	-0-		-0-	-0-	1463	1	15634	2	Y	1924	1885	0			114
07	19143 X	19143	-0-		-0-	-0-	2034	1	2116	9							
08	21204 X	17744	-0-		-3460	-0-	1341	1	15636	2	Y	1875	1912	0			77
09	20520 X	17474	-0-		-3046	-0-	1034	1	2063	9							
10	21204 X	17369	-0-		-3835	-0-	1134	1	14667	2	Y	1735	1758	0			54
11	19410 X	15522	-0-		-3888	-0-	344	1	1909	9							
							1155	1	14385	2	Y	1758	1717	0			95
							1934	9									
							1362	1	14178	2	Y	1663	1691	0			67
							1829	9									
							1260	1	12732	2	Y	1391	1406	0			52
							1530	9									

BULL RUN			WELL #: 403AH			RRCID -> 285473			COMPL. DATE 03/10/2018				TOTAL DEPTH 10335 PERF.10500 - 14906				
06	18810 X	17900	-0-		-910	-0-	1286	1	14841	2	Y	1498	1489	0			61
07	18817 X	14968	-0-		-3849	-0-	1254	1	1648	9							
08	18817 X	16744	-0-		-2073	-0-	1155	1	12470	2	Y	1206	1233	0			34
09	18210 X	15689	-0-		-2521	-0-	164	1	1327	9							
10	18507 X	17389	-0-		-1118	-0-	1069	1	14015	2	Y	1508	1503	0			39
11	17910 X	11478	-0-		-6432	-0-	14	1	1659	9							
							1049	1	13034	2	Y	1451	1436	0			54
							10	4	1596	9							
							1270	1	14465	2	Y	1471	1482	0			43
							364	1	1618	9							
							998	1	9333	2	Y	1043	1048	0			38
							1147	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
BULL RUN														
WELL #: 407AH RRCID -> 285477 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10500 - 14955														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	27360 X	26454	-0-	-906	-0-	1491	1	21617	2	Y	2911	2897	0	118
07	28272 X	27979	-0-	-293	-0-	144	4	3202	9	Y	2925	2961	0	82
08	32426 X	27908	-0-	-4518	-0-	1597	1	23141	2	Y	2892	2898	0	76
09	31380 X	27512	-0-	-3868	-0-	23	4	3218	9	Y	2794	2766	0	104
10	29655 X	29655	-0-	-0-	-0-	1398	1	23327	2	Y	2836	2858	0	82
*11	27973 X	27973	-0-	-0-	-0-	2	4	3181	9	Y	2585	2572	0	95
						1411	1	23014	2	Y				
						14	4	3073	9	Y				
						1693	1	24794	2	Y				
						48	4	3120	9	Y				
						1575	1	23554	2	Y				
						2844	9							
BULL RUN														
WELL #: 405AH RRCID -> 285478 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922														
06	21308 X	21308	-0-	-0-	-0-	1439	1	17807	2	Y	1748	1738	0	71
07	20584 X	18324	-0-	-2260	-0-	139	4	1923	9	Y	1447	1477	0	41
08	21855 X	20594	-0-	-1261	-0-	1148	1	15568	2	Y	1579	1579	0	41
09	21300 X	19169	-0-	-2131	-0-	16	4	1592	9	Y	1521	1505	0	57
10	22010 X	21307	-0-	-703	-0-	1267	1	17588	2	Y	1561	1573	0	45
11	21300 X	20489	-0-	-811	-0-	2	4	1737	9	Y	1319	1316	0	48
						1240	1	16244	2	Y				
						12	4	1673	9	Y				
						1505	1	18042	2	Y				
						43	4	1717	9	Y				
						1414	1	17624	2	Y				
						1451	9							
BULL RUN														
WELL #: 408BH RRCID -> 285519 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GRANT														
WELL #: 404BH RRCID -> 285520 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 10821 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GRANT														
WELL #: 404BR RRCID -> 285521 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF.11058 - 15240														
06	17910 X	16481	-0-	-1429	-0-	1352	1	14140	2	Y	878	851	0	78
07	20157 X	20157	-0-	-0-	-0-	23	4	966	9	Y	991	1004	0	65
08	18305 X	18305	-0-	-0-	-0-	1445	1	17621	2	Y	964	966	0	63
09	20944 X	20944	-0-	-0-	-0-	1	4	1090	9	Y	1135	1124	0	74
10	21414 X	21414	-0-	-0-	-0-	1178	1	16057	2	Y	1272	1250	0	96
*11	20130 X	20130	-0-	-0-	-0-	10	4	1060	9	Y	1196	1149	0	143
						1283	1	18412	2	Y				
						1249	9							
						1525	1	18479	2	Y				
						11	4	1399	9	Y				
						1467	1	17347	2	Y				
						1316	9							

01/14/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2021 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 823

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT				//CONT.// 71052 900 027200 WELL #:	403AH	ASSOCIATED RRCID -> 285535		CAPACITY COMPL. DATE 12/16/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	26220 X	19010	-0-	-7210		-0-	1379 24	1 4	15530 2077	2 9	Y	1888	1851	0			169
07	27094 X	-0-	-0-	-27094		-0-					Y	-0-	169	0			-0-
08	28892 X	-0-	-0-	-28892		-0-					Y	-0-					-0-
09	26340 X	-0-	-0-	-26340		-0-					Y	-0-					-0-
10	23467 X	-0-	-0-	-23467		-0-					Y	-0-					-0-
11	19020 X	-0-	-0-	-19020		-0-					Y	-0-					-0-
MONT BLANC				WELL #:	401AH	RRCID -> 285568	COMPL. DATE 07/21/2016				TOTAL DEPTH 9147	PERF. 9255 - 14013					
06	12926 X	12926	-0-	-0-		-0-	397 700	1 9	11829	2	N	636	746	1			158
07	19262 X	19262	-0-	-0-		-0-	189 447	1 9	18626	2	N	406	372	1			192
08	12648 X	12001	-0-	-647		-0-	155 690	1 9	11156	2	N	627	373	1			446
09	12930 X	11166	-0-	-1764		-0-	150 557	1 9	10459	2	N	506	753	1			199
10	17050 X	9745	-0-	-7305		-0-	155 671	1 9	8919	2	N	610	3	1			806
11	16500 X	12085	-0-	-4415		-0-	380 807	1 9	10898	2	N	734	998	1			542
BULL RUN				WELL #:	404BH	RRCID -> 285620	COMPL. DATE 03/10/2018				TOTAL DEPTH 10600	PERF.10778 - 15219					
06	20130 X	2220	-0-	-17910		-0-	1011 98	1 4	502 609	2 9	Y	554	563	0			22
07	19871 X	599	-0-	-19272		-0-	375 219	1 9	5	4	Y	199	215	0			6
08	16957 X	-0-	-0-	-16957		-0-					Y	-0-	6	0			-0-
09	2820 X	-0-	-0-	-2820		-0-					Y	-0-					-0-
10	2697 X	-0-	-0-	-2697		-0-					Y	-0-					-0-
11	2220 X	-0-	-0-	-2220		-0-					Y	-0-					-0-
LEE				WELL #:	405AH	RRCID -> 285621	COMPL. DATE 05/15/2018				TOTAL DEPTH 10703	PERF.10729 - 15058					
06	19410 X	16986	-0-	-2424		-0-	1286 261	1 4	13560 1879	2 9	Y	1708	1647	0			142
07	20057 X	18688	-0-	-1369		-0-	1333 13	1 4	15329 2013	2 9	Y	1830	1861	0			111
08	19375 X	18005	-0-	-1370		-0-	1167 8	1 4	14872 1958	2 9	Y	1780	1761	0			130
09	18750 X	17412	-0-	-1338		-0-	1154 40	1 4	14337 1881	2 9	Y	1710	1700	0			140
10	18724 X	15751	-0-	-2973		-0-	1198 13	1 4	12767 1773	2 9	Y	1612	1665	0			87
11	18090 X	14257	-0-	-3833		-0-	1094 1634	1 9	11529	2	Y	1485	1476	0			96

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
LEE		WELL #: 403AH		RRCID -> 285627		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 10385								
								PERF.10590 - 14844								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	22380 X	21723	-0-	-657	-0-	1615	1	17615	2	Y	1968	1905	0			163
07	23126 X	22536	-0-	-590	-0-	328	4	2165	9							125
08	27342 X	21596	-0-	-5746	-0-	16	4	2255	9							146
09	25050 X	20587	-0-	-4463	-0-	1384	1	18008	2	Y	1995	1974	0			149
10	25048 X	18573	-0-	-6475	-0-	9	4	2195	9							96
11	21810 X	17131	-0-	-4679	-0-	1403	1	17135	2	Y	1818	1815	0			106
						49	4	2000	9							
						1456	1	15155	2	Y	1769	1822	0			
						16	4	1946	9							
						1338	1	13986	2	Y	1643	1633	0			
						1807	9									
GRANT		WELL #: 402BH		RRCID -> 285662		COMPL. DATE 12/16/2017		TOTAL DEPTH 10846		PERF.11139 - 15539						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GRANT		WELL #: 406BH		RRCID -> 285669		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 10844		PERF.11055 - 15356						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GRANT		WELL #: 409AH		RRCID -> 285694		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 10524		PERF.10701 - 15194						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GRANT		WELL #: 410BH		RRCID -> 285730		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 10834		PERF.10990 - 15426						
06	19560 X	14109	-0-	-5451	-0-	1229	1	11371	2	Y	1353	1341	0			121
07	20212 X	11690	-0-	-8522	-0-	21	4	1488	9							81
08	23591 X	5990	-0-	-17601	-0-	1133	1	9191	2	Y	1241	1281	0			51
09	22590 X	5444	-0-	-17146	-0-	1	4	1365	9							48
10	19530 X	3769	-0-	-15761	-0-	849	1	4279	2	Y	776	806	0			50
11	14100 X	793	-0-	-13307	-0-	8	4	854	9							20
						822	1	3813	2	Y	735	738	0			
						809	9									
						909	1	2126	2	Y	661	659	0			
						7	4	727	9							
						235	1	370	2	Y	171	201	0			
						188	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
GRANT		WELL #: 405AH		RRCID -> 285737		COMPL. DATE 05/22/2018		TOTAL DEPTH 10569					
								PERF.10776 - 15024					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14880 X	11931	-0-	-2949	-0-	730 1	9937 2	13 4	Y	1137	1106 0		102
07	14851 X	14851	-0-	-0-	-0-	804 1	12577 2	1 4	Y	1335	1350 0		87
08	17841 X	17841	-0-	-0-	-0-	805 1	15371 2	7 4	Y	1507	1495 0		99
09	14891 X	14891	-0-	-0-	-0-	1004 1	12348 2	1539 9	Y	1399	1407 0		91
10	20060 X	20060	-0-	-0-	-0-	1456 1	16539 2	11 4	Y	1867	1818 0		140
*11	19430 X	19430	-0-	-0-	-0-	1407 1	16032 2	1991 9	Y	1810	1734 0		216
LEE		WELL #: 406BH		RRCID -> 285769		COMPL. DATE 05/14/2018		TOTAL DEPTH 10707		PERF.10900 - 15550			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GRANT		WELL #: 408BH		RRCID -> 285775		COMPL. DATE 05/13/2018		TOTAL DEPTH 10837		PERF.11002 - 15427			
06	21060 X	19031	-0-	-2029	-0-	1311 1	16056 2	23 4	Y	1492	1452 0		133
07	21762 X	18719	-0-	-3043	-0-	1264 1	15803 2	1 4	Y	1501	1536 0		98
08	20956 X	19829	-0-	-1127	-0-	1160 1	16920 2	10 4	Y	1581	1575 0		104
09	20845 X	20845	-0-	-0-	-0-	1190 1	17882 2	1773 9	Y	1612	1611 0		105
10	22854 X	22854	-0-	-0-	-0-	1448 1	19433 2	11 4	Y	1784	1755 0		134
*11	21177 X	21177	-0-	-0-	-0-	1366 1	17953 2	1858 9	Y	1689	1622 0		201
BULL RUN		WELL #: 406BH		RRCID -> 285782		COMPL. DATE 03/12/2018		TOTAL DEPTH 10592		PERF.10813 - 15169			
06	21030 X	11935	-0-	-9095	-0-	1218 1	9658 2	118 4	Y	855	853 0		35
07	21297 X	9504	-0-	-11793	-0-	1086 1	7436 2	16 4	Y	878	888 0		25
08	21297 X	9456	-0-	-11841	-0-	965 1	7503 2	1 4	Y	897	899 0		23
09	14700 X	9023	-0-	-5677	-0-	958 1	7091 2	9 4	Y	877	867 0		33
10	12338 X	10866	-0-	-1472	-0-	1168 1	8649 2	33 4	Y	924	930 0		27
11	11940 X	11085	-0-	-855	-0-	1108 1	8985 2	992 9	Y	902	896 0		33

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200									
BULL RUN			WELL #:		402BH	RRCID -> 285834		COMPL. DATE 03/10/2018		TOTAL	DEPTH 10607	PERF.10828	- 14883	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	19920 X	12094	-0-	-7826	-0-	1066 1	10023 2	Y	820		833 0			33
						103 4	902 9							
07	19561 X	14874	-0-	-4687	-0-	1156 1	12524 2	Y	1070		1073 0			30
						17 4	1177 9							
08	19561 X	13771	-0-	-5790	-0-	993 1	11700 2	Y	979		983 0			26
						1 4	1077 9							
09	13380 X	11526	-0-	-1854	-0-	1034 1	9565 2	Y	834		829 0			31
						10 4	917 9							
10	14880 X	13497	-0-	-1383	-0-	1366 1	11154 2	Y	853		859 0			25
						39 4	938 9							
11	14400 X	12004	-0-	-2396	-0-	1240 1	9949 2	Y	741		739 0			27
						815 9								

BURNSIDE			WELL #:		404BH	RRCID -> 285906		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL	DEPTH 10602	PERF.10820	- 15104	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	6964	-0-	6964	6964	672 1	5806 2	Y	442		418 0			24
						486 9								
10	14B2 EXT	12952	-0-	12952	19916	1346 1	10821 2	Y	714		709 0			29
						785 9								
11	14B2 EXT	14339	-0-	14339	34255	1263 1	12230 2	Y	769		769 0			29
						846 9								

GRANT			WELL #:		407AH	RRCID -> 285907		COMPL. DATE 05/13/2018		TOTAL	DEPTH 10524	PERF.10718	- 15141	
06	12450 X	12207	-0-	-243	-0-	1161 1	9241 2	Y	1623		1576 0			145
						20 4	1785 9							
07	12865 X	11130	-0-	-1735	-0-	1102 1	8288 2	Y	1581		1622 0			104
						1 4	1739 9							
08	12865 X	10796	-0-	-2069	-0-	974 1	8109 2	Y	1549		1551 0			102
						9 4	1704 9							
09	12810 X	12810	-0-	-0-	-0-	1020 1	9748 2	Y	1856		1837 0			121
						2042 9								
10	15059 X	15059	-0-	-0-	-0-	1263 1	11488 2	Y	2089		2053 0			157
						10 4	2298 9							
*11	14595 X	14595	-0-	-0-	-0-	1222 1	11140 2	Y	2030		1945 0			242
						2233 9								

BURNSIDE			WELL #:		406BH	RRCID -> 285984		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL	DEPTH 10597	PERF.10823	- 15302	
06	31140 X	29991	-0-	-1149	-0-	1538 1	26626 2	Y	1466		1435 0			87
						214 4	1613 9							
07	32581 X	30487	-0-	-2094	-0-	1443 1	27361 2	Y	1429		1457 0			59
						111 4	1572 9							
08	32550 X	31622	-0-	-928	-0-	1308 1	28710 2	Y	1422		1437 0			44
						40 4	1564 9							
09	31500 X	30107	-0-	-1393	-0-	1294 1	27417 2	Y	1269		1244 0			69
						1396 9								
10	32550 X	29712	-0-	-2838	-0-	1500 1	26847 2	Y	1241		1260 0			50
						1365 9								
11	30600 X	28816	-0-	-1784	-0-	1435 1	26109 2	Y	1156		1163 0			43
						1272 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
BURNSIDE		WELL #: 417CH		RRCID -> 286051		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 10917	
								PERF.11063 - 15600	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	56980 X	56980	-0-	-0-	-0-	1949 1	52683 2	1888	1850 0
						271 4	2077 9		112
07	57689 X	57689	-0-	-0-	-0-	1845 1	53660 2	1856	1892 0
						142 4	2042 9		76
08	64356 X	59137	-0-	-5219	-0-	1656 1	54967 2	2240	2247 0
						50 4	2464 9		69
09	62280 X	55027	-0-	-7253	-0-	1589 1	51210 2	2025	1984 0
						2228 9			110
10	64356 X	53837	-0-	-10519	-0-	1804 1	50082 2	1774	1812 0
						1951 9			72
11	57240 X	54191	-0-	-3049	-0-	1794 1	50548 2	1681	1690 0
						1849 9			63
BURNSIDE		WELL #: 403AH		RRCID -> 286053		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 10301	
								PERF.10425 - 15054	
06	25380 X	22028	-0-	-3352	-0-	1451 1	18279 2	1905	1864 0
						202 4	2096 9		113
07	24459 X	22659	-0-	-1800	-0-	1361 1	19144 2	1863	1900 0
						105 4	2049 9		76
08	22785 X	21888	-0-	-897	-0-	1182 1	18666 2	1822	1842 0
						36 4	2004 9		56
09	22050 X	20117	-0-	-1933	-0-	1147 1	16971 2	1817	1774 0
						1999 9			99
10	22785 X	19535	-0-	-3250	-0-	1327 1	16269 2	1763	1791 0
						1939 9			71
11	22020 X	19826	-0-	-2194	-0-	1302 1	16595 2	1754	1759 0
						1929 9			66
GRANT		WELL #: 401AH		RRCID -> 286116		COMPL. DATE 12/16/2017		TOTAL DEPTH 10574	
								PERF.10733 - 15264	
06	21660 X	17710	-0-	-3950	-0-	1473 1	14306 2	1732	1683 0
						26 4	1905 9		155
07	20305 X	19233	-0-	-1072	-0-	1484 1	15570 2	1980	2005 0
						1 4	2178 9		130
08	20569 X	20569	-0-	-0-	-0-	1364 1	16932 2	2055	2050 0
						12 4	2261 9		135
09	20007 X	20007	-0-	-0-	-0-	1340 1	16524 2	1948	1956 0
						2143 9			127
10	22195 X	22195	-0-	-0-	-0-	1633 1	18089 2	2237	2196 0
						12 4	2461 9		168
*11	20008 X	20008	-0-	-0-	-0-	1529 1	16212 2	2061	1983 0
						2267 9			246
BURNSIDE		WELL #: 416DH		RRCID -> 286174		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH 11197	
								PERF.11368 - 15826	
06	32760 X	31933	-0-	-827	-0-	1747 1	29215 2	662	649 0
						243 4	728 9		39
07	34658 X	31919	-0-	-2739	-0-	1614 1	29434 2	678	689 0
						125 4	746 9		28
08	35464 X	32246	-0-	-3218	-0-	1433 1	29932 2	762	766 0
						43 4	838 9		24
09	34320 X	30696	-0-	-3624	-0-	1406 1	28183 2	1006	975 0
						1107 9			55
10	35464 X	30239	-0-	-5225	-0-	1707 1	27398 2	1031	1044 0
						1134 9			42
11	31920 X	29166	-0-	-2754	-0-	1650 1	26421 2	995	1000 0
						1095 9			37

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION NAVAJO															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 401AH RRCID -> 286237 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF.10080 - 14307															ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																								
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																									
06	19110 X	16636	-0-	-2474	-0-	403	1	15328	2	N	823	745	1	523																														
07	21229 X	21229	-0-	-0-	-0-	905	9	19907	2	N	888	878	1	533																														
08	20909 X	20909	-0-	-0-	-0-	977	9	19397	2	N	1103	1129	1	507																														
09	19530 X	19530	-0-	-0-	-0-	299	1	18309	2	N	845	858	1	494																														
10	21235 X	19404	-0-	-1831	-0-	1213	9	18208	2	N	814	737	1	571																														
11	20550 X	18847	-0-	-1703	-0-	291	1	17688	2	N	783	932	1	422																														
						930	9																																					
						301	1																																					
						895	9																																					
						298	1																																					
						861	9																																					
JACKSON																				WELL #: 403AH RRCID -> 286559 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10735 - 15064																								
06	14869 X	14869	-0-	-0-	-0-	1257	1	11383	2	Y	2026	1997	0	95																														
07	14601 X	14576	-0-	-25	-0-	2229	9	11281	2	Y	1929	1936	1	88																														
08	14359 X	14359	-0-	-0-	-0-	1173	1	11127	2	Y	2003	2012	0	79																														
09	12576 X	12576	-0-	-0-	-0-	2122	9	9480	2	Y	1893	1881	0	91																														
10	12456 X	12456	-0-	-0-	-0-	1029	1	9284	2	Y	1808	1823	0	76																														
*11	12265 X	12265	-0-	-0-	-0-	2203	9	9126	2	Y	1800	1807	0	69																														
						1014	1																																					
						2082	9																																					
						1183	1																																					
						1989	9																																					
						1159	1																																					
						1980	9																																					
CYPRESS STATE																				WELL #: 405AH RRCID -> 286630 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 9382 - 13898																								
06	22020 X	14946	-0-	-7074	-0-	33	1	14591	2	Y	293	272	1	113																														
07	22754 X	14380	-0-	-8374	-0-	322	9	14007	2	Y	301	290	1	124																														
08	22754 X	13928	-0-	-8826	-0-	42	1	13596	2	Y	266	291	1	99																														
09	15336 X	15336	-0-	-0-	-0-	331	9	15026	2	Y	246	243	1	102																														
10	15438 X	13930	-0-	-1508	-0-	39	1	13636	2	Y	245	260	1	87																														
11	14940 X	13621	-0-	-1319	-0-	293	9	13335	2	Y	240	227	1	100																														
						39	1																																					
						271	9																																					
						24	1																																					
						270	9																																					
						22	1																																					
						264	9																																					
CYPRESS STATE																				WELL #: 407AH RRCID -> 286647 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9396 - 13385																								
06	14730 X	12084	-0-	-2646	-0-	23	1	11785	2	Y	251	236	1	93																														
07	15221 X	12241	-0-	-2980	-0-	276	9	11940	2	Y	246	241	1	98																														
08	15221 X	12033	-0-	-3188	-0-	30	1	11757	2	Y	225	243	1	80																														
09	12784 X	12784	-0-	-0-	-0-	271	9	12524	2	Y	211	207	1	84																														
10	12493 X	11147	-0-	-1346	-0-	28	1	10921	2	Y	191	210	1	65																														
11	12090 X	10137	-0-	-1953	-0-	248	9	9918	2	Y	186	176	1	75																														
						28	1																																					
						232	9																																					
						16	1																																					
						210	9																																					
						14	1																																					
						205	9																																					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION JACKSON														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 027200 WELL #: 401AH RRCID -> 286669 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10755 - 15159														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
06	20880 X	19836	-0-	-1044	-0-	1302	1	15511	2	Y	2748	2710	0	129
07	20057 X	19991	-0-	-66	-0-	3023	9	1230	1	15855	2	2642	2650	1
08	19698 X	19698	-0-	-0-	-0-	2906	9	1079	1	15643	2	2705	2719	0
09	18480 X	17101	-0-	-1379	-0-	2976	9	1042	1	13358	2	2455	2444	0
10	19096 X	16759	-0-	-2337	-0-	2701	9	1205	1	12890	2	2422	2438	0
11	18480 X	15894	-0-	-2586	-0-	1205	1	2664	9	12036	2	2370	2381	0
						1251	1	2607	9					91
JACKSON WELL #: 402BH RRCID -> 286670 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11013 - 15361														
06	35010 X	32349	-0-	-2661	-0-	1346	1	28133	2	Y	2609	2574	0	123
07	35464 X	32320	-0-	-3144	-0-	2870	9	1260	1	28330	2	2482	2491	1
08	34348 X	31561	-0-	-2787	-0-	2730	9	1089	1	27702	2	2518	2533	0
09	32910 X	28337	-0-	-4573	-0-	2770	9	1117	1	24670	2	2318	2305	0
10	33945 X	28816	-0-	-5129	-0-	2550	9	1412	1	24798	2	2369	2381	0
11	32340 X	26682	-0-	-5658	-0-	2606	9	1324	1	22839	2	2290	2302	0
						2519	9							88
JACKSON WELL #: 404BR RRCID -> 286671 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10970 - 15442														
06	31440 X	29555	-0-	-1885	-0-	1745	1	25656	2	Y	1958	1930	0	92
07	31620 X	28633	-0-	-2987	-0-	2154	9	1617	1	25045	2	1792	1802	1
08	31620 X	27872	-0-	-3748	-0-	1971	9	1432	1	24542	2	1725	1739	0
09	29550 X	26077	-0-	-3473	-0-	1898	9	1422	1	22814	2	1674	1661	0
10	30535 X	25802	-0-	-4733	-0-	1841	9	1646	1	22309	2	1679	1689	0
11	29550 X	22620	-0-	-6930	-0-	1646	1	1847	9	19541	2	1415	1432	0
						1522	1	1557	9					54
MONT BLANC WELL #: 501AH RRCID -> 286713 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9162 - 13898														
06	13378 X	13378	-0-	-0-	-0-	5	1	11962	2	Y	1283	1224	1	380
07	12629 X	12629	-0-	-0-	-0-	1411	9	3	1	10985	2	1492	1439	1
08	13203 X	13203	-0-	-0-	-0-	1641	9	3	1	11673	2	1388	1386	1
09	13380 X	12317	-0-	-1063	-0-	1527	9	3	1	10954	2	1236	1228	1
10	13826 X	10055	-0-	-3771	-0-	1360	9	5	1	8730	2	1200	1205	1
11	13380 X	9184	-0-	-4196	-0-	1320	9	4	1	7904	2	1160	1205	1
						1276	9							393

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 502AH	ASSOCIATED RRCID -> 286724	CAPACITY				COMPL. DATE 09/24/2018	TOTAL DEPTH 8736	PERF. 8936 - 13457	CNTY: WARD	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	22410 X	21201	-0-	-1209	-0-	33 556	1 9	20612	2	Y	505	474 1		188
07	22413 X	20951	-0-	-1462	-0-	39 551	1 9	20361	2	Y	501	489 1		200
08	22413 X	20196	-0-	-2217	-0-	34 469	1 9	19693	2	Y	426	473 1		153
09	21210 X	15958	-0-	-5252	-0-	27 372	1 9	15559	2	Y	338	354 1		137
10	21917 X	18630	-0-	-3287	-0-	21 447	1 9	18162	2	Y	406	404 1		139
11	21210 X	17535	-0-	-3675	-0-	19 418	1 9	17098	2	Y	380	365 1		154
LUMBEE				WELL #: 401AH	RRCID -> 286837	COMPL. DATE 08/03/2018				TOTAL DEPTH 9160	PERF. 9630 - 14270			
06	11882 X	11882	-0-	-0-	-0-	11637	2	245 9	Y	223	219 1			150
07	10385 X	-0-	-0-	-10385	-0-				Y	220	215 1			155
08	10385 X	9434	-0-	-951	-0-	9215	2	219 9	Y	199	199 1			155
09	11880 X	11488	-0-	-392	-0-	11287	2	201 9	Y	183	196 1			142
10	12276 X	7045	-0-	-5231	-0-	6835	2	210 9	Y	191	187 1			146
11	11880 X	11862	-0-	-18	-0-	11624	2	238 9	Y	216	190 1			172
SYCAMORE UNIT				WELL #: 501AH	RRCID -> 286852	COMPL. DATE 12/30/2017				TOTAL DEPTH 8963	PERF. 9155 - 15378			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LEE				WELL #: 410BH	RRCID -> 286951	COMPL. DATE 02/21/2019				TOTAL DEPTH 10748	PERF. 10984 - 15266			
06	31080 X	24705	-0-	-6375	-0-	1241 252	1 4	21511 1701	2 9	Y	1546	1489 0		128
07	31744 X	27063	-0-	-4681	-0-	1268 13	1 4	24110 1672	2 9	Y	1520	1556 0		92
08	31744 X	27454	-0-	-4290	-0-	1140 7	1 4	24621 1686	2 9	Y	1533	1513 0		112
09	27840 X	25867	-0-	-1973	-0-	1107 39	1 4	23213 1508	2 9	Y	1371	1371 0		112
10	27063 X	25554	-0-	-1509	-0-	1367 15	1 4	22619 1553	2 9	Y	1412	1448 0		76
11	26580 X	24182	-0-	-2398	-0-	1291 1529	1 9	21362	2	Y	1390	1376 0		90
CYPRESS STATE				WELL #: 406BH	RRCID -> 287022	COMPL. DATE 09/26/2018				TOTAL DEPTH 9672	PERF. 9871 - 14405			
06	535679 X	14139	-0-	-521540	-0-	27 600	1 9	13512	2	Y	545	480 1		201
07	12462 X	12209	-0-	-253	-0-	30 494	1 9	11685	2	Y	449	471 1		179
08	12462 X	11155	-0-	-1307	-0-	27 463	1 9	10665	2	Y	421	450 1		150
09	14130 X	12106	-0-	-2024	-0-	27 452	1 9	11627	2	Y	411	398 1		163
10	14601 X	12321	-0-	-2280	-0-	18 454	1 9	11849	2	Y	413	436 1		140
11	14130 X	11701	-0-	-2429	-0-	16 385	1 9	11300	2	Y	350	349 1		141

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
			WELL #: 408BH		RRCID -> 287023		COMPL. DATE 09/25/2018		TOTAL DEPTH		9697 PERF. 9860 - 14280	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	17490 X	13421	-0-	-4069	-0-	24 688	1 9	12709	2	Y	625	537 1 229
07	18073 X	11559	-0-	-6514	-0-	27 619	1 9	10913	2	Y	563	570 1 222
08	18073 X	14729	-0-	-3344	-0-	33 804	1 9	13892	2	Y	731	699 1 254
09	15498 X	15498	-0-	-0-	-0-	33 708	1 9	14757	2	Y	644	647 1 251
10	15550 X	15550	-0-	-0-	-0-	22 769	1 9	14759	2	Y	699	719 1 231
*11	15565 X	15565	-0-	-0-	-0-	20 628	1 9	14917	2	Y	571	577 1 225

CYPRESS STATE			WELL #: 410BH		RRCID -> 287024		COMPL. DATE 09/29/2018		TOTAL DEPTH		9705 PERF. 9877 - 14314	
06	18390 X	17713	-0-	-677	-0-	30 1385	1 9	16298	2	Y	1259	1200 1 457
07	17205 X	4734	-0-	-12471	-0-	24 475	1 9	4235	2	Y	432	713 1 176
08	17205 X	5798	-0-	-11407	-0-	26 774	1 9	4998	2	Y	704	632 1 248
09	17700 X	16137	-0-	-1563	-0-	40 1282	1 9	14815	2	Y	1165	963 1 450
10	18290 X	16035	-0-	-2255	-0-	25 1150	1 9	14860	2	Y	1045	1150 1 345
11	17700 X	16196	-0-	-1504	-0-	24 1142	1 9	15030	2	Y	1038	977 1 406

CYPRESS STATE			WELL #: 402BH		RRCID -> 287025		COMPL. DATE 05/12/2017		TOTAL DEPTH		9731 PERF. 9878 - 14269	
06	20580 X	18433	-0-	-2147	-0-	80 637	1 9	17716	2	Y	579	563 1 210
07	19133 X	19133	-0-	-0-	-0-	105 785	1 9	18243	2	Y	714	647 1 277
08	19010 X	19010	-0-	-0-	-0-	94 859	1 9	18057	2	Y	781	790 1 268
09	21242 X	21242	-0-	-0-	-0-	98 945	1 9	20199	2	Y	859	798 1 329
10	19499 X	18933	-0-	-566	-0-	52 1173	1 9	17708	2	Y	1066	1049 1 346
11	18870 X	18264	-0-	-606	-0-	42 1467	1 9	16755	2	Y	1334	1166 1 514

BURNSIDE			WELL #: 405AH		RRCID -> 287027		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH		10306 PERF. 10549 - 14902	
06	23940 X	21607	-0-	-2333	-0-	1392 193	1 4	18145	2	Y	1706	1670 0 101
07	22506 X	22412	-0-	-94	-0-	1312 101	1 4	19151	2	Y	1680	1712 0 69
08	22506 X	18672	-0-	-3834	-0-	1038 31	1 4	16262	2	Y	1219	1250 0 38
09	21780 X	16858	-0-	-4922	-0-	1025 1350	1 9	14483	2	Y	1227	1198 0 67
10	22413 X	16077	-0-	-6336	-0-	1181 1346	1 9	13550	2	Y	1224	1242 0 49
11	21690 X	11811	-0-	-9879	-0-	864 968	1 9	9979	2	Y	880	896 0 33

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200										
ASH UNIT				WELL #:	401AH	RRCID ->	287029	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL	DEPTH	9324	PERF.	9287	- 16453
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	46830 X	42890	-0-	-3940	-0-	42516	2	374	9	N	340	377	1		627
07	46500 X	42726	-0-	-3774	-0-	42326	2	400	9	N	364	374	1		617
08	46500 X	43848	-0-	-2652	-0-	43285	2	563	9	N	512	361	1		768
09	43830 X	37528	-0-	-6302	-0-	37209	2	319	9	N	290	323	1		735
10	44330 X	37622	-0-	-6708	-0-	37296	2	326	9	N	296	351	1		680
11	42900 X	37550	-0-	-5350	-0-	37208	2	342	9	N	311	356	1		635
LEE				WELL #:	407AH	RRCID ->	287033	COMPL. DATE	02/19/2019	TOTAL	DEPTH	10431	PERF.	10615	- 15090
06	26910 X	22595	-0-	-4315	-0-	1647	1	18416	2	Y	1998	1932	0		166
						334	4	2198	9						
07	26660 X	22895	-0-	-3765	-0-	1583	1	18916	2	Y	2164	2198	0		132
						16	4	2380	9						
08	23932 X	22498	-0-	-1434	-0-	1399	1	18705	2	Y	2168	2141	0		159
						9	4	2385	9						
09	23160 X	20370	-0-	-2790	-0-	1446	1	16878	2	Y	1814	1824	0		149
						51	4	1995	9						
10	23932 X	19333	-0-	-4599	-0-	1578	1	15678	2	Y	1872	1920	0		101
						18	4	2059	9						
11	22590 X	18069	-0-	-4521	-0-	1468	1	14669	2	Y	1756	1744	0		113
						1932	9								
BURNSIDE				WELL #:	410BH	RRCID ->	287034	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL	DEPTH	10645	PERF.	10886	- 15232
06	34230 X	29847	-0-	-4383	-0-	1324	1	26807	2	Y	1393	1361	0		83
						184	4	1532	9						
07	35371 X	30005	-0-	-5366	-0-	1236	1	27202	2	Y	1338	1366	0		55
						95	4	1472	9						
08	35371 X	30431	-0-	-4940	-0-	1103	1	27799	2	Y	1360	1373	0		42
						33	4	1496	9						
09	32640 X	28610	-0-	-4030	-0-	1080	1	26235	2	Y	1177	1155	0		64
						1295	9								
10	33077 X	28571	-0-	-4506	-0-	1258	1	26049	2	Y	1149	1167	0		46
						1264	9								
11	29850 X	27787	-0-	-2063	-0-	1206	1	25379	2	Y	1093	1098	0		41
						1202	9								
BURNSIDE				WELL #:	409AH	RRCID ->	287035	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL	DEPTH	10353	PERF.	10558	- 14866
06	19650 X	18238	-0-	-1412	-0-	1164	1	15084	2	Y	1662	1624	0		99
						162	4	1828	9						
07	19778 X	18937	-0-	-841	-0-	1096	1	15906	2	Y	1682	1712	0		69
						85	4	1850	9						
08	19530 X	18816	-0-	-714	-0-	969	1	16010	2	Y	1644	1662	0		51
						29	4	1808	9						
09	18330 X	17354	-0-	-976	-0-	946	1	14782	2	Y	1478	1449	0		80
						1626	9								
10	18941 X	16466	-0-	-2475	-0-	1115	1	13799	2	Y	1411	1434	0		57
						1552	9								
11	18330 X	16882	-0-	-1448	-0-	1314	1	14068	2	Y	1364	1370	0		51
						1500	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 407AH	ASSOCIATED RRCID -> 287036	CAPACITY				CNTY: WARD							
								COMPL. DATE 11/26/2018	TOTAL	DEPTH 10338	PERF.10501	- 14976					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		24210 X	19401	-0-	-4809	-0-	1257 175	1 4	15927 2042	2 9	Y	1856	1818	0			110
07		22165 X	19545	-0-	-2620	-0-	1161 90	1 4	16381 1913	2 9	Y	1739	1778	0			71
08		20708 X	19108	-0-	-1600	-0-	1019 31	1 4	16209 1849	2 9	Y	1681	1700	0			52
09		20040 X	17945	-0-	-2095	-0-	1004 1682	1 9	15259	2	Y	1529	1498	0			83
10		20057 X	17887	-0-	-2170	-0-	1211 1663	1 9	15013	2	Y	1512	1534	0			61
11		19410 X	17698	-0-	-1712	-0-	1366 1593	1 9	14739	2	Y	1448	1455	0			54
BURNSIDE				WELL #: 408BH	RRCID -> 287040	COMPL. DATE 11/26/2018				TOTAL	DEPTH 10650	PERF.10785	- 15260				
06		25170 X	22418	-0-	-2752	-0-	1174 163	1 4	19769 1312	2 9	Y	1193	1170	0			71
07		26009 X	23252	-0-	-2757	-0-	1112 86	1 4	20705 1349	2 9	Y	1226	1247	0			50
08		26009 X	23371	-0-	-2638	-0-	986 30	1 4	20966 1389	2 9	Y	1263	1274	0			39
09		24720 X	22194	-0-	-2526	-0-	973 1296	1 9	19925	2	Y	1178	1153	0			64
10		25544 X	21746	-0-	-3798	-0-	1123 1235	1 9	19388	2	Y	1123	1142	0			45
11		22620 X	20957	-0-	-1663	-0-	1071 1173	1 9	18713	2	Y	1066	1071	0			40
CHINOOK				WELL #: 501CH	RRCID -> 287095	COMPL. DATE 08/26/2018				TOTAL	DEPTH 8337	PERF. 8450	- 13335				
06		4920 X	2960	-0-	-1960	-0-	7 252	1 9	2701	2	Y	229	229	1			78
07		5549 X	2884	-0-	-2665	-0-	8 211	1 9	2665	2	Y	192	169	1			101
08		5549 X	2989	-0-	-2560	-0-	10 217	1 9	2762	2	Y	197	196	1			102
09		5370 X	2864	-0-	-2506	-0-	2665	2	199	9	Y	181	187	1			96
10		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	2893	2	221	9	Y	201	163	1			134
11		2970 X	503	-0-	-2467	-0-	7 186	1 9	310	2	Y	169	219	1			84
LEE				WELL #: 408BH	RRCID -> 287096	COMPL. DATE 02/19/2019				TOTAL	DEPTH 10733	PERF.10902	- 15427				
06		25560 X	21025	-0-	-4535	-0-	1428 290	1 4	17764 1543	2 9	Y	1403	1356	0			116
07		27652 X	21455	-0-	-6197	-0-	1391 14	1 4	18457 1593	2 9	Y	1448	1476	0			88
08		25048 X	21171	-0-	-3877	-0-	1232 8	1 4	18286 1645	2 9	Y	1495	1473	0			110
09		23670 X	20382	-0-	-3288	-0-	1217 43	1 4	17598 1524	2 9	Y	1385	1381	0			114
10		22475 X	19168	-0-	-3307	-0-	1365 15	1 4	16249 1539	2 9	Y	1399	1437	0			76
11		21030 X	18084	-0-	-2946	-0-	1281 1517	1 9	15286	2	Y	1379	1366	0			89

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION JACKSON														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 027200 WELL #: 411AH RRCID -> 287128 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10642 - 15366														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	24840 X	22899	-0-	-1941	-0-	1370 2765	1 9	18764	2	Y	2514	2473 0		118
07	26133 X	18607	-0-	-7526	-0-	1168 2217	1 9	15222	2	Y	2015	2041 1		92
08	26133 X	17056	-0-	-9077	-0-	951 2237	1 9	13868	2	Y	2034	2046 0		80
09	25290 X	19404	-0-	-5886	-0-	1028 2429	1 9	15947	2	Y	2208	2182 0		106
10	23653 X	19055	-0-	-4598	-0-	1191 2305	1 9	15559	2	Y	2095	2113 0		88
11	22890 X	18243	-0-	-4647	-0-	1151 2231	1 9	14861	2	Y	2028	2038 0		78
JACKSON WELL #: 409AH RRCID -> 287129 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10741 - 15281														
06	40620 X	37782	-0-	-2838	-0-	1644 4610	1 9	31528	2	Y	4191	4132 0		197
07	41974 X	38524	-0-	-3450	-0-	1583 4297	1 9	32644	2	Y	3906	3924 1		179
08	37572 X	33967	-0-	-3605	-0-	1378 3915	1 9	28674	2	Y	3559	3598 0		140
09	36360 X	30631	-0-	-5729	-0-	1411 3810	1 9	25410	2	Y	3464	3437 0		167
10	37572 X	29420	-0-	-8152	-0-	1617 3618	1 9	24185	2	Y	3289	3317 0		139
11	36360 X	27639	-0-	-8721	-0-	1528 3480	1 9	22631	2	Y	3164	3182 0		121
LEE WELL #: 411AH RRCID -> 287130 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10719 - 15237														
06	18540 X	16473	-0-	-2067	-0-	1355 275	1 4	12771	2	Y	1884	1822 0		156
07	18414 X	15187	-0-	-3227	-0-	1248 13	1 4	11869	2	Y	1870	1912 0		114
08	18414 X	14898	-0-	-3516	-0-	1111 7	1 4	11733	2	Y	1861	1839 0		136
09	17010 X	14209	-0-	-2801	-0-	1098 38	1 4	11244	2	Y	1663	1663 0		136
10	17050 X	13318	-0-	-3732	-0-	1166 13	1 4	10336	2	Y	1639	1686 0		89
11	16470 X	11978	-0-	-4492	-0-	1087 1504	1 9	9387	2	Y	1367	1368 0		88
LEE WELL #: 412BH RRCID -> 287176 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10964 - 15582														
06	36450 X	30963	-0-	-5487	-0-	1772 360	1 4	26295	2	Y	2305	2226 0		191
07	37541 X	30710	-0-	-6831	-0-	1606 16	1 4	26534	2	Y	2322	2372 0		141
08	37541 X	31010	-0-	-6531	-0-	1426 9	1 4	27027	2	Y	2316	2287 0		170
09	32970 X	29460	-0-	-3510	-0-	1396 49	1 4	25706	2	Y	2099	2097 0		172
10	33077 X	28263	-0-	-4814	-0-	1467 16	1 4	24501	2	Y	2072	2132 0		112
11	30960 X	26271	-0-	-4689	-0-	1329 2146	1 9	22796	2	Y	1951	1937 0		126

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE				//CONT.// WELL #:	71052 900 027200 403AH	ASSOCIATED RRCID ->	CAPACITY COMPL. DATE 09/26/2018					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9425 - 13922				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	12510 X	11232	-0-	-1278	-0-	32 320	1 9	10880	2	Y	291	275	1			114
07	12927 X	9680	-0-	-3247	-0-	39 321	1 9	9320	2	Y	292	284	1			122
08	16337 X	8610	-0-	-7727	-0-	35 309	1 9	8266	2	Y	281	298	1			105
09	11220 X	6715	-0-	-4505	-0-	30 259	1 9	6426	2	Y	235	241	1			99
10	11594 X	8755	-0-	-2839	-0-	21 278	1 9	8456	2	Y	253	261	1			91
11	11220 X	9018	-0-	-2202	-0-	19 309	1 9	8690	2	Y	281	255	1			117
ASPEN STATE				WELL #:	402CH	RRCID ->	COMPL. DATE 01/04/2019					TOTAL DEPTH 10435 PERF.10540 - 14892				
06	23650 X	23650	-0-	-0-	-0-	22769	2	881	9	N	801	678	1			209
07	27497 X	24449	-0-	-3048	-0-	23556	2	893	9	N	812	837	1			184
08	27497 X	21846	-0-	-5651	-0-	21048	2	798	9	N	725	684	1			225
09	26610 X	20097	-0-	-6513	-0-	19368	2	729	9	N	663	685	1			203
10	24459 X	22800	-0-	-1659	-0-	21980	2	820	9	N	745	688	1			260
11	23670 X	23437	-0-	-233	-0-	22601	2	836	9	N	760	869	1			151
LEE				WELL #:	409AH	RRCID ->	COMPL. DATE 02/23/2019					TOTAL DEPTH 10452 PERF.10663 - 15044				
06	22500 X	19523	-0-	-2977	-0-	1224 249	1 4	15695 2355	2 9	Y	2141	2068	0			178
07	23250 X	20407	-0-	-2843	-0-	1207 12	1 4	16702 2486	2 9	Y	2260	2301	0			137
08	20584 X	20095	-0-	-489	-0-	1071 7	1 4	16557 2460	2 9	Y	2236	2209	0			164
09	19920 X	19477	-0-	-443	-0-	1063 37	1 4	16115 2262	2 9	Y	2056	2051	0			169
10	20584 X	19117	-0-	-1467	-0-	1127 13	1 4	15532 2445	2 9	Y	2223	2272	0			120
11	19740 X	18185	-0-	-1555	-0-	1052 2405	1 9	14728	2	Y	2186	2165	0			141
CYPRESS STATE				WELL #:	409AH	RRCID ->	COMPL. DATE 09/25/2018					TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9434 - 14030				
06	23910 X	18207	-0-	-5703	-0-	32 899	1 9	17276	2	Y	817	760	1			298
07	24707 X	18929	-0-	-5778	-0-	41 856	1 9	18032	2	Y	778	771	1			305
08	24707 X	16734	-0-	-7973	-0-	36 814	1 9	15884	2	Y	740	787	1			258
09	18210 X	12223	-0-	-5987	-0-	28 636	1 9	11559	2	Y	578	609	1			227
10	19313 X	15883	-0-	-3430	-0-	22 708	1 9	15153	2	Y	644	656	1			215
11	18690 X	15009	-0-	-3681	-0-	19 692	1 9	14298	2	Y	629	596	1			248

PHANTOM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
MEADE														
WELL #: 411AH RRCID -> 287950 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10627 - 15088														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M			CODE		
*06	15061 X	15061	-0-	-0-	-0-	1090	1	11205	2	Y	2418	2398	0	98
						106	4	2660	9					
07	15384 X	15384	-0-	-0-	-0-	1059	1	11549	2	Y	2510	2538	0	70
						15	4	2761	9					
08	16259 X	16259	-0-	-0-	-0-	1001	1	12325	2	Y	2665	2665	0	70
						1	4	2932	9					
09	15742 X	15742	-0-	-0-	-0-	1007	1	11782	2	Y	2675	2646	0	99
						10	4	2943	9					
10	18202 X	18202	-0-	-0-	-0-	1234	1	13829	2	Y	2822	2839	0	82
						35	4	3104	9					
*11	16252 X	16252	-0-	-0-	-0-	1125	1	12466	2	Y	2419	2412	0	89
						2661	9							
MEADE														
WELL #: 412BH RRCID -> 287951 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15480														
*06	20732 X	20732	-0-	-0-	-0-	1354	1	16964	2	Y	2075	2059	0	84
						131	4	2283	9					
07	23532 X	23532	-0-	-0-	-0-	1399	1	19614	2	Y	2272	2292	0	64
						20	4	2499	9					
08	24526 X	24526	-0-	-0-	-0-	1265	1	20661	2	Y	2362	2364	0	62
						2	4	2598	9					
09	23505 X	23505	-0-	-0-	-0-	1251	1	19639	2	Y	2366	2340	0	88
						12	4	2603	9					
10	25405 X	25405	-0-	-0-	-0-	1506	1	21224	2	Y	2393	2412	0	69
						43	4	2632	9					
*11	26012 X	26012	-0-	-0-	-0-	1470	1	22008	2	Y	2304	2289	0	84
						2534	9							
JACKSON														
WELL #: 405AH RRCID -> 288002 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10546 PERF.11032 - 15392														
06	26370 X	22415	-0-	-3955	-0-	1209	1	18272	2	Y	2667	2632	0	125
						2934	9							
07	25730 X	22180	-0-	-3550	-0-	1120	1	18304	2	Y	2505	2515	1	115
						2756	9							
08	24273 X	22108	-0-	-2165	-0-	962	1	18289	2	Y	2597	2610	0	102
						2857	9							
09	23310 X	19985	-0-	-3325	-0-	967	1	16388	2	Y	2391	2378	0	115
						2630	9							
10	24087 X	19238	-0-	-4849	-0-	1286	1	15383	2	Y	2335	2351	0	99
						2569	9							
11	22410 X	18366	-0-	-4044	-0-	1246	1	14600	2	Y	2291	2302	0	88
						2520	9							
JACKSON														
WELL #: 406BH RRCID -> 288003 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10823 PERF.10916 - 15635														
06	50280 X	40937	-0-	-9343	-0-	1339	1	36506	2	Y	2811	2774	0	132
						3092	9							
07	50809 X	38772	-0-	-12037	-0-	1241	1	34772	2	Y	2508	2525	1	115
						2759	9							
08	50809 X	41512	-0-	-9297	-0-	1284	1	37190	2	Y	2762	2768	0	109
						3038	9							
09	45180 X	40654	-0-	-4526	-0-	1296	1	36390	2	Y	2698	2677	0	130
						2968	9							
10	43493 X	39055	-0-	-4438	-0-	1453	1	34868	2	Y	2485	2510	0	105
						2734	9							
11	45870 X	36576	-0-	-9294	-0-	1352	1	32582	2	Y	2402	2415	0	92
						2642	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION JACKSON			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 407AH			ASSOCIATED RRCID -> 288004		CAPACITY COMPL. DATE 01/30/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10540 PERF.11461 - 15218					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	23670 X	20766	-0-	-2904	-0-		1256 2431	1 9	17079	2	Y	2210	2179	0			104
07	22227 X	20419	-0-	-1808	-0-		1198 2195	1 9	17026	2	Y	1995	2008	1			91
08	22227 X	18972	-0-	-3255	-0-		998 2144	1 9	15830	2	Y	1949	1963	0			77
09	21270 X	19813	-0-	-1457	-0-		1056 2002	1 9	16755	2	Y	1820	1809	0			88
10	21979 X	16861	-0-	-5118	-0-		1154 1844	1 9	13863	2	Y	1676	1693	0			71
11	20760 X	15083	-0-	-5677	-0-		1057 1833	1 9	12193	2	Y	1666	1673	0			64
JACKSON																	
			WELL #: 408BH			RRCID -> 288005		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
STORM CAT UNIT																	
			WELL #: 401AH			RRCID -> 288255		COMPL. DATE 05/17/2019				TOTAL DEPTH 11022 PERF.13418 - 16823					
06	14340 X	9121	-0-	-5219	-0-		130 740	1 9	8251	2	N	673	618	1			152
07	11594 X	3913	-0-	-7681	-0-		197 301	1 9	3415	2	N	274	313	1			113
08	11594 X	38	-0-	-11556	-0-		38 311	1 1	3493	2	N	-0-	113	1			-0-
09	10890 X	4327	-0-	-6563	-0-		523 449	9 1	10828	2	N	475	275	1			200
10	12352 X	12352	-0-	-0-	-0-		1075 484	9 1	9076	2	N	977	979	1			198
*11	10373 X	10373	-0-	-0-	-0-		813	9				739	723	1			214
JACKSON																	
			WELL #: 412BH			RRCID -> 288649		COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL DEPTH 10815 PERF.11005 - 15512					
06	33060 X	29257	-0-	-3803	-0-		1433 3050	1 9	24774	2	Y	2773	2741	0			130
07	34162 X	31570	-0-	-2592	-0-		1419 2849	1 9	27302	2	Y	2590	2601	1			119
08	31293 X	31293	-0-	-0-	-0-		1248 2890	1 9	27155	2	Y	2627	2642	0			104
09	29424 X	29424	-0-	-0-	-0-		1233 2712	1 9	25479	2	Y	2465	2450	0			119
10	29822 X	29039	-0-	-783	-0-		1422 2622	1 9	24995	2	Y	2384	2402	0			101
11	28860 X	27014	-0-	-1846	-0-		1337 2501	1 9	23176	2	Y	2274	2288	0			87

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 503AH	ASSOCIATED RRCID -> 288686	CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14400 X	12215	-0-	-2185	-0-	22 493	1 9	11700	2	Y	448	420 1	165
07	12602 X	12602	-0-	-0-	-0-	26 515	1 9	12061	2	Y	468	448 1	185
08	13000 X	13000	-0-	-0-	-0-	25 468	1 9	12507	2	Y	425	460 1	150
09	12210 X	10114	-0-	-2096	-0-	21 371	1 9	9722	2	Y	337	353 1	134
10	12834 X	12291	-0-	-543	-0-	16 433	1 9	11842	2	Y	394	395 1	133
11	12570 X	11913	-0-	-657	-0-	15 429	1 9	11469	2	Y	390	368 1	155

BURNSIDE				WELL #: 411AH	RRCID -> 288687	COMPL. DATE 04/02/2019				TOTAL DEPTH 10359 PERF.10573 - 15110			
06	38340 X	26637	-0-	-11703	-0-	1368 190	1 4	22026	2	Y	2775	2720 0	165
07	39618 X	25907	-0-	-13711	-0-	1265 98	1 4	21615	2	Y	2663	2719 0	109
08	28489 X	25859	-0-	-2630	-0-	1103 33	1 4	21904	2	Y	2563	2593 0	79
09	27570 X	24073	-0-	-3497	-0-	1072 2720	1 9	20281	2	Y	2473	2418 0	134
10	28489 X	23203	-0-	-5286	-0-	1227 2604	1 9	19372	2	Y	2367	2405 0	96
11	26640 X	23294	-0-	-3346	-0-	1199 2631	1 9	19464	2	Y	2392	2398 0	90

BURNSIDE				WELL #: 412BH	RRCID -> 288688	COMPL. DATE 04/02/2019				TOTAL DEPTH 10655 PERF.10975 - 15465			
06	44490 X	33214	-0-	-11276	-0-	1622 225	1 4	29035	2	Y	2120	2071 0	126
07	32705 X	32290	-0-	-415	-0-	1489 115	1 4	28490	2	Y	1996	2040 0	82
08	36358 X	36358	-0-	-0-	-0-	1419 43	1 4	32400	2	Y	2269	2281 0	70
09	34524 X	34524	-0-	-0-	-0-	1399 2317	1 9	30808	2	Y	2106	2062 0	114
10	34844 X	33022	-0-	-1822	-0-	1584 2152	1 9	29286	2	Y	1956	1991 0	79
11	33720 X	32262	-0-	-1458	-0-	1529 2009	1 9	28724	2	Y	1826	1836 0	69

CYPRESS STATE				WELL #: 404BH	RRCID -> 288691	COMPL. DATE 09/20/2018				TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9924 - 14321			
06	17419 X	17419	-0-	-0-	-0-	34 574	1 9	16811	2	Y	522	493 1	193
07	15934 X	14958	-0-	-976	-0-	38 532	1 9	14388	2	Y	484	484 1	193
08	15934 X	14870	-0-	-1064	-0-	35 504	1 9	14331	2	Y	458	488 1	163
09	17430 X	14620	-0-	-2810	-0-	34 470	1 9	14116	2	Y	427	420 1	170
10	18011 X	13345	-0-	-4666	-0-	24 421	1 9	12900	2	Y	383	422 1	131
11	17430 X	12574	-0-	-4856	-0-	22 409	1 9	12143	2	Y	372	353 1	150

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION JUMANO				//CONT.// 71052 900 027200 WELL #: 401AH		ASSOCIATED RRCID -> 288697		CAPACITY COMPL. DATE 04/09/2019				CNTY: WARD 9955 PERF.10104 - 14552			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			272			
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			272			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			272			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			272			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			272			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			272			

BRAGG				WELL #: 406BH		RRCID -> 288708		COMPL. DATE 10/15/2019				TOTAL DEPTH 10860 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

BRAGG				WELL #: 407AH		RRCID -> 288709		COMPL. DATE 07/19/2019				TOTAL DEPTH 10552 PERF.10795 - 15221			
06	26970 X	-0-	-0-	-26970	-0-			N	-0-	248 0		-0-			
07	26319 X	-0-	-0-	-26319	-0-			N	-0-			-0-			
08	26319 X	15819	-0-	-10500	-0-	924 1	11145 2	N	3409	2985 0		424			
09	25140 X	18253	-0-	-6887	-0-	3750 9									
10	18562 X	18562	-0-	-0-	-0-	1139 1	13161 2	N	3594	3603 0		415			
*11	16814 X	16814	-0-	-0-	-0-	3953 9									
						1334 1	13187 2	N	3664	3587 0		492			
						11 4	4030 9								
						1254 1	11701 2	N	3508	3534 0		466			
						3859 9									

JACKSON				WELL #: 410BH		RRCID -> 288963		COMPL. DATE 02/01/2020				TOTAL DEPTH 10815 PERF.10995 - 15644			
06	64380 X	-0-	-0-	-64380	-0-			Y	-0-			-0-			
07	66526 X	-0-	-0-	-66526	-0-			Y	-0-			-0-			
08	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	166 1	2053 2	Y	9	9 0		-0-			
09	37172 X	37172	-0-	-0-	-0-	10 9									
10	48277 X	48277	-0-	-0-	-0-	1567 1	32679 2	Y	2660	2532 0		128			
*11	48804 X	48804	-0-	-0-	-0-	2926 9									
						2137 1	42300 2	Y	3491	3472 0		147			
						3840 9									
						2127 1	42725 2	Y	3593	3602 0		138			
						3952 9									

JACKSON				WELL #: 408BR		RRCID -> 289178		COMPL. DATE 01/30/2020				TOTAL DEPTH 10824 PERF.11000 - 15587			
06	36390 X	26094	-0-	-10296	-0-	1283 1	22105 2	N	2460	2427 0		116			
07	37603 X	25484	-0-	-12119	-0-	2706 9									
08	33387 X	24190	-0-	-9197	-0-	1187 1	21824 2	N	2248	2261 1		103			
09	32310 X	105	-0-	-32205	-0-	2473 9									
10	28613 X	11224	-0-	-17389	-0-	1010 1	20621 2	N	2326	2337 0		92			
11	26100 X	23499	-0-	-2601	-0-	2559 9									
						80 1	25 9	N	23	114 0		1			
						842 1	9429 2	N	866	830 0		37			
						953 9									
						1623 1	19963 2	N	1739	1709 0		67			
						1913 9									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: P105H		RRCID -> 289241		COMPL. DATE 08/20/2014		TOTAL DEPTH 10646		PERF.11139 - 15691				
ROBIN 8																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	759	1	2076	3	Y	659	641	0			72
07	3441 X	1901	-0-	-1540	-0-	219	4	725	9							58
08	3472 X	1532	-0-	-1940	-0-	511	1	744	4	Y	587	601	0			94
09	3360 X	1457	-0-	-1903	-0-	646	9									55
10	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	613	1	169	4	Y	682	646	0			67
*11	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	750	9									52
						486	1	337	4	Y	576	615	0			
						634	9									
						842	1	2467	3	Y	746	734	0			
						821	9									
						1146	1	1888	3	Y	666	681	0			
						197	4	733	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9				WELL #: P203H		RRCID -> 289242		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 11052		PERF.11199 - 17460				
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	475	1	68	4	Y	27	45	0			2
07	899 N	703	-0-	-196	-0-	30	9									1
08	868 N	722	-0-	-146	-0-	672	1	11	4	Y	18	19	0			2
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	20	9									2
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	670	1	5	4	Y	43	42	0			2
11	690 N	672	-0-	-18	-0-	47	9									2
						630	1	8	4	Y	39	39	0			
						43	9									
						631	1	52	9	Y	47	47	0			
						609	1	63	9	Y	57	57	0			

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9				WELL #: P206H		RRCID -> 289243		COMPL. DATE 09/23/2015		TOTAL DEPTH 11021		PERF.11388 - 14935				
06	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	674	1	448	3	Y	381	381	0			25
07	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	97	4	419	9							21
08	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	801	1	141	3	Y	500	504	0			19
09	1650 X	1644	-0-	-6	-0-	13	4	550	9							25
10	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	806	1	394	3	Y	488	490	0			22
11	1680 X	1397	-0-	-283	-0-	7	4	537	9							17
						755	1	359	3	Y	473	467	0			
						10	4	520	9							
						797	1	1058	3	Y	443	446	0			
						487	9									
						725	1	199	3	Y	430	435	0			
						473	9									

CONDOR				WELL #: P205H		RRCID -> 289244		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 10741		PERF.11282 - 15410				
06	2400 X	1246	-0-	-1154	-0-	615	1	82	3	Y	499	516	0			97
07	1767 X	1391	-0-	-376	-0-	549	9									109
08	1767 X	1549	-0-	-218	-0-	756	1	635	9	Y	577	565	0			111
09	1500 X	1406	-0-	-94	-0-	757	1	792	9	Y	720	718	0			109
10	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	713	1	693	9	Y	630	632	0			113
*11	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	724	1	858	9	Y	780	776	0			105
						692	1	833	9	Y	757	765	0			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
OSPREY STATE UNIT		WELL #: P205H		RRCID -> 289245		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH 10910	
								PERF.11367 - 16282	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	481 1	608 4	Y	240
						264 9			240 0
07	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	629 1	21 3	Y	293
						109 4	322 9		281 0
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	764 1	54 4	Y	215
						237 9			225 0
09	1350 N	889	-0-	-461	-0-	719 1	61 4	Y	99
						109 9			105 0
10	1085 N	803	-0-	-282	-0-	695 1	108 9	Y	98
11	1020 N	847	-0-	-173	-0-	707 1	140 9	Y	97 0
									127 0
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P204H		RRCID -> 289246		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 11055	
								PERF.11769 - 17299	
06	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	666 1	2817 3	Y	1453
						96 4	1598 9		1421 0
07	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	752 1	1682 3	Y	1503
						12 4	1653 9		1536 0
08	6045 X	3258	-0-	-2787	-0-	725 1	961 3	Y	1424
						6 4	1566 9		1432 0
09	5850 X	3717	-0-	-2133	-0-	686 1	1280 3	Y	1584
						9 4	1742 9		1554 0
10	6045 X	4581	-0-	-1464	-0-	670 1	2104 3	Y	1643
						1807 9			1647 0
*11	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	661 1	3265 3	Y	1618
						1780 9			1633 0
OSPREY STATE UNIT		WELL #: 201H		RRCID -> 289247		COMPL. DATE 05/26/2015		TOTAL DEPTH 9434	
								PERF.11290 - 16783	
06	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	635 1	481 3	Y	781
						802 4	859 9		774 0
07	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	833 1	3155 3	Y	836
						145 4	920 9		809 0
08	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	835 1	1435 3	Y	1038
						59 4	1142 9		1027 0
09	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	696 1	2022 3	Y	598
						59 4	658 9		613 0
10	3658 X	3633	-0-	-25	-0-	830 1	2163 3	Y	582
						640 9			579 0
11	3540 X	2605	-0-	-935	-0-	747 1	1043 3	Y	741
						815 9			738 0
OSPREY STATE UNIT		WELL #: P203H		RRCID -> 289248		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH 11072	
								PERF.12037 - 16433	
06	8130 X	1796	-0-	-6334	-0-	519 1	655 4	Y	565
						622 9			576 0
07	6448 X	2632	-0-	-3816	-0-	723 1	1169 3	Y	558
						126 4	614 9		543 0
08	6448 X	2231	-0-	-4217	-0-	720 1	808 3	Y	593
						51 4	652 9		595 0
09	4800 X	2887	-0-	-1913	-0-	693 1	1707 3	Y	389
						59 4	428 9		391 0
10	4960 X	2921	-0-	-2039	-0-	712 1	1837 3	Y	338
						372 9			342 0
11	2550 X	2304	-0-	-246	-0-	566 1	1262 3	Y	433
						476 9			431 0

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200											
OSPREY STATE UNIT			WELL #: P204H		RRCID -> 289249		COMPL. DATE 05/22/2015				TOTAL DEPTH 10925 PERF.11340 - 16223			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	794	1	466	3	Y	726	719	0	51
07	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	1003	4	799	9	Y	724	704	0	71
08	2294 X	1828	-0-	-466	-0-	1009	1	2657	3	Y	741	746	0	66
09	3060 X	1808	-0-	-1252	-0-	175	4	796	9	Y	513	512	0	67
10	4650 X	2796	-0-	-1854	-0-	946	1	67	4	Y	527	521	0	73
11	4500 X	2663	-0-	-1837	-0-	815	9			Y	784	769	0	88
						915	1	251	3					
						78	4	564	9					
						977	1	1239	3					
						580	9							
						913	1	888	3					
						862	9							

OSPREY STATE UNIT			WELL #: P202HR		RRCID -> 289250		COMPL. DATE 05/26/2015				TOTAL DEPTH 10986 PERF.11582 - 15681			
06	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	404	1	510	4	Y	575	572	0	41
07	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	633	9			Y	605	587	0	59
08	2914 X	1890	-0-	-1024	-0-	539	1	1458	3	Y	741	734	0	66
09	2820 X	2268	-0-	-552	-0-	94	4	666	9	Y	481	484	0	63
10	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	514	1	524	3	Y	479	475	0	67
*11	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	37	4	815	9	Y	480	493	0	54
						495	1	1202	3					
						42	4	529	9					
						517	1	1870	3					
						527	9							
						507	1	1974	3					
						528	9							

ROBIN 8			WELL #: P106H		RRCID -> 289251		COMPL. DATE 08/15/2015				TOTAL DEPTH 10702 PERF.10922 - 15499			
06	7020 X	4858	-0-	-2162	-0-	1090	1	2334	3	Y	1017	982	0	111
07	4309 X	3536	-0-	-773	-0-	315	4	1119	9	Y	994	1007	0	98
08	3565 X	2551	-0-	-1014	-0-	863	1	322	3	Y	1223	1153	0	168
09	3450 X	2381	-0-	-1069	-0-	1258	4	1093	9	Y	885	969	0	84
10	3565 X	2182	-0-	-1383	-0-	945	1	261	4	Y	1086	1072	0	98
11	3450 X	2865	-0-	-585	-0-	1345	9			Y	1021	1040	0	79
						831	1	576	4					
						974	9							
						966	1	21	3					
						1195	9							
						1487	1	255	4					
						1123	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9			WELL #: P255H		RRCID -> 289252		COMPL. DATE 08/23/2015				TOTAL DEPTH 11045 PERF.11555 - 16033			
06	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	807	1	4771	3	Y	1279	1279	0	83
07	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	116	4	1407	9	Y	1308	1337	0	54
08	7254 X	6630	-0-	-624	-0-	897	1	3861	3	Y	1348	1351	0	51
09	7110 X	5718	-0-	-1392	-0-	15	4	1439	9	Y	1324	1305	0	70
10	7347 X	2172	-0-	-5175	-0-	931	1	4208	3	Y	1129	1144	0	55
11	7110 X	1904	-0-	-5206	-0-	8	4	1483	9	Y	1092	1103	0	44
						851	1	3400	3					
						11	4	1456	9					
						769	1	161	3					
						1242	9							
						703	1	1201	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P 1H		RRCID -> 289254	COMPL. DATE 07/02/2013	TOTAL	DEPTH 12029	PERF.12605	- 16132							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9				WELL #: P207H	RRCID -> 289255	COMPL. DATE 11/03/2017	TOTAL	DEPTH 11064	PERF.11378	- 18760						
06	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	844 1	2940 3	Y	1610	1606 0						105
						121 4	1771 9									
07	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	926 1	1840 3	Y	1649	1686 0						68
						15 4	1814 9									
08	5394 X	3990	-0-	-1404	-0-	937 1	1372 3	Y	1521	1531 0						58
						8 4	1673 9									
09	5670 X	3177	-0-	-2493	-0-	859 1	697 3	Y	1464	1444 0						78
						11 4	1610 9									
10	5859 X	4239	-0-	-1620	-0-	882 1	1730 3	Y	1479	1485 0						72
						1627 9										
11	5670 X	3552	-0-	-2118	-0-	845 1	1127 3	Y	1436	1450 0						58
						1580 9										
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9				WELL #: P250H	RRCID -> 289256	COMPL. DATE 11/02/2017	TOTAL	DEPTH 11115	PERF.11156	- 18958						
06	4350 X	3846	-0-	-504	-0-	690 1	1994 3	Y	966	984 0						63
						99 4	1063 9									
07	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	784 1	1134 3	Y	1392	1397 0						58
						13 4	1531 9									
08	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	785 1	1260 3	Y	1376	1382 0						52
						6 4	1514 9									
09	4290 X	3450	-0-	-840	-0-	735 1	1187 3	Y	1381	1360 0						73
						9 4	1519 9									
10	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	785 1	2181 3	Y	1359	1366 0						66
						1495 9										
11	3840 X	3572	-0-	-268	-0-	719 1	1400 3	Y	1321	1334 0						53
						1453 9										
CARDINAL 4				WELL #: P 2H	RRCID -> 289270	COMPL. DATE 10/06/2018	TOTAL	DEPTH 11014	PERF.11220	- 15777						
06	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	592 1	1578 3	Y	1143	1044 0						248
						1257 9										
07	3379 X	2228	-0-	-1151	-0-	862 1	1366 9	Y	1242	1250 0						240
08	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	953 1	335 3	Y	1204	1293 0						151
						1324 9										
09	2880 X	2529	-0-	-351	-0-	893 1	310 3	Y	1205	1151 0						205
						1326 9										
10	2976 X	2617	-0-	-359	-0-	779 1	504 3	Y	1213	1278 0						140
						1334 9										
11	2880 X	1423	-0-	-1457	-0-	377 1	1046 9	Y	951	950 0						141

PHANTOM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
SEAGULL UNIT														
WELL #: P101H RRCID -> 289294 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11025 - 15578														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	703 1	460 3	Y	1149	1126	0			210
07	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	1264 9	312 3	Y	1265	1224	0			251
08	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	807 1	1295 3	Y	1351	1416	0			186
09	2850 X	2228	-0-	-622	-0-	1392 9	119 3	Y	1238	1161	0			263
10	2945 X	2022	-0-	-923	-0-	832 1	1263 9	Y	1148	1117	0			294
11	3510 X	1950	-0-	-1560	-0-	1486 9	1250 9	Y	1136	1124	0			306
						747 1								
						1362 9								
						759 1								
						700 1								
SEAGULL UNIT														
WELL #: P107H RRCID -> 289295 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11086 - 15368														
06	5700 X	4672	-0-	-1028	-0-	774 1	3146 3	Y	684	659	0			125
07	4867 X	4641	-0-	-226	-0-	752 9	2972 3	Y	709	694	0			140
08	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	889 1	3341 3	Y	673	720	0			93
09	4710 X	4376	-0-	-334	-0-	780 9	2881 3	Y	600	565	0			128
10	4836 X	3901	-0-	-935	-0-	902 1	2465 3	Y	542	531	0			139
11	4830 X	4822	-0-	-8	-0-	740 9	3378 3	Y	572	557	0			154
						835 1								
						660 9								
						840 1								
						596 9								
						815 1								
						629 9								
CHAPARRAL 89														
WELL #: P152H RRCID -> 289297 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11616 - 15994														
06	6690 X	4311	-0-	-2379	-0-	720 1	2839 3	Y	684	672	0			84
07	6913 X	4330	-0-	-2583	-0-	752 9	2568 3	Y	801	765	0			120
08	6913 X	5608	-0-	-1305	-0-	881 1	3896 3	Y	719	762	0			77
09	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	881 9	3587 3	Y	610	611	0			76
10	4526 X	2741	-0-	-1785	-0-	921 1	1044 3	Y	826	775	0			127
11	5430 X	3722	-0-	-1708	-0-	791 9	2173 3	Y	700	760	0			67
						831 1								
						671 9								
						788 1								
						909 9								
						779 1								
						770 9								
FALCON STATE UNIT														
WELL #: P233H RRCID -> 289298 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11260 - 16985														
06	5760 X	4604	-0-	-1156	-0-	501 1	2440 3	Y	1512	1457	0			125
07	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	1663 9	3488 3	Y	1676	1664	0			137
08	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	712 1	4690 3	Y	1520	1569	0			88
09	5760 X	4070	-0-	-1690	-0-	1844 9	1972 3	Y	1344	1317	0			115
10	5952 X	5693	-0-	-259	-0-	748 1	3117 3	Y	1732	1716	0			131
11	5760 X	4097	-0-	-1663	-0-	1672 9	1819 3	Y	1519	1513	0			137
						620 1								
						1478 9								
						671 1								
						1905 9								
						607 1								
						1671 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
CONDOR		WELL #: P212H		RRCID -> 289299		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 10736 PERF.11278 - 15361				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FALCON STATE UNIT				WELL #: P229H		RRCID -> 289300		COMPL. DATE 09/19/2016		TOTAL DEPTH 10891 PERF.11111 - 15515		
06	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	604 1	1371 3	Y	673	649 0		55
						740 9						
07	3348 X	2672	-0-	-676	-0-	733 1	1108 3	Y	755	748 0		62
						831 9						
08	3348 X	2703	-0-	-645	-0-	734 1	1211 3	Y	689	711 0		40
						758 9						
09	3240 X	2640	-0-	-600	-0-	688 1	1175 3	Y	706	685 0		61
						777 9						
10	3317 X	3051	-0-	-266	-0-	715 1	1491 3	Y	768	771 0		58
						845 9						
11	2730 X	2167	-0-	-563	-0-	654 1	758 3	Y	686	682 0		62
						755 9						

FALCON STATE UNIT				WELL #: P263H		RRCID -> 289301		COMPL. DATE 09/25/2015		TOTAL DEPTH 11032 PERF.11410 - 15275		
06	3660 X	2721	-0-	-939	-0-	631 1	2013 3	Y	70	84 0		6
						77 9						
07	3782 X	176	-0-	-3606	-0-	11 1	165 3	Y	-0-	6 0		-0-
08	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			Y	-0-			-0-
09	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-			Y	-0-			-0-
10	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	527 1	5292 3	Y	990	915 0		75
						1089 9						
*11	9773 X	9773	-0-	-0-	-0-	980 1	7004 3	Y	1626	1555 0		146
						1789 9						

FALCON STATE UNIT				WELL #: 223H		RRCID -> 289305		COMPL. DATE 09/11/2015		TOTAL DEPTH 10884 PERF.11106 - 15434		
06	13394 X	13394	-0-	-0-	-0-	764 1	11538 3	Y	993	998 0		67
						1092 9						
07	12095 X	12095	-0-	-0-	-0-	890 1	10031 3	Y	1067	1050 0		84
						1174 9						
08	10545 X	10545	-0-	-0-	-0-	898 1	8627 3	Y	927	953 0		58
						1020 9						
09	11767 X	11767	-0-	-0-	-0-	853 1	10015 3	Y	817	794 0		81
						899 9						
10	10745 X	10745	-0-	-0-	-0-	860 1	9003 3	Y	802	823 0		60
						882 9						
*11	12166 X	12166	-0-	-0-	-0-	844 1	10419 3	Y	821	811 0		70
						903 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
FALCON STATE UNIT		WELL #: P232H		RRCID -> 289306		COMPL. DATE 10/21/2015		TOTAL DEPTH 11084	
								PERF.11550 - 15300	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3870 X	1983	-0-	-1887	-0-	602 1	316	310 0	26
						348 9			
07	4650 X	1090	-0-	-3560	-0-	677 1	375	370 0	31
08	4650 X	1237	-0-	-3413	-0-	665 1	520	521 0	30
09	4230 X	1120	-0-	-3110	-0-	628 1	447	439 0	38
10	3255 X	1179	-0-	-2076	-0-	642 1	488	489 0	37
11	1980 X	1119	-0-	-861	-0-	616 1	457	453 0	41
FALCON STATE UNIT		WELL #: P253H		RRCID -> 289307		COMPL. DATE 01/27/2016		TOTAL DEPTH 10930	
								PERF.11275 - 16018	
06	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	541 1	359	370 0	24
						395 9			
07	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	649 1	522	505 0	41
						574 9			
08	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	656 1	435	449 0	27
						479 9			
09	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	565 1	476	456 0	47
						524 9			
10	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	626 1	737	729 0	55
						811 9			
*11	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	556 1	662	661 0	56
						728 9			
FALCON STATE UNIT		WELL #: P257H		RRCID -> 289309		COMPL. DATE 09/18/2016		TOTAL DEPTH 10994	
								PERF.11133 - 14699	
06	1590 N	1439	-0-	-151	-0-	630 1	735	702 0	61
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	770 1	581	594 0	48
08	1333 N	1215	-0-	-118	-0-	782 1	394	419 0	23
09	1440 N	1236	-0-	-204	-0-	740 1	451	435 0	39
10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	778 1	469	473 0	35
						516 9			
*11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	712 1	430	426 0	39
FALCON STATE UNIT		WELL #: P227H		RRCID -> 289310		COMPL. DATE 09/12/2016		TOTAL DEPTH 10880	
								PERF.11129 - 15481	
06	2010 X	999	-0-	-1011	-0-	476 1	475	457 0	39
07	2077 X	1190	-0-	-887	-0-	585 1	550	544 0	45
08	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	652 1	437	457 0	25
						481 9			
09	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	595 1	460	446 0	39
						506 9			
10	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	646 1	403	412 0	30
						443 9			
11	2790 X	2527	-0-	-263	-0-	591 1	360	358 0	32
						396 9			
MAGPIE UNIT		WELL #: P103H		RRCID -> 289313		COMPL. DATE 09/07/2015		TOTAL DEPTH 11183	
								PERF.11511 - 15508	
06	4170 X	3452	-0-	-718	-0-	677 1	992	970 1	34
						126 4			
07	5146 X	3717	-0-	-1429	-0-	808 1	1152	1166 1	20
						26 4			
08	5146 X	5109	-0-	-37	-0-	838 1	1169	1169 1	20
						1286 9			
09	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	770 1	1167	1154 1	33
						7 4			
10	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	763 1	1218	1196 1	55
						1340 9			
11	4950 X	1953	-0-	-2997	-0-	703 1	1136	1147 1	44

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
MAGPIE UNIT		WELL #: P101H		RRCID -> 289314		COMPL. DATE 05/13/2017		TOTAL DEPTH 11154	
								PERF.11474 - 14868	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3840 X	1470	-0-	-2370	-0-	638 1	649	637 1	22
						714 9			
07	3968 X	1434	-0-	-2534	-0-	740 1	609	621 1	10
						670 9			
08	3968 X	1927	-0-	-2041	-0-	765 1	560	560 1	10
						616 9			
09	2760 X	2357	-0-	-403	-0-	681 1	499	495 1	14
						6 4			
10	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-		-0-	14 1	-0-
11	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-		-0-		-0-
CHAPARRAL 89		WELL #: P203H		RRCID -> 289318		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 11573	
								PERF.11824 - 16450	
06	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	1051 1	1770	1755 0	217
						1947 9			
07	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	1389 1	2037	1949 0	305
						2241 9			
08	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	1416 1	1905	2006 0	204
						2096 9			
09	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	1347 1	1837	1811 0	230
						2021 9			
10	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	1358 1	2284	2164 0	350
						2512 9			
*11	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	1324 1	1716	1902 0	164
						1888 9			
MAGPIE UNIT		WELL #: P105H		RRCID -> 289319		COMPL. DATE 04/22/2017		TOTAL DEPTH 11161	
								PERF.11390 - 15260	
06	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	363 1	866	852 1	30
						67 4			
07	2759 X	2465	-0-	-294	-0-	414 1	823	839 1	14
						14 4			
08	3937 X	3675	-0-	-262	-0-	664 1	904	902 1	16
						994 9			
09	3810 X	2743	-0-	-1067	-0-	699 1	929	919 1	26
						6 4			
10	4464 X	2942	-0-	-1522	-0-	721 1	997	978 1	45
						1097 9			
11	3570 X	1637	-0-	-1933	-0-	612 1	932	941 1	36
MAGPIE UNIT		WELL #: P107H		RRCID -> 289320		COMPL. DATE 05/05/2017		TOTAL DEPTH 11191	
								PERF.11292 - 16597	
06	4800 X	4053	-0-	-747	-0-	613 1	1157	1133 1	40
						114 4			
07	4960 X	3723	-0-	-1237	-0-	718 1	1111	1132 1	19
						23 4			
08	5270 X	4966	-0-	-304	-0-	745 1	1111	1111 1	19
						1222 9			
09	5100 X	4763	-0-	-337	-0-	650 1	1103	1091 1	31
						6 4			
10	5239 X	4951	-0-	-288	-0-	703 1	1247	1222 1	56
						1372 9			
11	4800 X	4022	-0-	-778	-0-	588 1	1141	1153 1	44
						1255 9			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
MAGPIE UNIT		WELL #: P106H		RRCID -> 289321		COMPL. DATE 11/16/2017		TOTAL DEPTH 10587	
								PERF.10799 - 15437	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	11940 X	8277	-0-	-3663	-0-	645 1	5991 3	Y	1383
						120 4	1521 9		1362 1
07	12338 X	7889	-0-	-4449	-0-	735 1	5429 3	Y	1546
						24 4	1701 9		1567 1
08	12338 X	8431	-0-	-3907	-0-	741 1	5888 3	Y	1638
						1802 9			1635 1
09	10050 X	7793	-0-	-2257	-0-	679 1	5458 3	Y	1500
						6 4	1650 9		1487 1
10	10013 X	8938	-0-	-1075	-0-	720 1	6495 3	Y	1566
						1723 9			1538 1
11	8280 X	7308	-0-	-972	-0-	573 1	5244 3	Y	1355
						1491 9			1373 1
MAGPIE UNIT		WELL #: P108H		RRCID -> 289322		COMPL. DATE 11/16/2017		TOTAL DEPTH 10605	
								PERF. 9453 - 13791	
06	12923 X	12923	-0-	-0-	-0-	622 1	10595 3	Y	1446
						115 4	1591 9		1420 1
07	11352 X	11352	-0-	-0-	-0-	665 1	9195 3	Y	1336
						22 4	1470 9		1362 1
08	10770 X	10770	-0-	-0-	-0-	752 1	8577 3	Y	1310
						1441 9			1310 1
09	11190 X	10145	-0-	-1045	-0-	760 1	8128 3	Y	1137
						6 4	1251 9		1128 1
10	13361 X	10032	-0-	-3329	-0-	762 1	7927 3	Y	1221
						1343 9			1198 1
11	12930 X	8034	-0-	-4896	-0-	666 1	5844 3	Y	1385
						1524 9			1387 1
MAGPIE UNIT		WELL #: P109H		RRCID -> 289323		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL DEPTH 11138	
								PERF.11319 - 17308	
06	10800 X	9588	-0-	-1212	-0-	584 1	6495 3	Y	2183
						108 4	2401 9		2150 1
07	11160 X	10026	-0-	-1134	-0-	686 1	6844 3	Y	2249
						22 4	2474 9		2286 1
08	11811 X	11246	-0-	-565	-0-	713 1	8024 3	Y	2281
						2509 9			2279 1
09	11430 X	10414	-0-	-1016	-0-	641 1	7373 3	Y	2177
						5 4	2395 9		2156 1
10	10540 X	9815	-0-	-725	-0-	642 1	6840 3	Y	2121
						2333 9			2087 1
11	10200 X	8856	-0-	-1344	-0-	595 1	6340 3	Y	1746
						1921 9			1774 1
ROBIN 8		WELL #: P103H		RRCID -> 289328		COMPL. DATE 05/11/2014		TOTAL DEPTH 10663	
								PERF.10838 - 15505	
06	10980 X	2665	-0-	-8315	-0-	731 1	211 4	Y	1566
						1723 9			1526 0
07	8091 X	3374	-0-	-4717	-0-	612 1	299 3	Y	1428
						892 4	1571 9		1458 0
08	10723 X	10723	-0-	-0-	-0-	1052 1	7618 3	Y	1602
						291 4	1762 9		1523 0
09	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	819 1	3224 3	Y	1304
						568 4	1434 9		1400 0
10	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	873 1	1146 3	Y	1609
						1770 9			1588 0
*11	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	572 1	2524 3	Y	1432
						98 4	1575 9		1466 0

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P225H	ASSOCIATED RRCID -> 289331	CAPACITY COMPL. DATE 09/12/2015				TOTAL	DEPTH 10869	CNTY: WARD PERF.11118 - 15800						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	18128 X	18128	-0-		-0-	-0-		802 1576	1 9	15750	3	Y	1433	1441	0			96
07	19285 X	19285	-0-		-0-	-0-		959 1814	1 9	16512	3	Y	1649	1615	0			130
08	18512 X	18512	-0-		-0-	-0-		978 1365	1 9	16169	3	Y	1241	1294	0			77
09	17465 X	17465	-0-		-0-	-0-		905 1361	1 9	15199	3	Y	1237	1192	0			122
10	18085 X	18085	-0-		-0-	-0-		919 1582	1 9	15584	3	Y	1438	1453	0			107
*11	17660 X	17660	-0-		-0-	-0-		885 1576	1 9	15199	3	Y	1433	1418	0			122
FALCON STATE UNIT					WELL #: P251H	RRCID -> 289332	COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL	DEPTH 10943	PERF.11247 - 15555					
06	17676 X	17676	-0-		-0-	-0-		894 1926	1 9	14856	3	Y	1751	1756	0			118
07	20522 X	17430	-0-		-3092	-0-		1044 2318	1 9	14068	3	Y	2107	2059	0			166
08	20522 X	16866	-0-		-3656	-0-		1064 2129	1 9	13673	3	Y	1935	1981	0			120
09	19860 X	15945	-0-		-3915	-0-		994 1818	1 9	13133	3	Y	1653	1609	0			164
10	20150 X	15498	-0-		-4652	-0-		993 1761	1 9	12744	3	Y	1601	1646	0			119
11	17670 X	14969	-0-		-2701	-0-		914 1695	1 9	12360	3	Y	1541	1529	0			131
FALCON STATE UNIT					WELL #: P231H	RRCID -> 289338	COMPL. DATE 09/19/2016				TOTAL	DEPTH 10872	PERF.11387 - 15440					
06	4080 X	1264	-0-		-2816	-0-		546	1	718	9	Y	653	628	0			54
07	3441 X	1489	-0-		-1952	-0-		673	1	816	9	Y	742	735	0			61
08	3441 X	1417	-0-		-2024	-0-		669	1	748	9	Y	680	701	0			40
09	1980 X	1399	-0-		-581	-0-		628	1	771	9	Y	701	681	0			60
10	1488 X	1386	-0-		-102	-0-		558	1	828	9	Y	753	756	0			57
*11	1443 X	1443	-0-		-0-	-0-		663	1	780	9	Y	709	702	0			64
FALCON STATE UNIT					WELL #: P259H	RRCID -> 289339	COMPL. DATE 09/18/2016				TOTAL	DEPTH 11020	PERF.11294 - 15357					
06	3180 X	2883	-0-		-297	-0-		502 768	1 9	1613	3	Y	698	671	0			58
07	3832 X	3832	-0-		-0-	-0-		809 1112	1 9	1911	3	Y	1011	986	0			83
08	4058 X	4058	-0-		-0-	-0-		814 1081	1 9	2163	3	Y	983	1009	0			57
09	4220 X	4220	-0-		-0-	-0-		771 1119	1 9	2330	3	Y	1017	987	0			87
10	4563 X	4563	-0-		-0-	-0-		800 1071	1 9	2692	3	Y	974	987	0			74
11	3600 X	3558	-0-		-42	-0-		733 976	1 9	1849	3	Y	887	881	0			80

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 255H	ASSOCIATED RRCID -> 289341	CAPACITY COMPL. DATE 05/03/2016				TOTAL	DEPTH	11000	PERF.11365 - 16205	CNTY: WARD		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	13286 X	13286	-0-	-0-	-0-	650 1327	1 9	11309	3	Y	1206	1211	0			81
07	14030 X	14030	-0-	-0-	-0-	784 1147	1 9	12099	3	Y	1043	1042	0			82
08	19242 X	19242	-0-	-0-	-0-	921 1469	1 9	16852	3	Y	1335	1334	0			83
09	11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	663 1110	1 9	9622	3	Y	1009	992	0			100
10	11861 X	11861	-0-	-0-	-0-	669 1164	1 9	10028	3	Y	1058	1079	0			79
*11	12710 X	12710	-0-	-0-	-0-	734 1284	1 9	10692	3	Y	1167	1147	0			99
CONDOR				WELL #: P102H	RRCID -> 289350	COMPL. DATE 11/15/2014				TOTAL	DEPTH	11327	PERF.14904 - 15309			
06	6510 X	5457	-0-	-1053	-0-	712 1455	1 9	3290	3	Y	1323	1304	0			257
07	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	772 1494	1 9	2277	3	Y	1358	1359	0			256
08	4898 X	4511	-0-	-387	-0-	765 1588	1 9	2158	3	Y	1444	1477	0			223
09	5460 X	4898	-0-	-562	-0-	741 1282	1 9	2875	3	Y	1165	1187	0			201
10	5642 X	3723	-0-	-1919	-0-	714 1407	1 9	1602	3	Y	1279	1295	0			185
11	5460 X	4855	-0-	-605	-0-	716 1323	1 9	2816	3	Y	1203	1221	0			167
FALCON STATE UNIT				WELL #: P261H	RRCID -> 289380	COMPL. DATE 09/20/2016				TOTAL	DEPTH	11034	PERF.11258 - 15944			
06	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	596 1027	1 9	1093	3	Y	934	899	0			77
07	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	722 1133	1 9	750	3	Y	1030	1023	0			84
08	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	713 1086	1 9	576	3	Y	987	1014	0			57
09	3030 X	2059	-0-	-971	-0-	664 982	1 9	413	3	Y	893	873	0			77
10	3131 X	2215	-0-	-916	-0-	682 1081	1 9	452	3	Y	983	986	0			74
11	2730 X	1717	-0-	-1013	-0-	618	1	1099	9	Y	999	983	0			90
MAGPIE UNIT				WELL #: P112H	RRCID -> 289381	COMPL. DATE 05/09/2017				TOTAL	DEPTH	11140	PERF.11381 - 17524			
06	9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	591 110	1 4	7058	3	Y	1697	1666	1			58
07	12865 X	9592	-0-	-3273	-0-	686 22	1 4	6839	3	Y	1859	1885	1			32
08	12865 X	6533	-0-	-6332	-0-	669 2074	1 9	3790	3	Y	1885	1884	1			33
09	12450 X	9378	-0-	-3072	-0-	746 6	1 4	6914	3	Y	1556	1546	1			43
10	9951 X	8994	-0-	-957	-0-	766 1684	1 9	6544	3	Y	1531	1505	1			69
11	9630 X	8016	-0-	-1614	-0-	705 1570	1 9	5741	3	Y	1427	1441	1			55

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200															
MAGPIE UNIT		WELL #: P115H		RRCID -> 289382		COMPL. DATE 03/23/2016		TOTAL DEPTH 11149									
								PERF.11366 - 18439									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
06	16110 X	13572	-0-	-2538	-0-	826 1	9979 3	Y	2376	2313 1	81						
						153 4	2614 9										
07	16647 X	14767	-0-	-1880	-0-	912 1	11031 3	Y	2540	2578 1	43						
						30 4	2794 9										
08	16647 X	15953	-0-	-694	-0-	937 1	12254 3	Y	2511	2510 1	44						
						2762 9											
09	14701 X	14701	-0-	-0-	-0-	848 1	11147 3	Y	2454	2430 1	68						
						7 4	2699 9										
10	14756 X	14633	-0-	-123	-0-	849 1	10923 3	Y	2601	2552 1	117						
						2861 9											
11	15450 X	13154	-0-	-2296	-0-	777 1	9715 3	Y	2420	2444 1	93						
						2662 9											
FALCON STATE UNIT		WELL #: P221H		RRCID -> 289391		COMPL. DATE 09/04/2015		TOTAL DEPTH 10882		PERF.11213 - 15000							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-						
07	14B2 EXT	9781	-0-	9781	9781	443 1	8671 3	Y	606	558 0	48						
						667 9											
08	14B2 EXT	14299	-0-	14299	24080	943 1	11711 3	Y	1495	1450 0	93						
						1645 9											
09	14B2 EXT	14977	-0-	14977	39057	1009 1	12701 3	Y	1152	1131 0	114						
						1267 9											
10	53519 X	14462	-0-	-39057	-0-	973 1	12304 3	Y	1077	1111 0	80						
						1185 9											
*11	13828 X	13828	-0-	-0-	-0-	874 1	11833 3	Y	1019	1012 0	87						
						1121 9											
SEAGULL UNIT		WELL #: P103HR		RRCID -> 289420		COMPL. DATE 03/01/2016		TOTAL DEPTH 10875		PERF.11067 - 15690							
06	5220 X	4863	-0-	-357	-0-	757 1	2482 3	Y	1476	1425 0	269						
						1624 9											
07	5208 X	3567	-0-	-1641	-0-	829 1	1148 3	Y	1445	1428 0	286						
						1590 9											
08	5208 X	3382	-0-	-1826	-0-	824 1	1127 3	Y	1301	1408 0	179						
						1431 9											
09	5040 X	4218	-0-	-822	-0-	808 1	2038 3	Y	1247	1161 0	265						
						1372 9											
10	5022 X	2895	-0-	-2127	-0-	794 1	958 3	Y	1039	1038 0	266						
						1143 9											
11	4860 X	4200	-0-	-660	-0-	790 1	2271 3	Y	1035	1022 0	279						
						1139 9											
CONDOR		WELL #: 206H		RRCID -> 289421		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 10867		PERF.11624 - 15206							
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	366 1	541 3	Y	654	640 0	127						
						719 9											
07	1178 N	1087	-0-	-91	-0-	395 1	692 9	Y	629	638 0	118						
08	1364 N	1150	-0-	-214	-0-	387 1	763 9	Y	694	705 0	107						
09	1620 N	1442	-0-	-178	-0-	384 1	372 3	Y	624	623 0	108						
						686 9											
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	373 1	424 3	Y	944	915 0	137						
						1038 9											
*11	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	809 1	78 3	Y	1473	1405 0	205						
						1620 9											

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
CONDOR		WELL #: P208HR		RRCID -> 289425		COMPL. DATE 10/10/2015		TOTAL DEPTH 10878	
								PERF.10086 - 15536	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	10110 X	3902	-0-	-6208	-0-	662 1	1283	1265 0	249
						1411 9			
07	10447 X	2769	-0-	-7678	-0-	720 1	1223	1242 0	230
						1345 9			
08	5828 X	2630	-0-	-3198	-0-	709 1	1331	1355 0	206
						1464 9			
09	5640 X	3414	-0-	-2226	-0-	696 1	1158	1164 0	200
						1274 9			
10	4030 X	2816	-0-	-1214	-0-	682 1	1405	1401 0	204
						1546 9			
11	3900 X	3127	-0-	-773	-0-	662 1	1316	1337 0	183
						1448 9			
CONDOR		WELL #: 210H		RRCID -> 289444		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 10712	
								PERF.10972 - 15251	
06	4890 X	3808	-0-	-1082	-0-	839 1	1045	1047 0	203
						1150 9			
07	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	981 1	974	994 0	183
						1071 9			
08	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	1040 1	969	1002 0	150
						1066 9			
09	3810 X	2497	-0-	-1313	-0-	861 1	919	910 0	159
						1011 9			
10	4774 X	2101	-0-	-2673	-0-	822 1	1163	1153 0	169
11	6390 X	1995	-0-	-4395	-0-	796 1	1090	1107 0	152
CHAPARRAL 89		WELL #: 202H		RRCID -> 289556		COMPL. DATE 12/22/2013		TOTAL DEPTH 11680	
								PERF.12222 - 16790	
06	4350 X	4308	-0-	-42	-0-	630 1	791	775 0	97
						870 9			
07	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	781 1	941	897 0	141
						1035 9			
08	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	812 1	904	948 0	97
						994 9			
09	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	760 1	847	838 0	106
						932 9			
10	4898 X	2944	-0-	-1954	-0-	703 1	1033	981 0	158
						1136 9			
11	5250 X	3432	-0-	-1818	-0-	687 1	783	866 0	75
						861 9			
CARDINAL 4		WELL #: P 1H		RRCID -> 289558		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH 11114	
								PERF.11133 - 14910	
06	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	322 1	660	605 0	143
						726 9			
07	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	230 1	654	671 0	126
						719 9			
08	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	269 1	783	811 0	98
						861 9			
09	1560 X	1134	-0-	-426	-0-	266 1	746	717 0	127
						821 9			
10	2387 X	1662	-0-	-725	-0-	281 1	702	748 0	81
						772 9			
11	2310 X	1102	-0-	-1208	-0-	342 1	691	670 0	102

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ROBIN 8			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P102H			ASSOCIATED RRCID -> 289573		CAPACITY COMPL. DATE 02/27/2014			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10676 PERF.10866 - 15688						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-		924	1	1369	3	Y	717	701	0			78
							267	4	789	9							
07	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-		769	1	783	3	Y	622	639	0			61
							1121	4	684	9							
08	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-		902	1	1340	3	Y	713	676	0			98
							249	4	784	9							
09	2940 X	2938	-0-	-2	-0-		796	1	924	3	Y	605	645	0			58
							552	4	666	9							
10	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-		1022	1	2744	3	Y	816	800	0			74
							898	9									
*11	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-		1649	1	4588	3	Y	1059	1051	0			82
							283	4	1165	9							

ROBIN 8			WELL #: P 1H			RRCID -> 289577		COMPL. DATE 04/27/2013			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11869 - 16130						
06	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-		758	1	6732	3	Y	1196	1166	0			130
							219	4	1316	9							
07	9269 X	8711	-0-	-558	-0-		613	1	5991	3	Y	1104	1125	0			109
							893	4	1214	9							
08	9696 X	9696	-0-	-0-	-0-		1017	1	7046	3	Y	1229	1169	0			169
							281	4	1352	9							
09	8070 X	6351	-0-	-1719	-0-		674	1	4159	3	Y	955	1033	0			91
							467	4	1051	9							
10	8339 X	6591	-0-	-1748	-0-		634	1	5001	3	Y	869	882	0			78
							956	9									
*11	16901 X	16901	-0-	-0-	-0-		999	1	14115	3	Y	1469	1433	0			114
							171	4	1616	9							

ROBIN 8			WELL #: P104H			RRCID -> 289578		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 10644 PERF.10726 - 15028						
06	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-		1305	1	4376	3	Y	1353	1327	0			147
							377	4	1488	9							
07	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-		1116	1	3334	3	Y	1228	1254	0			121
							1627	4	1351	9							
08	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-		1217	1	4234	3	Y	1425	1350	0			196
							336	4	1568	9							
09	6120 X	5095	-0-	-1025	-0-		1206	1	1727	3	Y	1205	1286	0			115
							836	4	1326	9							
10	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-		1283	1	5192	3	Y	1527	1504	0			138
							1680	9									
*11	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-		1926	1	3923	3	Y	1426	1453	0			111
							331	4	1569	9							

ROBIN 8			WELL #: P101H			RRCID -> 289579		COMPL. DATE 03/04/2014			TOTAL DEPTH 10700 PERF.11032 - 15869						
06	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-		1234	1	4040	3	Y	1377	1339	0			150
							357	4	1515	9							
07	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-		1007	1	3278	3	Y	1230	1259	0			121
							1467	4	1353	9							
08	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-		1176	1	4165	3	Y	1327	1266	0			182
							325	4	1460	9							
09	5610 X	5052	-0-	-558	-0-		1060	1	2124	3	Y	1030	1114	0			98
							735	4	1133	9							
10	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-		1218	1	4924	3	Y	1323	1302	0			119
							1455	9									
*11	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-		2104	1	3709	3	Y	1180	1207	0			92
							361	4	1298	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION															
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9															
WELL #: P205H RRCID -> 289580 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11190 - 15662															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	557 1	4900 3	80 4	Y	821	828 0			53	
07	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	648 1	4612 3	11 4	Y	864	881 0			36	
08	6789 X	6741	-0-	-48	-0-	664 1	5135 3	5 4	Y	852	856 0			32	
09	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	624 1	5054 3	8 4	Y	853	840 0			45	
10	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	660 1	5781 3	910 9	Y	827	832 0			40	
11	6510 X	6459	-0-	-51	-0-	604 1	4971 3	884 9	Y	804	812 0			32	
HYPERION														WELL #: 501H RRCID -> 289588 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8196 - 12366	
06	5250 X	144	-0-	-5106	-0-	16 1	128 9	33 1	N	116	139 1			28	
07	5425 X	910	-0-	-4515	-0-	300 9	577 2	41 1	N	273	199 1			102	
08	2387 X	2252	-0-	-135	-0-	374 9	1837 2	38 1	N	340	298 1			144	
09	2040 X	1719	-0-	-321	-0-	282 9	1399 2	39 1	N	256	266 1			134	
10	1674 X	1513	-0-	-161	-0-	241 9	1233 2	38 1	N	219	269 1			84	
11	2190 X	1323	-0-	-867	-0-	161 9	1124 2		N	146	133 1			97	
MAGPIE UNIT														WELL #: P114H RRCID -> 289632 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10647 - 17437	
06	11250 X	9255	-0-	-1995	-0-	491 1	6731 3	91 4	Y	1765	1735 1			60	
07	11625 X	10363	-0-	-1262	-0-	800 1	7449 3	26 4	Y	1898	1926 1			32	
08	11625 X	11503	-0-	-122	-0-	824 1	8593 3	2086 9	Y	1896	1895 1			33	
09	10920 X	10596	-0-	-324	-0-	741 1	7719 3	6 4	Y	1936	1915 1			54	
10	11284 X	11257	-0-	-27	-0-	773 1	8297 3	2187 9	Y	1988	1953 1			89	
11	11130 X	9820	-0-	-1310	-0-	650 1	7243 3	1927 9	Y	1752	1774 1			67	
BLUE JAY UNIT														WELL #: P101H RRCID -> 289819 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11289 - 14992	
06	5610 X	4583	-0-	-1027	-0-	796 1	2782 3	48 4	Y	870	862 0			95	
07	5332 X	4416	-0-	-916	-0-	952 1	2451 3	1013 9	Y	921	915 0			101	
08	5952 X	5001	-0-	-951	-0-	968 1	3068 3	965 9	Y	877	881 0			97	
09	5760 X	5299	-0-	-461	-0-	890 1	3434 3	975 9	Y	886	850 0			133	
10	5952 X	4762	-0-	-1190	-0-	926 1	2860 3	976 9	Y	887	885 0			135	
*11	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	765 1	3157 3	923 9	Y	839	869 0			105	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
BLUE JAY UNIT		WELL #: P102H		RRCID -> 289860		COMPL. DATE 01/02/2017		TOTAL DEPTH 10698	
								PERF.10814 - 15664	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	9510 X	7392	-0-	-2118	-0-	804 1	5034 3	Y	1368
						49 4	1505 9		1358 0
07	8339 X	7607	-0-	-732	-0-	960 1	5001 3	Y	1496
						1646 9			1481 0
08	9021 X	8424	-0-	-597	-0-	985 1	5867 3	Y	1429
						1572 9			1436 0
09	8730 X	8361	-0-	-369	-0-	928 1	5859 3	Y	1431
						1574 9			1374 0
10	9021 X	7963	-0-	-1058	-0-	938 1	5534 3	Y	1355
						1491 9			1363 0
11	8160 X	7595	-0-	-565	-0-	882 1	5354 3	Y	1235
						1359 9			1287 0
CHAPARRAL 89		WELL #: 103H		RRCID -> 289862		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 10880	
								PERF.11042 - 15542	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
CHAPARRAL 89		WELL #: 201H		RRCID -> 289905		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 11597	
								PERF.11908 - 15210	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 402BH		RRCID -> 290185		COMPL. DATE 10/19/2019		TOTAL DEPTH 9778	
								PERF.10228 - 17830	
06	31500 X	22656	-0-	-8844	-0-	31 1	20538 2	Y	1897
						2087 9			1956 1
07	28613 X	28494	-0-	-119	-0-	46 1	25424 2	Y	2749
						3024 9			2373 1
08	29039 X	29039	-0-	-0-	-0-	43 1	26305 2	Y	2446
						2691 9			2669 1
09	28500 X	27836	-0-	-664	-0-	41 1	25164 2	Y	2392
						2631 9			2314 1
10	29450 X	26172	-0-	-3278	-0-	24 1	23795 2	Y	2139
						2353 9			2357 1
11	28500 X	24769	-0-	-3731	-0-	22 1	22430 2	Y	2106
						2317 9			1989 1
STORM CAT UNIT		WELL #: 402AH		RRCID -> 290286		COMPL. DATE 12/05/2019		TOTAL DEPTH 9646	
								PERF. 9840 - 17022	
06	29730 X	19808	-0-	-9922	-0-	170 1	18053 2	N	1441
						1585 9			1259 1
07	29233 X	19074	-0-	-10159	-0-	759 1	16729 2	N	1442
						1586 9			1171 1
08	29233 X	26906	-0-	-2327	-0-	1961 1	22951 2	N	1813
						1994 9			1758 1
09	28290 X	19790	-0-	-8500	-0-	1404 1	17323 2	N	966
						1063 9			1210 1
10	27654 X	27654	-0-	-0-	-0-	704 1	24863 2	N	1897
						2087 9			1920 1
11	26040 X	24262	-0-	-1778	-0-	647 1	21950 2	N	1514
						1665 9			1460 1

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION				//CONT.//		027200											
BRAGG				WELL #:		401AH		RRCID -> 291075		COMPL. DATE 09/12/2020		TOTAL		DEPTH 10556		PERF.10840 - 15417	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
06	72270 X	47985	-0-	-24285	-0-		1799 9464	1 9	36722	2	N	8604	8433	0	1177		
07	74679 X	47824	-0-	-26855	-0-		1657 9504	1 9	36663	2	N	8640	8477	0	1340		
08	74679 X	41325	-0-	-33354	-0-		1277 8416	1 9	31632	2	N	7651	8040	0	951		
09	72270 X	38855	-0-	-33415	-0-		1319 7359	1 9	30177	2	N	6690	6869	0	772		
10	49600 X	38727	-0-	-10873	-0-		1522 12	1 4	29945	2	N	6589	6477	0	884		
11	48000 X	35635	-0-	-12365	-0-		1409 6606	1 9	27620	2	N	6005	6092	0	797		
MEADE				WELL #:		408BH		RRCID -> 291085		COMPL. DATE 01/23/2021		TOTAL		DEPTH 10695		PERF.10840 - 15417	
06	534360 X	70532	-0-	-463828	-0-		2157 209	1 4	58797	2	Y	8517	8506	0	345		
07	182218 X	64735	-0-	-117483	-0-		1870 27	1 4	54609	2	Y	7481	7616	0	210		
08	182218 X	62222	-0-	-119996	-0-		1590 2	1 4	53042	2	Y	6898	6928	0	180		
09	176340 X	53765	-0-	-122575	-0-		1407 14	1 4	45657	2	Y	6079	6033	0	226		
10	182218 X	51507	-0-	-130711	-0-		1562 45	1 4	43563	2	Y	5761	5820	0	167		
11	70530 X	47482	-0-	-23048	-0-		1427 5762	1 9	40293	2	Y	5238	5213	0	192		
MEADE				WELL #:		407AH		RRCID -> 291086		COMPL. DATE 01/24/2021		TOTAL		DEPTH 10409		PERF.10650 - 15167	
06	348668 X	51793	-0-	-296875	-0-		1537 149	1 4	41910	2	Y	7452	7451	0	302		
07	52855 X	48985	-0-	-3870	-0-		1364 19	1 4	39828	2	Y	7067	7171	0	198		
08	52855 X	47165	-0-	-5690	-0-		1165 2	1 4	38869	2	Y	6481	6510	0	169		
09	51150 X	42051	-0-	-9099	-0-		1069 11	1 4	34679	2	Y	5720	5676	0	213		
10	52855 X	34777	-0-	-18078	-0-		1206 35	1 4	27510	2	Y	5478	5533	0	158		
11	51150 X	30345	-0-	-20805	-0-		1194 5410	1 9	23741	2	Y	4918	4896	0	180		
MEADE				WELL #:		410BH		RRCID -> 291160		COMPL. DATE 11/23/2019		TOTAL		DEPTH 10658		PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
BRAGG				WELL #:		405AH		RRCID -> 291185		COMPL. DATE 02/22/2020		TOTAL		DEPTH 9938		PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200									
BULL RUN				WELL #:	413CH	RRCID ->	291186	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL	DEPTH	10958	PERF.11365	- 15733
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0	147585	-0-	147585	281572	4898	1	133516	2	Y	7905	7872	0	320
						475	4	8696	9					
07	0	135593	-0-	135593	417165	4243	1	123920	2	Y	6699	6831	0	188
						61	4	7369	9					
08	557883 X	140718	-0-	-417165	-0-	3887	1	129691	2	Y	6486	6504	0	170
						5	4	7135	9					
09	144180 X	121473	-0-	-22707	-0-	3453	1	112068	2	Y	5380	5350	0	200
						34	4	5918	9					
10	148986 X	116935	-0-	-32051	-0-	3855	1	107518	2	Y	4956	5013	0	143
						110	4	5452	9					
11	144180 X	101960	-0-	-42220	-0-	3339	1	94287	2	Y	3940	3939	0	144
						4334	9							
BULL RUN				WELL #:	415CH	RRCID ->	291187	COMPL. DATE	05/01/2021	TOTAL	DEPTH	10928	PERF.11221	- 15733
06	0	185542	-0-	185542	313909	6256	1	170542	2	Y	7398	7323	0	300
						606	4	8138	9					
07	0	25372	-0-	25372	339281	812	1	23719	2	Y	754	1033	0	21
						12	4	829	9					
08	389303 X	50022	-0-	-339281	-0-	1403	1	46491	2	Y	1933	1903	0	51
						2	4	2126	9					
09	156210 X	113300	-0-	-42910	-0-	3269	1	105936	2	Y	3694	3608	0	137
						32	4	4063	9					
10	161417 X	112434	-0-	-48983	-0-	3758	1	104813	2	Y	3414	3452	0	99
						108	4	3755	9					
11	156210 X	103272	-0-	-52938	-0-	3420	1	96564	2	Y	2989	2978	0	110
						3288	9							
BRAGG				WELL #:	404BH	RRCID ->	291209	COMPL. DATE	03/03/2020	TOTAL	DEPTH	10180	PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAGG				WELL #:	406BR	RRCID ->	291212	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL	DEPTH	10253	PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MEADE				WELL #:	409AH	RRCID ->	291235	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	10398	PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLF CAMP) APACHE CORPORATION BRAGG				//CONT.// 71052 900 027200 WELL #: 403AH				ASSOCIATED RRCID -> 291301				CAPACITY COMPL. DATE 03/07/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9903 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		N	NO RPT					-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		N	NO RPT					-0-			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		N	NO RPT					-0-			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		N	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		N	NO RPT					-0-			
BRAGG				WELL #: 402BH				RRCID -> 291504				COMPL. DATE 03/12/2020				TOTAL DEPTH 10219 PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		N	NO RPT					-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		N	NO RPT					-0-			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		N	NO RPT					-0-			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		N	NO RPT					-0-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		N	NO RPT					-0-			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		N	NO RPT					-0-			
BTA OIL PRODUCERS, LLC RIVERSIDE 21601 36				041867 WELL #: 1H				RRCID -> 284472				COMPL. DATE 09/03/2016				TOTAL DEPTH 10604 PERF.10894 - 15161			
06	17370 X	15751	-0-	-1619	-0-	87 1	12246 3	Y	2927	2911 1						177			
07	18543 X	18543	-0-	-0-	-0-	198 4	3220 9	Y	2998	2960 1	1 8					214			
08	17949 X	15652	-0-	-2297	-0-	105 1	15140 3	Y	2892	2771 1						335			
09	17250 X	9808	-0-	-7442	-0-	3298 9	88 1	12382 3	Y	2649	2728 1					256			
10	18538 X	NO RPT	-0-	-18538	-0-	1 4	3181 9	Y	NO RPT							256			
11	17940 X	9350	-0-	-8590	-0-	59 1	6835 3	Y	2367	2472 1						157			
						2914 9													
						54 1	6692 3	Y											
						2604 9													
BLACKTOP 21601 1				WELL #: 2H				RRCID -> 284473				COMPL. DATE 03/25/2017				TOTAL DEPTH 10268 PERF.10800 - 15465			
06	19320 X	12493	-0-	-6827	-0-	67 1	8980 3	N	2582	2568 1						123			
07	15159 X	14571	-0-	-588	-0-	606 4	2840 9	N	2778	2800 1						101			
08	15159 X	15103	-0-	-56	-0-	77 1	10785 3	N	2689	2698 1						92			
09	14670 X	NO RPT	-0-	-14670	-0-	653 4	3056 9	N	NO RPT							92			
10	14570 X	NO RPT	-0-	-14570	-0-	87 1	11761 3	N	NO RPT							92			
11	14610 X	NO RPT	-0-	-14610	-0-	297 4	2958 9	N	NO RPT							92			
PIVOT 21602 34				WELL #: 2H				RRCID -> 284476				COMPL. DATE 08/12/2017				TOTAL DEPTH 10857 PERF.10970 - 15640			
06	13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	462 1	10770 3	N	1711	1716 0						1234			
07	13330 X	10382	-0-	-2948	-0-	3 4	1882 9	N	1505	1530 0						1209			
08	13330 X	11477	-0-	-1853	-0-	403 1	7809 3	N	1106	1093 0						1222			
09	12900 X	NO RPT	-0-	-12900	-0-	514 4	1656 9	N	NO RPT							1222			
10	13330 X	NO RPT	-0-	-13330	-0-	506 1	9576 3	N	NO RPT							1222			
11	12900 X	NO RPT	-0-	-12900	-0-	178 4	1217 9	N	NO RPT							1222			

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BTA OIL PRODUCERS, LLC				//CONT.//		041867													
PIVOT 21602 34				WELL #:		5H		RRCID -> 284477		COMPL. DATE 08/12/2017		TOTAL		DEPTH 11155		PERF.11230 - 15893			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	11430 X	9508	-0-	-1922	-0-		332	1	7739	3	N	1302	1305	0				624	
							5	4	1432	9									
07	11811 X	9102	-0-	-2709	-0-		370	1	7175	3	N	1311	1333	0				602	
							115	4	1442	9									
08	11811 X	8724	-0-	-3087	-0-		371	1	7023	3	N	1182	1168	0				616	
							30	4	1300	9									
09	11430 X	NO RPT	-0-	-11430	-0-						N	NO RPT						616	
10	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-						N	NO RPT						616	
11	9510 X	NO RPT	-0-	-9510	-0-						N	NO RPT						616	
RADIO TOWER STATE 21601 28				WELL #:		3H		RRCID -> 284478		COMPL. DATE 03/19/2017		TOTAL		DEPTH 10260		PERF.10475 - 14886			
06	35621 X	35621	-0-	-0-	-0-		165	1	32732	3	Y	2271	2346	1	24	8		216	
							226	4	2498	9									
07	40216 X	40216	-0-	-0-	-0-		204	1	33189	3	Y	5721	4973	1	204	8		760	
							530	4	6293	9									
08	49234 X	49234	-0-	-0-	-0-		245	1	42319	3	Y	6034	6284	1	151	8		359	
							33	4	6637	9									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						359	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						359	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						359	
RADIO TOWER STATE 21601 28				WELL #:		1H		RRCID -> 284489		COMPL. DATE 08/16/2016		TOTAL		DEPTH 9980		PERF.10405 - 14711			
06	35646 X	35646	-0-	-0-	-0-		163	1	32328	3	Y	2665	2774	1	20	8		514	
							223	4	2932	9									
07	33757 X	33757	-0-	-0-	-0-		186	1	30223	3	Y	2604	2549	1	179	8		390	
							484	4	2864	9									
08	36107 X	36107	-0-	-0-	-0-		190	1	32878	3	Y	2739	2853	1	79	8		197	
							26	4	3013	9									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						197	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						197	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						197	
RADIO TOWER STATE 21601 28				WELL #:		4H		RRCID -> 284490		COMPL. DATE 07/19/2017		TOTAL		DEPTH 10211		PERF.10450 - 15090			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
BLACKTOP 21601 1				WELL #:		1H		RRCID -> 284549		COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL		DEPTH 10344		PERF.10700 - 15110			
06	16050 X	15875	-0-	-175	-0-		76	1	10135	3	N	2363	2351	1				76	
							3065	4	2599	9									
07	16585 X	14367	-0-	-2218	-0-		84	1	11732	3	N	2294	2312	1	1	8		57	
							28	4	2523	9									
08	17608 X	13294	-0-	-4314	-0-		80	1	10685	3	N	2287	2295	1				49	
							13	4	2516	9									
09	17040 X	NO RPT	-0-	-17040	-0-						N	NO RPT						49	
10	17608 X	NO RPT	-0-	-17608	-0-						N	NO RPT						49	
11	15870 X	NO RPT	-0-	-15870	-0-						N	NO RPT						49	

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC TETRIS 21601 18				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #:	1H	RRCID -> 284550	COMPL. DATE 06/07/2017	TOTAL	DEPTH 10625	PERF.10980	- 15247					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	21342 X	21342	-0-	-0-	-0-	687 3930	1 9	16725	3	N	3573	4582	0	25	8	92
07	21277 X	21277	-0-	-0-	-0-	755 77	1 4	16221	3	N	3840	3387	0			545
08	23464 X	23464	-0-	-0-	-0-	882 4357	1 9	18225	3	N	3961	4506	0			-0-
09	21330 X	20311	-0-	-1019	-0-	744 3850	1 9	15717	3	N	3500	3500	0			-0-
10	24886 X	24886	-0-	-0-	-0-	1064 4355	1 9	19467	3	N	3959	3936	0	15	8	8
11	22710 X	NO RPT	-0-	-22710	-0-					N	NO RPT					8
TETRIS 21601 18				WELL #:	2H	RRCID -> 284559	COMPL. DATE 06/07/2017	TOTAL	DEPTH 10963	PERF.11095	- 15690					
06	11800 X	11800	-0-	-0-	-0-	363 2616	1 9	8821	3	N	2378	1876	0	21	8	624
07	9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	330 34	1 4	7096	3	N	1654	1458	0			820
08	7347 X	5447	-0-	-1900	-0-	203 1057	1 9	4187	3	N	961	1129	0	1	8	651
09	11790 X	8105	-0-	-3685	-0-	306 1335	1 9	6464	3	N	1214	1227	0			638
10	12183 X	431	-0-	-11752	-0-	21 28	1 9	382	3	N	25	25	0			638
11	11790 X	2928	-0-	-8862	-0-	127 486	1 9	2315	3	N	442	425	0			655
RADIO TOWER STATE 21601 28				WELL #:	2H	RRCID -> 284568	COMPL. DATE 03/18/2017	TOTAL	DEPTH 9100	PERF.10230	- 14282					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PIVOT 21602 34				WELL #:	3H	RRCID -> 284664	COMPL. DATE 03/04/2018	TOTAL	DEPTH 10637	PERF.10850	- 15370					
06	13530 X	12933	-0-	-597	-0-	1050 23	1 4	9252	3	N	2371	2426	0			593
07	13564 X	13564	-0-	-0-	-0-	1085 3103	1 9	9376	3	N	2821	2848	0	1	8	565
08	13671 X	12841	-0-	-830	-0-	1085 3	1 4	8828	3	N	2659	2656	0			568
09	13230 X	NO RPT	-0-	-13230	-0-			2925	9	N	NO RPT					568
10	13671 X	13450	-0-	-221	-0-	1085 2375	1 9	9990	3	N	2159	2157	0	1	8	564
11	13140 X	13023	-0-	-117	-0-	1050 2144	1 9	9829	3	N	1949	1923	0	35	8	555

01/14/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2021 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 861

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC RIVERSIDE 21601 36			//CONT.// //CONT.// WELL #:		71052 900 041867 2H	ASSOCIATED RRCID -> 284834		CAPACITY COMPL. DATE 05/03/2018					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11212 PERF.11500 - 16015			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	24300 X	21965	-0-	-2335	-0-	137	1	19140	3	Y	1783	1773	1			67
07	28055 X	6877	-0-	-21178	-0-	727	4	1961	9							
08	28055 X	24969	-0-	-3086	-0-	33	1	4794	3	Y	1787	1764	1	2	8	88
09	27150 X	NO RPT	-0-	-27150	-0-	84	4	1966	9							
10	26009 X	NO RPT	-0-	-26009	-0-	162	1	22731	3	Y	1876	1798	1	1	8	165
11	24150 X	NO RPT	-0-	-24150	-0-	12	4	2064	9	Y	NO RPT					165
										Y	NO RPT					165
										Y	NO RPT					165
PIVOT 21602 34					WELL #:	4H	RRCID -> 284852	COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 10580	PERF.10850	- 15376				
06	17610 X	8063	-0-	-9547	-0-	1050	1	4445	3	N	2333	2339	0			1117
07	18197 X	10638	-0-	-7559	-0-	2	4	2566	9							
08	18197 X	11002	-0-	-7195	-0-	1085	1	6885	3	N	2425	2709	0			833
09	16050 X	NO RPT	-0-	-16050	-0-	2668	9									
10	10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-	1085	1	7515	3	N	2184	2564	0			453
11	10650 X	NO RPT	-0-	-10650	-0-	2402	9			N	NO RPT					453
										N	NO RPT					453
										N	NO RPT					453
RIVERSIDE 21601 36					WELL #:	3H	RRCID -> 284897	COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 11020	PERF.11300	- 15845				
06	32029 X	32029	-0-	-0-	-0-	198	1	27775	3	Y	3026	3009	1			103
07	35493 X	35493	-0-	-0-	-0-	727	4	3329	9							
08	32736 X	28749	-0-	-3987	-0-	222	1	31900	3	Y	2988	2949	1			142
09	32040 X	NO RPT	-0-	-32040	-0-	84	4	3287	9							
10	35495 X	NO RPT	-0-	-35495	-0-	179	1	25261	3	Y	2997	2872	1			267
11	34350 X	NO RPT	-0-	-34350	-0-	12	4	3297	9	Y	NO RPT					267
										Y	NO RPT					267
										Y	NO RPT					267
ARPENT 21602 25					WELL #:	2H	RRCID -> 284954	COMPL. DATE 04/06/2018		TOTAL DEPTH 10945	PERF.11200	- 21100				
06	20940 X	17094	-0-	-3846	-0-	1050	1	13068	3	N	2705	2719	0	25	8	1302
07	18612 X	18612	-0-	-0-	-0-	2976	9									
08	22393 X	22393	-0-	-0-	-0-	1085	1	13468	3	N	3394	3245	0			1451
09	17100 X	NO RPT	-0-	-17100	-0-	326	4	3733	9							
10	18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-0-	1085	1	18051	3	N	2961	4020	0			392
11	21660 X	NO RPT	-0-	-21660	-0-	3257	9			N	NO RPT					

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//			71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD					
BTA OIL PRODUCERS, LLC			//CONT.//			041867														
ARPENT 21602 25			WELL #:			1H			RRCID -> 285178			COMPL. DATE 04/06/2018			TOTAL DEPTH 10610 PERF.10910 - 14892					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	25800 X	22745	-0-		-3055	-0-		525	1	16126	3	N	5196	5246	0	58	8		533	
07	26838 X	26838	-0-		-0-	-0-		378	4	5716	9	N	5506	5497	0				542	
08	28639 X	28639	-0-		-0-	-0-		543	1	20209	3	N	5420	5824	0				138	
09	24630 X	NO RPT	-0-		-24630	-0-		29	4	6057	9	N	NO RPT						138	
10	28122 X	28122	-0-		-0-	-0-		543	1	21980	3	N	5090	5153	0	26	8		25	
11	27720 X	NO RPT	-0-		-27720	-0-		5599	9			N	NO RPT						25	

RIVERSIDE 21601 36			WELL #:			4H			RRCID -> 285838			COMPL. DATE 05/03/2018			TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406					
06	24630 X	18733	-0-		-5897	-0-		112	1	15637	3	Y	2713	2698	1				208	
07	25784 X	25784	-0-		-0-	-0-		2984	9			Y	2916	2878	1	1	8		245	
08	22630 X	18869	-0-		-3761	-0-		155	1	22421	3	Y	1966	1884	1				327	
09	21900 X	21476	-0-		-424	-0-		3208	9			Y	2683	2762	1				248	
10	25792 X	21065	-0-		-4727	-0-		118	1	16588	3	Y	2921	2902	1	13	8		254	
11	24960 X	19632	-0-		-5328	-0-		2163	9			Y	2907	3035	1				126	
								159	1	18366	3	Y								
								2951	9											
								139	1	17713	3	Y								
								3213	9											
								130	1	16304	3	Y								
								3198	9											

TETRIS 21601 18			WELL #: R			4H			RRCID -> 286628			COMPL. DATE 08/14/2018			TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 15790					
06	15330 X	14097	-0-		-1233	-0-		1050	1	9580	3	N	3150	3033	1	20	8		1342	
07	16120 X	11839	-0-		-4281	-0-		2	4	3465	9	N	3157	3166	1				1333	
08	16120 X	13586	-0-		-2534	-0-		1085	1	7279	3	N	3204	3302	1				1235	
09	15600 X	NO RPT	-0-		-15600	-0-		2	4	3473	9	N	NO RPT						1235	
10	15779 X	NO RPT	-0-		-15779	-0-		1085	1	8976	3	N	NO RPT						1235	
11	14100 X	NO RPT	-0-		-14100	-0-		1	4	3524	9	N	NO RPT						1235	

RIVERSIDE 21601			WELL #:			6H			RRCID -> 286738			COMPL. DATE 01/13/2019			TOTAL DEPTH 11029 PERF.11250 - 15745					
06	28080 X	26396	-0-		-1684	-0-		303	1	22697	3	Y	2905	3206	1				367	
07	29016 X	26226	-0-		-2790	-0-		200	4	3196	9	Y	2967	2941	1	1	8		392	
08	29016 X	20935	-0-		-8081	-0-		309	1	22635	3	Y	2534	2564	1				362	
09	26400 X	NO RPT	-0-		-26400	-0-		18	4	3264	9	Y	NO RPT						362	
10	27280 X	NO RPT	-0-		-27280	-0-		307	1	17824	3	Y	NO RPT						362	
11	26400 X	NO RPT	-0-		-26400	-0-		17	4	2787	9	Y	NO RPT						362	

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC SCRAMBLE 21802				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #:	1H	RRCID -> 286768	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	55230 X	44785	-0-	-10445	-0-		123 1	42995 3	N		1515	1445 0	56 8				151
07	45570 X	41337	-0-	-4233	-0-		1667 9	39525 3	N		1540	1482 0	44 8				165
08	46593 X	34990	-0-	-11603	-0-		1694 9	32920 3	N		1438	1427 0	12 8				164
09	45090 X	33901	-0-	-11189	-0-		103 1	32292 3	N		1381	1362 0	9 8				174
10	46593 X	NO RPT	-0-	-46593	-0-		385 4				NO RPT						174
11	44790 X	35721	-0-	-9069	-0-		90 1	34144 3	N		1333	1292 0	26 8				198
							1519 9										
							111 1										
							1466 9										

BLACKTOP 21601 1				WELL #:	3H	RRCID -> 286770	COMPL. DATE 01/25/2019				TOTAL	DEPTH 10494	PERF.10800	- 15255			
06	24990 X	10283	-0-	-14707	-0-		47 1	6299 3	N		3579	3560 1					256
07	16895 X	12585	-0-	-4310	-0-		3937 9										
08	12424 X	12424	-0-	-0-	-0-		60 1	8406 3	N		3732	3762 1					226
09	10290 X	NO RPT	-0-	-10290	-0-		14 4	4105 9									
10	12586 X	NO RPT	-0-	-12586	-0-		62 1	8208 3	N		3747	3760 1					213
11	12180 X	NO RPT	-0-	-12180	-0-		32 4	4122 9									213

RIVERSIDE 21601				WELL #:	7H	RRCID -> 286771	COMPL. DATE 01/13/2019				TOTAL	DEPTH 10500	PERF.11350	- 15900			
06	26808 X	26808	-0-	-0-	-0-		297 1	22266 3	Y		3717	4102 1					324
07	27133 X	27133	-0-	-0-	-0-		156 4	4089 9									
08	27094 X	21903	-0-	-5191	-0-		311 1	22826 3	Y		3584	3552 1					356
09	26820 X	NO RPT	-0-	-26820	-0-		54 4	3942 9									
10	27714 X	NO RPT	-0-	-27714	-0-		313 1	18184 3	Y		3096	3133 1	1 8				318
11	26820 X	NO RPT	-0-	-26820	-0-		3406 9										318

BLACKTOP 21601 1				WELL #:	4H	RRCID -> 286786	COMPL. DATE 01/25/2019				TOTAL	DEPTH 10515	PERF.10800	- 15300			
06	30960 X	19238	-0-	-11722	-0-		109 1	14534 3	N		4177	4155 1					245
07	32023 X	23507	-0-	-8516	-0-		4595 9										
08	32023 X	20310	-0-	-11713	-0-		129 1	18008 3	N		4875	4915 1					205
09	30990 X	17095	-0-	-13895	-0-		7 4	5363 9									
10	27714 X	22619	-0-	-5095	-0-		117 1	15790 3	N		4003	4017 1					191
11	22740 X	16342	-0-	-6398	-0-		4403 9										
							131 1	14128 3	N		2578	2571 1					198
							2836 9										
							213 1	17714 3	N		4265	4284 1					179
							4692 9										
							119 1	13409 3	N		2558	2547 1					190
							2814 9										

PHANTOM (WOLFCAMP)																
BTA OIL PRODUCERS, LLC																
TETRIS 21601 18																
WELL #: 3H RRCID -> 286941 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11200 - 15680																
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	15393	X	15393	-0-	-0-	-0-	1050	1	10782	3	N	3223	3167	1	17	8
							16	4	3545	9						1346
07	17485	X	17485	-0-	-0-	-0-	1085	1	12122	3	N	3840	3445	1		
							54	4	4224	9						1741
08	15934	X	15717	-0-	-217	-0-	1085	1	10967	3	N	3270	3690	1		
							68	4	3597	9						1321
09	15420	X	NO RPT	-0-	-15420	-0-					N	NO RPT				1321
10	17484	X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					N	NO RPT				1321
11	16920	X	NO RPT	-0-	-16920	-0-					N	NO RPT				1321
SCRAMBLE 21802																
WELL #: 2H RRCID -> 287050 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10600 - 15200																
06	62670	X	51112	-0-	-11558	-0-	142	1	49831	3	N	1035	988	0	53	8
							1139	9								8
07	64759	X	49302	-0-	-15457	-0-	143	1	47984	3	N	1068	1027	0	43	8
							1175	9								6
08	64759	X	47527	-0-	-17232	-0-	143	1	45750	3	N	1000	991	0	12	8
							534	4	1100	9						3
09	59970	X	45748	-0-	-14222	-0-	125	1	44560	3	N	966	952	0	9	8
							1063	9								8
10	56110	X	NO RPT	-0-	-56110	-0-					N	NO RPT				8
11	51120	X	43591	-0-	-7529	-0-	139	1	42432	3	N	927	898	0	30	8
							1020	9								10
RIFLE 21801																
WELL #: 2H RRCID -> 287192 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11165 - 18435																
06	27750	X	8793	-0-	-18957	-0-	201	1	7100	3	N	1296	1355	0	23	8
							66	4	1426	9						365
07	21700	X	8964	-0-	-12736	-0-	269	1	7184	3	N	1364	1593	0		
							11	4	1500	9						136
08	21700	X	14743	-0-	-6957	-0-	291	1	11765	3	N	2443	2377	0	22	8
							2687	9								180
09	17400	X	NO RPT	-0-	-17400	-0-					N	NO RPT				180
10	17980	X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					N	NO RPT				180
11	14280	X	NO RPT	-0-	-14280	-0-					N	NO RPT				180
RIFLE 21801																
WELL #: 3H RRCID -> 287267 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11400 - 18875																
06	23842	X	23842	-0-	-0-	-0-	549	1	19417	3	N	3460	3538	0	24	8
							70	4	3806	9						307
07	22475	X	17495	-0-	-4980	-0-	473	1	12638	3	N	2823	2884	0		
							1279	4	3105	9						246
08	28368	X	28368	-0-	-0-	-0-	570	1	23039	3	N	4326	4210	0	19	8
							4759	9								343
09	23970	X	NO RPT	-0-	-23970	-0-					N	NO RPT				343
10	27585	X	27585	-0-	-0-	-0-	506	1	22175	3	N	4458	4197	0	10	8
							4904	9								569
11	27450	X	19294	-0-	-8156	-0-	444	1	15815	3	N	2759	2647	0		
							3035	9								681

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC				//CONT.//	041867										
ARPENT 21602 25				WELL #:	3H	RRCID ->	287359	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL	DEPTH	10936	PERF.11200	- 20300	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	23372	X	23372	-0-	-0-	-0-	525 1	18517	3	N	3936	3974	0	31 8	679
							4330 9								
07	24738	X	22447	-0-	-2291	-0-	543 1	17550	3	N	3958	3951	0		686
							4354 9								
08	29543	X	14554	-0-	-14989	-0-	543 1	9971	3	N	3673	3946	0		413
							4040 9								
09	28590	X	19051	-0-	-9539	-0-	525 1	13774	3	N	4320	4340	0		393
							4752 9								
10	29543	X	20529	-0-	-9014	-0-	543 1	16008	3	N	3616	3660	0	15 8	334
							3978 9								
11	23370	X	23189	-0-	-181	-0-	525 1	18009	3	N	4232	4226	0	23 8	317
							4655 9								
SCRAMBLE 21802				WELL #:	4H	RRCID ->	287624	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL	DEPTH	10389	PERF.10600	- 15235	
06	75480	X	67204	-0-	-8276	-0-	184 1	64534	3	N	2260	2156	0	85 8	166
							2486 9								
07	77252	X	66187	-0-	-11065	-0-	189 1	63443	3	N	2323	2235	0	86 8	168
							2555 9								
08	77252	X	63552	-0-	-13700	-0-	188 1	60267	3	N	2175	2158	0	26 8	159
							704 4	2393 9							
09	74760	X	63493	-0-	-11267	-0-	170 1	60967	3	N	2142	2111	0	18 8	172
							2356 9								
10	72943	X	NO RPT	-0-	-72943	-0-				N	NO RPT				172
11	67200	X	56796	-0-	-10404	-0-	178 1	54352	3	N	2060	1996	0	62 8	184
							2266 9								
SCRAMBLE 21802				WELL #:	3H	RRCID ->	287688	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL	DEPTH	10394	PERF.10600	- 15279	
06	66660	X	55026	-0-	-11634	-0-	151 1	52986	3	N	1717	1638	0	70 8	137
							1889 9								
07	61349	X	59475	-0-	-1874	-0-	170 1	57401	3	N	1731	1665	0	53 8	150
							1904 9								
08	62015	X	62015	-0-	-0-	-0-	186 1	59374	3	N	1602	1589	0	17 8	146
							693 4	1762 9							
09	59370	X	57450	-0-	-1920	-0-	155 1	55665	3	N	1482	1461	0	12 8	155
							1630 9								
10	59489	X	NO RPT	-0-	-59489	-0-				N	NO RPT				155
11	60000	X	54354	-0-	-5646	-0-	172 1	52445	3	N	1579	1530	0	39 8	172
							1737 9								
GRABEN 21903				WELL #:	1H	RRCID ->	287905	COMPL. DATE	06/16/2019	TOTAL	DEPTH	9632	PERF. 9900	- 19725	
06	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	530 1	1413	3	N	311	181	1	22 8	532
							342 9								
07	60244	X	60244	-0-	-0-	-0-	1862 1	51412	3	N	5799	5821	1	184 8	326
							591 4	6379 9							
08	30224	X	30224	-0-	-0-	-0-	1084 1	25778	3	N	3056	2676	1	86 8	620
							3362 9								
09	54229	X	54229	-0-	-0-	-0-	1862 1	46865	3	N	5002	5376	1		246
							5502 9								
10	54808	X	NO RPT	-0-	-54808	-0-				N	NO RPT				246
11	53040	X	NO RPT	-0-	-53040	-0-				N	NO RPT				246

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD							
BTA OIL PRODUCERS, LLC			//CONT.// 041867																
FLEX STATE 21602 16			WELL #:			6H	RRCID ->	287926	COMPL. DATE	09/16/2019	TOTAL	DEPTH	10548	PERF.10700	- 15481				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	07	60082 X	44532 X	60082	-0-	-0-	-0-	-0-	51639	3	8443	9	N	7675	7636	1	2	8	181
				44532	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	35024	3	N	7874	7988	1			67
									685	4	8661	9							
08		46314 X		45031	-0-	-1283		-0-	180	1	36952	3	N	6922	6963	1			26
									285	4	7614	9							
09		60090 X		54103	-0-	-5987		-0-	239	1	46711	3	N	6503	6487	1			42
									7153	9									
10		62093 X	NO RPT		-0-	-62093		-0-					N	NO RPT					42
11		60090 X	NO RPT		-0-	-60090		-0-					N	NO RPT					42
FLEX STATE 21602 16			WELL #:			5H	RRCID ->	288017	COMPL. DATE	09/16/2019	TOTAL	DEPTH	10528	PERF.10700	- 15472				
06	07	30623 X	47877 X	30623	-0-	-0-	-0-	-0-	21007	3	9616	9	N	8742	8698	1	3	8	147
				47877	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	38888	3	N	7317	7424	1			40
									760	4	8049	9							
08		42568 X		42568	-0-	-0-		-0-	172	1	35089	3	N	6396	6434	1			2
									271	4	7036	9							
09		35450 X		35450	-0-	-0-		-0-	149	1	28964	3	N	5761	5747	1			16
									6337	9									
10		47864 X	NO RPT		-0-	-47864		-0-					N	NO RPT					16
11		46320 X	NO RPT		-0-	-46320		-0-					N	NO RPT					16
ESCOPETA 21901			WELL #:			6H	RRCID ->	288036	COMPL. DATE	08/23/2019	TOTAL	DEPTH	10890	PERF.11000	- 15800				
06	07	22680 X	21590 X	13534	-0-	-9146	-0-	-0-	377	1	9254	3	N	3285	2618	1	522	8	1027
									289	4	3614	9							
									99	1	16386	3	N	4436	4752	1	660	8	51
									225	4	4880	9							
08		20429 X		13774	-0-	-6655	-0-	-0-	73	1	9528	3	N	3766	3589	1	123	8	105
									30	4	4143	9							
09		19770 X	NO RPT		-0-	-19770	-0-	-0-					N	NO RPT					105
10		21576 X	NO RPT		-0-	-21576	-0-	-0-					N	NO RPT					105
11		20880 X	NO RPT		-0-	-20880	-0-	-0-					N	NO RPT					105
ESCOPETA 21901			WELL #:			4H	RRCID ->	288083	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL	DEPTH	10915	PERF.11000	- 15810				
06	07	25140 X	27032 X	7669	-0-	-17471	-0-	-0-	227	1	5573	3	N	1541	1228	1	296	8	17
									174	4	1695	9							
									101	1	16565	3	N	6332	4578	1	1722	8	49
									228	4	6965	9							
08		34032 X		34032	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	24519	3	N	8405	8012	1	350	8	92
									79	4	9246	9							
09		17340 X	NO RPT		-0-	-17340	-0-	-0-					N	NO RPT					92
10		23870 X	NO RPT		-0-	-23870	-0-	-0-					N	NO RPT					92
11		32940 X	NO RPT		-0-	-32940	-0-	-0-					N	NO RPT					92
PISTOL 21801			WELL #:			3H	RRCID ->	288645	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL	DEPTH	10637	PERF.11400	- 19250				
06	07	33750 X	28861 X	17180	-0-	-16570	-0-	-0-	306	1	12487	3	N	3875	3750	1			410
									124	4	4263	9							
									329	1	12400	3	N	3123	3240	1			293
									321	4	3435	9							
08		28861 X		27524	-0-	-1337	-0-	-0-	341	1	22134	3	N	4590	4576	1			307
									5049	9									
09		27930 X	NO RPT		-0-	-27930	-0-	-0-					N	NO RPT					307
10		23250 X	NO RPT		-0-	-23250	-0-	-0-					N	NO RPT					307
11		26640 X	NO RPT		-0-	-26640	-0-	-0-					N	NO RPT					307

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC PISTOL 21801				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #:	1H	RRCID -> 288684	COMPL. DATE 11/20/2019	TOTAL	DEPTH 10914	PERF.11305 - 18800	CNTY: WARD	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	46320 X	29976	-0-	-16344	-0-	518 1 65 4	21098 3 8295 9	N	7541	7299 1		424
07	37324 X	25879	-0-	-11445	-0-	481 1 1156 4	18175 3 6067 9	N	5515	5724 1		215
08	40351 X	40351	-0-	-0-	-0-	473 1 9137 9	30741 3	N	8306	8282 1		239
09	35520 X	NO RPT	-0-	-35520	-0-			N	NO RPT			239
10	45272 X	45272	-0-	-0-	-0-	490 1 9005 9	35777 3	N	8186	8094 1		384
11	39060 X	NO RPT	-0-	-39060	-0-			N	NO RPT			384
BLACKTOP 21601 1				WELL #:	5H	RRCID -> 288741	COMPL. DATE 01/24/2020	TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10650 - 15440		
06	54360 X	46547	-0-	-7813	-0-	286 1 1194 4	38157 3 6910 9	N	6282	6249 1		361
07	54746 X	44378	-0-	-10368	-0-	271 1 41 4	37809 3 6257 9	N	5688	5735 1		314
08	54746 X	44386	-0-	-10360	-0-	280 1 33 4	37722 3 6351 9	N	5774	5794 1		294
09	48450 X	NO RPT	-0-	-48450	-0-			N	NO RPT			294
10	48112 X	NO RPT	-0-	-48112	-0-			N	NO RPT			294
11	46560 X	NO RPT	-0-	-46560	-0-			N	NO RPT			294
BLACKTOP 21601 1				WELL #:	6H	RRCID -> 288763	COMPL. DATE 01/24/2020	TOTAL	DEPTH 10765	PERF.10950 - 15700		
06	52560 X	47235	-0-	-5325	-0-	315 1 78 4	42112 3 4730 9	N	4300	4278 1		246
07	57040 X	47940	-0-	-9100	-0-	309 1 26 4	43188 3 4417 9	N	4015	4047 1		214
08	57040 X	45352	-0-	-11688	-0-	304 1 4098 9	40950 3	N	3725	3738 1		201
09	55200 X	NO RPT	-0-	-55200	-0-			N	NO RPT			201
10	48825 X	35860	-0-	-12965	-0-	385 1 3484 9	31991 3	N	3167	3181 1		194
11	47250 X	29666	-0-	-17584	-0-	233 1 3113 9	26320 3	N	2830	2817 1		207
PISTOL 21801				WELL #:	4H	RRCID -> 288800	COMPL. DATE 11/16/2019	TOTAL	DEPTH 11363	PERF.12025 - 19535		
06	40770 X	13497	-0-	-27273	-0-	226 1 192 4	9237 3 3842 9	N	3493	3381 1		220
07	42036 X	15420	-0-	-26616	-0-	275 1 435 4	10378 3 4332 9	N	3938	4086 1		72
08	42036 X	25197	-0-	-16839	-0-	271 1 256 4	17616 3 7054 9	N	6413	6393 1		92
09	40680 X	NO RPT	-0-	-40680	-0-			N	NO RPT			92
10	30535 X	NO RPT	-0-	-30535	-0-			N	NO RPT			92
11	24390 X	NO RPT	-0-	-24390	-0-			N	NO RPT			92

PHANTOM (WOLFCAMP)			BTA OIL PRODUCERS, LLC			FLEX STATE 21602 16			WELL #:			2H			RRCID -> 289198			COMPL. DATE 03/13/2020			TOTAL DEPTH 10336			PERF.10500 - 15270			CNTY: WARD		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	*	*	EOM BALANCE						
06	07	66114 X 78493 X	66114 78493	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		54340 291	3 1	11774 63022	9 3	N N		10704 12681	10650 12865	1 1		4 8			406 222						
08	09	75655 X 62806 X	75655 62806	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		1231 303 478 264 10969	4 1 4 1 9	13949 61891 12983 51573	9 3 9 3	N N		11803 9972	11873 9948	1 1					152 176						
10	11	55056 X 53280 X	NO RPT NO RPT	-0- -0-	-55056 -53280	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-						N N		NO RPT NO RPT							176 176						
FLEX STATE 21602 16			WELL #:			1H			RRCID -> 289199			COMPL. DATE 03/13/2020			TOTAL DEPTH 10357			PERF.10500 - 15245											
06	07	80869 X 80592 X	80869 80592	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		65913 297	3 1	14956 64351	9 3	N N		13596 13352	13527 13547	1 1		5 8			520 325						
08	09	73067 X 70710 X	68618 60669	-0- -0-	-4449 -10041	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		1257 275 433 248 12130	4 1 4 1 9	14687 56151 11759 48291	9 3 9 3	N N		10690 11027	10753 10999	1 1					262 290						
10	11	73067 X 70710 X	NO RPT NO RPT	-0- -0-	-73067 -70710	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-						N N		NO RPT NO RPT							290 290						
RADIO TOWER STATE 21601 28			WELL #:			5H			RRCID -> 289201			COMPL. DATE 03/18/2020			TOTAL DEPTH 10773			PERF.10950 - 15660											
06	07	67470 X 68510 X	55620 39161	-0- -0-	-11850 -29349	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		272 373	1 4	53836 1139	3 9	Y Y		1035 757	1049 558	1 1		16 114	8 8		-0- 85						
08	09	68510 X 66300 X	32653 NO RPT	-0- -0-	-35857 -66300	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		600 185 24	4 1 4	833 31860 584	9 3 9	Y Y Y		531 NO RPT NO RPT NO RPT	553 NO RPT NO RPT NO RPT	1 1 1 1		43 8 8 8		20 20 20 20							
10	11	66743 X 55620 X	NO RPT NO RPT	-0- -0-	-66743 -55620	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-						Y Y Y		NO RPT NO RPT NO RPT							20 20 20						
ESCOPETA 21901			WELL #:			2H			RRCID -> 291207			COMPL. DATE 06/27/2021			TOTAL DEPTH 11317			PERF.11350 - 16210											
06	07	0 DELQ PR	5376 105505	-0- -0-	5376 105505	-0- -0-	5376 110881	-0- -0-		181 139	1 4	4439 617	3 9	N N		561 16507	447 16444	1 1					114 177						
08	09	193213 X 98970 X	82332 NO RPT	-0- -0-	-110881 -98970	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		1178 529 220	4 1 4	18158 68827 12756	9 3 9	N N N		11596 NO RPT NO RPT NO RPT	11053 NO RPT NO RPT NO RPT	1 1 1 1		609 8 8 8		111 111 111 111							
10	11	102269 X 98970 X	NO RPT NO RPT	-0- -0-	-102269 -98970	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-						N N N		NO RPT NO RPT NO RPT							111 111 111						
ESCOPETA 21901			WELL #:			1H			RRCID -> 291326			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A											
06	07	8574 X DELQ PR	8574 80589	-0- -0-	-0- 80589	-0- 80589	-0- 80589	-0- 80589		265 204	1 4	6511 1594	3 9	N N		1449 17548	1155 17651	1 1					294 191						
08	09	131275 X 0 X	50686 NO RPT	-0- -0-	-80589 -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		826 295 123	4 1 4	19303 38281 11987	9 3 9	N N N		10897 NO RPT NO RPT NO RPT	10387 NO RPT NO RPT NO RPT	1 1 1 1		297 8 8 8		404 404 404 404							
10	11	0 X 0 X	NO RPT NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-						N N N		NO RPT NO RPT NO RPT							404 404 404						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
AT LAND STATE 52-6														
WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLSON STATE 57-T2-6														
WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF. 10654 - 14930														
06	13811 X	13811	-0-	-0-	-0-	13160	3	28	4	N	566	711	1	183
						623	9							
07	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	5914	3	51	4	N	565	523	1	225
						622	9							
08	899 X	899	-0-	-0-	-0-	248	3	651	9	N	592	525	1	292
09	833 X	833	-0-	-0-	-0-	23	3	15	4	N	723	718	1	297
						795	9							
*10	385 X	385	-0-	-0-	-0-	1	4	384	9	N	349	377	1	269
*11	624 X	624	-0-	-0-	-0-	1	4	623	9	N	566	541	1	294
BOLD JOHNSON 56-T1-26														
WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 11870 - 16301														
06	18220 X	18220	-0-	-0-	-0-	15958	3	462	4	Y	1636	1898	1	445
						1800	9							
07	18481 X	18481	-0-	-0-	-0-	16054	3	595	4	Y	1665	1818	1	292
						1832	9							
08	15965 X	14428	-0-	-1537	-0-	12063	3	476	4	Y	1717	1511	1	498
						1889	9							
09	18210 X	15479	-0-	-2731	-0-	14100	3	418	4	Y	874	1135	1	237
						961	9							
10	18817 X	13058	-0-	-5759	-0-	10738	3	447	4	Y	1703	1447	1	493
						1873	9							
11	18210 X	9493	-0-	-8717	-0-	9147	3	298	4	Y	44	524	1	13
						48	9							
ABERNATHY 57-T1-14														
WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 11170 - 15492														
06	12671 X	12671	-0-	-0-	-0-	821	1	10326	3	Y	1167	1015	1	266
						240	4	1284	9					
07	22025 X	22025	-0-	-0-	-0-	848	1	19167	3	Y	780	1020	1	26
						1152	4	858	9					
08	20808 X	20808	-0-	-0-	-0-	848	1	18310	3	Y	600	611	1	15
						990	4	660	9					
09	19239 X	19239	-0-	-0-	-0-	821	1	17427	3	Y	593	572	1	36
						339	4	652	9					
10	14384 X	11521	-0-	-2863	-0-	693	1	10332	3	Y	396	396	1	36
						60	4	436	9					
*11	16483 X	16483	-0-	-0-	-0-	670	1	13762	3	Y	1730	1546	1	220
						148	4	1903	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
BOLD JOHNSON 56-T1-30														
WELL #: 1H RRCID -> 270567														
COMPL. DATE 02/25/2013														
TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0							CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
06	20965 X	20965	-0-	-0-	-0-	19591	3	415	4	Y	872	1590	1	181
07	21570 X	21570	-0-	-0-	-0-	959	9							
08	21328 X	19865	-0-	-1463	-0-	19010	3	811	4	Y	1590	1389	1	382
09	20970 X	15895	-0-	-5075	-0-	1749	9							
10	22207 X	22207	-0-	-0-	-0-	17802	3	225	4	Y	1671	1500	1	553
11	20970 X	14056	-0-	-6914	-0-	1838	9							
						14478	3	321	4	Y	996	1230	1	319
						1096	9							
						20019	3	397	4	Y	1628	1569	1	378
						1791	9							
						12319	3	202	4	Y	1395	1338	1	435
						1535	9							
HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22														
WELL #: 1 RRCID -> 270685														
COMPL. DATE 04/26/2013														
TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767														
06	12480 X	8064	-0-	-4416	-0-	7881	3	183	9	N	166	177	1	144
07	13175 X	11292	-0-	-1883	-0-	9651	3	1455	4	N	169	176	1	137
08	14438 X	14438	-0-	-0-	-0-	186	9							
09	12750 X	921	-0-	-11829	-0-	12334	3	1870	4	N	213	178	1	172
*10	11642 X	11642	-0-	-0-	-0-	234	9							
11	13980 X	9729	-0-	-4251	-0-	915	3	6	9	N	5			177
						9908	3	1548	4	N	169	177	1	169
						186	9							
						8216	3	1302	4	N	192	181	1	180
						211	9							
MEEKER 56-T2-22														
WELL #: 1H RRCID -> 270731														
COMPL. DATE 06/30/2013														
TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892														
06	25106 X	25106	-0-	-0-	-0-	622	1	22914	3	N	893	934	1	416
07	25961 X	25961	-0-	-0-	-0-	588	4	982	9					
08	27705 X	27705	-0-	-0-	-0-	643	1	23930	3	N	1123	1288	1	251
09	22225 X	22225	-0-	-0-	-0-	153	4	1235	9					
*10	27581 X	27581	-0-	-0-	-0-	643	1	24933	3	N	1826	1510	1	567
*11	24417 X	24417	-0-	-0-	-0-	120	4	2009	9					
						622	1	20184	3	N	1182	1471	1	278
						119	4	1300	9					
						643	1	25580	3	N	1167	1132	1	313
						74	4	1284	9					
						622	1	22698	3	N	974	939	1	348
						26	4	1071	9					
EXTINCTION 57-T1-32														
WELL #: 1H RRCID -> 271198														
COMPL. DATE 03/03/2013														
TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482														
06	23830 X	23830	-0-	-0-	-0-	22290	3	408	4	Y	1029	883	1	289
07	24446 X	24446	-0-	-0-	-0-	1132	9							
08	22947 X	22947	-0-	-0-	-0-	23007	3	196	4	Y	1130	1236	1	183
09	19369 X	19369	-0-	-0-	-0-	1243	9							
*10	16025 X	16025	-0-	-0-	-0-	21811	3	94	4	Y	947	885	1	245
*11	14298 X	14298	-0-	-0-	-0-	1042	9							
						18353	3	136	4	Y	800	890	1	155
						880	9							
						15076	3	92	4	Y	779	697	1	237
						857	9							
						12796	3	554	4	Y	862	901	1	198
						948	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-42														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 085408 WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10141 - 10600														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-		3432 3 1957 9	73 4	N	1779	2039 1			114
07	11424 X	11424	-0-	-0-	-0-		8531 3 2801 9	92 4	N	2546	2507 1			153
08	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-		8148 3 2551 9	64 4	N	2319	1980 1			492
09	12506 X	12506	-0-	-0-	-0-		9893 3 2598 9	15 4	N	2362	2413 1			441
10	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-		4540 3 1384 9	583 4	N	1258	1313 1			386
*11	9879 X	9879	-0-	-0-	-0-		7391 3 2354 9	134 4	N	2140	2245 1			281
BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203														
06	15532 X	15532	-0-	-0-	-0-		13356 3 1498 9	678 4	Y	1362	1196 1			270
07	14307 X	14307	-0-	-0-	-0-		12778 3 1376 9	153 4	Y	1251	1424 1			97
08	15221 X	-0-	-0-	-15221	-0-		12343 3 1209 9	130 4	Y	134	224 1			7
09	15540 X	13682	-0-	-1858	-0-		12343 3 1209 9	130 4	Y	1099	1034 1			72
10	16058 X	15446	-0-	-612	-0-		14355 3 760 9	331 4	Y	691	689 1			74
*11	20784 X	20784	-0-	-0-	-0-		18469 3 1690 9	625 4	Y	1536	1415 1			195
RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019														
06	22925 X	22925	-0-	-0-	-0-		20988 3 1657 9	280 4	N	1506	1486 1			237
07	17189 X	17189	-0-	-0-	-0-		15722 3 1275 9	192 4	N	1159	1293 1			103
08	18614 X	18614	-0-	-0-	-0-		17004 3 1375 9	235 4	N	1250	1127 1			226
09	19758 X	19758	-0-	-0-	-0-		18155 3 1389 9	214 4	N	1263	1292 1			197
10	10992 X	10992	-0-	-0-	-0-		10054 3 749 9	189 4	N	681	570 1			308
*11	24125 X	24125	-0-	-0-	-0-		22661 3 1343 9	121 4	N	1221	1313 1			216
BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727														
06	22740 X	21449	-0-	-1291	-0-		950 1 1134 4	18074 3 1291 9	Y	1174	1215 1			115
07	25885 X	25634	-0-	-251	-0-		880 1 453 4	23175 3 1126 9	Y	1024	1058 1			81
08	24118 X	22314	-0-	-1804	-0-		855 1 419 4	20065 3 975 9	Y	886	915 1			52
09	23545 X	23545	-0-	-0-	-0-		839 1 241 4	21262 3 1203 9	Y	1094	1041 1			105
10	24118 X	19823	-0-	-4295	-0-		1211 1 109 4	17379 3 1124 9	Y	1022	808 1			319
11	23340 X	20201	-0-	-3139	-0-		886 1 193 4	16912 3 2210 9	Y	2009	1987 1			341

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
BOLD BLAKE STATE 57-T2-2														
WELL #: 1H RRCID -> 271805														
COMPL. DATE 07/19/2013														
TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
06	16235	X	16235	-0-	-0-	-0-	15450	3	72	4	N	648	737	102
07	21874	X	21874	-0-	-0-	-0-	713	9	19	4	N	910	740	272
08	19639	X	19639	-0-	-0-	-0-	20854	3	38	4	N	573	743	102
09	19357	X	19357	-0-	-0-	-0-	1001	9	29	4	N	698	545	255
10	20160	X	20160	-0-	-0-	-0-	18971	3	75	4	N	681	755	181
*11	20081	X	20081	-0-	-0-	-0-	630	9	52	4	N	727	570	338
							18560	3						
							768	9						
							19336	3						
							749	9						
							19229	3						
							800	9						
BETTYE HANSARD STATE 45-3														
WELL #: 2H RRCID -> 272207														
COMPL. DATE 06/09/2013														
TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254														
06	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6643	3	149	9	N	135	172	122
07	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	10488	3	1679	4	N	133	177	78
08	7595	X	7276	-0-	-319	-0-	146	9	1	4	N	105		183
09	7350	X	5965	-0-	-1385	-0-	7159	3	1	4	N	76	179	80
*10	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	116	9	2	4	N	106		186
*11	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	5880	3	2	4	N	107	175	118
							84	9						
							7709	3						
							117	9						
							10067	3						
							118	9						
CAMP STATE 56-T2-8														
WELL #: 1H RRCID -> 273044														
COMPL. DATE 11/03/2013														
TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957														
06	21777	X	21777	-0-	-0-	-0-	1245	1	19418	3	N	919	935	385
07	24459	X	21936	-0-	-2523	-0-	103	4	1011	9	N	1202	1318	269
08	24459	X	22935	-0-	-1524	-0-	1286	1	19225	3	N	968	1100	137
09	23670	X	19207	-0-	-4463	-0-	103	4	1322	9	N	1076	921	292
*10	24335	X	20727	-0-	-3608	-0-	1286	1	20505	3	N	1051	941	402
11	22200	X	17011	-0-	-5189	-0-	79	4	1065	9	N	936	944	394
							1245	1	16441	3	N			
							337	4	1184	9	N			
							1286	1	17532	3	N			
							753	4	1156	9	N			
							1245	1	14068	3	N			
							668	4	1030	9	N			
HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32														
WELL #: 1H RRCID -> 273718														
COMPL. DATE 12/07/2013														
TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577														
06	26735	X	26735	-0-	-0-	-0-	24941	3	555	4	Y	1126	1070	265
07	24044	X	24044	-0-	-0-	-0-	1239	9	202	4	Y	901	1049	117
08	25389	X	22924	-0-	-2465	-0-	22851	3	93	4	Y	1150	1131	136
09	25410	X	20720	-0-	-4690	-0-	991	9	141	4	Y	1105	1111	130
*10	26257	X	17341	-0-	-8916	-0-	21566	3	93	4	Y	1007	751	386
11	25410	X	17903	-0-	-7507	-0-	1265	9	683	4	Y	821	901	306
							19363	3						
							1216	9						
							16140	3						
							1108	9						
							16317	3						
							903	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE HANGING H RANCH 56-T3-8														
WELL #: 1H RRCID -> 275255														
COMPL. DATE 02/25/2014														
TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	10230 X	8386	-0-	-1844	-0-	5944	3	409	4	N	1848	1572	1	570
07	12648 X	7119	-0-	-5529	-0-	2033	9	442	4	N	1228	1585	1	213
08	12648 X	6445	-0-	-6203	-0-	5326	3	383	4	N	1528	1237	1	504
09	12240 X	7750	-0-	-4490	-0-	1351	9	275	4	N	1507	1773	1	238
*10	12775 X	12775	-0-	-0-	-0-	4381	3	95	4	N	2595	2275	1	558
11	8400 X	6273	-0-	-2127	-0-	1681	9	97	4	N	1228	1598	1	188
						5817	3							
						1658	9							
						9825	3							
						2855	9							
						4825	3							
						1351	9							
BOLD JOHNSON 56-T1-36														
WELL #: 2H RRCID -> 275462														
COMPL. DATE 03/26/2014														
TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920														
06	11176 X	11176	-0-	-0-	-0-	8366	3	345	4	Y	2241	1914	1	444
07	15147 X	15147	-0-	-0-	-0-	2465	9	140	4	Y	2811	3037	1	218
08	21353 X	21353	-0-	-0-	-0-	11915	3	280	4	Y	3629	3664	1	183
09	15478 X	15478	-0-	-0-	-0-	3092	9	117	4	Y	3047	3030	1	200
10	15158 X	15158	-0-	-0-	-0-	17081	3	262	4	Y	3442	3275	1	367
11	8070 X	5561	-0-	-2509	-0-	3992	9	279	4	Y	1379	1571	1	175
						12009	3							
						3352	9							
						11110	3							
						3786	9							
						3765	3							
						1517	9							
STATE PROTECTION 55-T2-2														
WELL #: 3H RRCID -> 275634														
COMPL. DATE 04/24/2014														
TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860														
06	13151 X	13151	-0-	-0-	-0-	1245	1	8731	3	Y	2131	1966	1	373
07	12741 X	7006	-0-	-5735	-0-	831	4	4099	3	Y	959	1098	1	236
08	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	1286	1	1055	9	Y	1709	1823	1	122
09	11673 X	11673	-0-	-0-	-0-	566	4	5376	3	Y	2049	1807	1	364
10	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	1286	1	7762	3	Y	1305	1314	1	355
*11	10170 X	10170	-0-	-0-	-0-	466	4	2254	9	Y	1506	1501	1	360
						1245	1	7044	3	Y				
						224	4	1657	9					
STATE DIAMOND BACK 57-T3-4														
WELL #: 1H RRCID -> 275789														
COMPL. DATE 07/03/2014														
TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 15313														
06	15564 X	15564	-0-	-0-	-0-	12905	3	118	4	N	2310	2198	1	261
07	14663 X	11558	-0-	-3105	-0-	2541	9	114	4	N	1873	1999	1	135
08	14725 X	10592	-0-	-4133	-0-	9384	3	172	4	N	1789	1656	1	268
09	15570 X	11262	-0-	-4308	-0-	2060	9	80	4	N	2024	2035	1	257
*10	16089 X	10709	-0-	-5380	-0-	8452	3	37	4	N	1949	1824	1	382
11	15570 X	10669	-0-	-4901	-0-	1968	9	147	4	N	2031	2064	1	349
						8956	3							
						2226	9							
						8528	3							
						2144	9							
						8288	3							
						2234	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34														
WELL #: 1H RRCID -> 276286														
COMPL. DATE 06/04/2014														
TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	31453	X	31453	-0-	-0-	-0-			158	1	29194	3	N	292
									338	4	1763	9		
07	22382	X	11996	-0-	-10386	-0-			77	1	10422	3	N	431
									171	4	1326	9		
08	22351	X	20149	-0-	-2202	-0-			81	1	18187	3	N	793
									110	4	1771	9		
09	21630	X	18672	-0-	-2958	-0-			42	1	17025	3	N	138
									76	4	1529	9		
*10	22351	X	19045	-0-	-3306	-0-			79	1	17414	3	N	292
									154	4	1398	9		
11	21630	X	12202	-0-	-9428	-0-			48	1	11133	3	N	223
									68	4	953	9		
STATE CALDWELL 57-T2-26														
WELL #: 4H RRCID -> 276866														
COMPL. DATE 11/24/2014														
TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910														
06	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-			15711	3	18	4	Y	945
									1333	9				
07	22512	X	22512	-0-	-0-	-0-			20836	3	17	4	Y	1553
									1659	9				
08	26458	X	26458	-0-	-0-	-0-			24977	3	18	4	Y	930
									1463	9				
09	26450	X	26450	-0-	-0-	-0-			25234	3	6	4	Y	486
									1210	9				
*10	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-			12741	3	5	4	Y	478
									353	9				
*11	20520	X	20520	-0-	-0-	-0-			19374	3	14	4	Y	786
									1132	9				
BROWN STATE 56-T2-44														
WELL #: 1H RRCID -> 277117														
COMPL. DATE 10/31/2014														
TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026														
06	20766	X	20766	-0-	-0-	-0-			17658	3	1031	4	Y	463
									2077	9				
07	22843	X	22843	-0-	-0-	-0-			20622	3	784	4	Y	154
									1437	9				
08	19406	X	18447	-0-	-959	-0-			16909	3	661	4	Y	190
									877	9				
09	22685	X	22685	-0-	-0-	-0-			19460	3	541	4	Y	234
									2684	9				
*10	22847	X	22822	-0-	-25	-0-			19860	3	508	4	Y	690
									2454	9				
11	22110	X	20256	-0-	-1854	-0-			18222	3	726	4	Y	310
									1308	9				
STATE DELA 58-T2-38														
WELL #: 1H RRCID -> 277213														
COMPL. DATE 12/21/2014														
TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255														
06	15399	X	15399	-0-	-0-	-0-			12190	3	368	4	N	372
									2841	9				
07	15285	X	15285	-0-	-0-	-0-			11252	3	900	4	N	405
									3133	9				
08	18609	X	18609	-0-	-0-	-0-			15392	3	405	4	N	349
									2812	9				
09	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-			9019	3	103	4	N	50
									1106	9				
*10	16758	X	16758	-0-	-0-	-0-			13419	3	549	4	N	347
									2790	9				
*11	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-			11128	3	312	4	N	300
									2415	9				

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36														
WELL #: 1H RRCID -> 277458														
COMPL. DATE 10/28/2014														
TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-			8480	3	150	4	N	473
									2772	9				
07	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-			8576	3	97	4	N	205
									2617	9				
08	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-			6767	3	304	4	N	287
									2575	9				
09	9000	X	7694	-0-	-1306	-0-			5472	3	290	4	N	273
									1932	9				
*10	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-			6968	3	117	4	N	365
									2633	9				
*11	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-			7413	3	95	4	N	433
									2443	9				
STATE CALDWELL 57-T2-26														
WELL #: 3H RRCID -> 277467														
COMPL. DATE 11/27/2014														
TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783														
06	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-			12723	3	22	4	Y	185
									1617	9				
07	17157	X	17157	-0-	-0-	-0-			14021	3	39	4	Y	401
									3097	9				
08	28792	X	28792	-0-	-0-	-0-			26613	3	25	4	Y	301
									2154	9				
09	14437	X	14437	-0-	-0-	-0-			12492	3	5	4	Y	429
									1940	9				
*10	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-			8848	3	22	4	Y	234
									1837	9				
*11	27769	X	27769	-0-	-0-	-0-			25428	3	5	4	Y	489
									2336	9				
STATE CALDWELL 57-T2-26														
WELL #: 5H RRCID -> 277583														
COMPL. DATE 11/25/2014														
TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890														
06	15846	X	15846	-0-	-0-	-0-			14208	3	21	4	Y	185
									1617	9				
07	20456	X	20456	-0-	-0-	-0-			19693	3	45	4	Y	93
									718	9				
08	22281	X	22281	-0-	-0-	-0-			21955	3	18	4	Y	43
									308	9				
09	29867	X	29867	-0-	-0-	-0-			29047	3	28	4	Y	175
									792	9				
*10	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-			13140	3	17	4	Y	167
									1310	9				
*11	30023	X	30023	-0-	-0-	-0-			29259	3	7	4	Y	158
									757	9				
KC PREMIUM 56-T2-48														
WELL #: 1H RRCID -> 277719														
COMPL. DATE 03/14/2015														
TOTAL DEPTH 10599 PERF.10682 - 15449														
06	6660	X	6087	-0-	-573	-0-			4448	3	163	4	N	306
									1476	9				
07	6882	X	5427	-0-	-1455	-0-			3189	3	533	4	N	103
									1705	9				
08	6882	X	6362	-0-	-520	-0-			4298	3	223	4	N	347
									1841	9				
09	6420	X	6248	-0-	-172	-0-			4432	3	131	4	N	466
									1685	9				
*10	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-			4853	3	116	4	N	385
									1672	9				
*11	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-			4442	3	103	4	N	297
									1672	9				

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY FRASER 57-T1-39														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 085408 WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	11315 X	11315	-0-	-0-	-0-	8958	3	612	4	N	1586	1450	1	308
07	12059 X	9219	-0-	-2840	-0-	1745	9	431	4	N	1185	1279	1	214
08	14267 X	14267	-0-	-0-	-0-	7484	3	274	4	N	1828	1818	1	224
09	14162 X	14162	-0-	-0-	-0-	1304	9	455	4	N	1693	1457	1	460
10	12712 X	12712	-0-	-0-	-0-	11982	3	101	4	N	1532	1842	1	150
11	13800 X	11687	-0-	-2113	-0-	2011	9	114	4	N	1394	1118	1	426
						1862	9							
						10926	3							
						1685	9							
						10040	3							
						1533	9							
ALEXANDER 58-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500														
06	9872 X	9872	-0-	-0-	-0-	5958	3	1209	4	N	2459	2604	1	66
07	10154 X	10154	-0-	-0-	-0-	2705	9	176	4	N	1692	1484	1	274
08	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	8117	3	64	4	N	1226	1319	1	181
09	8899 X	8899	-0-	-0-	-0-	1861	9	130	4	N	1616	1304	1	493
10	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	6308	3	233	4	N	1454	1682	1	265
*11	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1349	9	350	4	N	802	751	1	316
						6991	3							
						1778	9							
						6757	3							
						1599	9							
						119	3							
						882	9							
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371														
06	10830 X	8192	-0-	-2638	-0-	622	1	6233	3	N	1092	1236	1	125
07	9455 X	9071	-0-	-384	-0-	136	4	1201	9	N	1671	1574	1	222
08	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	643	1	6192	3	N	1477	1579	1	120
09	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	398	4	1838	9	N	1333	1410	1	43
*10	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	643	1	7517	3	N	1370	1072	1	341
11	9690 X	9456	-0-	-234	-0-	233	4	1625	9	N	1320	1437	1	224
						622	1	7638	3	N				
						44	4	1466	9					
						643	1	7385	3	N				
						32	4	1507	9					
						622	1	7358	3	N				
						24	4	1452	9					
MITCHELL 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 278121 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10535 - 15272														
06	13410 X	6454	-0-	-6956	-0-	4457	3	96	4	N	1728	1620	1	587
07	13857 X	6870	-0-	-6987	-0-	1901	9	184	4	N	1997	2286	1	298
08	13857 X	-0-	-0-	-13857	-0-	4489	3			N	1833	1805	1	326
09	7650 X	6430	-0-	-1220	-0-	2197	9	95	4	N	1838	1948	1	216
*10	7905 X	6011	-0-	-1894	-0-	4313	3	82	4	N	1702	1437	1	481
*11	8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	2022	9	227	4	N	2177	2337	1	321
						4057	3							
						1872	9							
						5925	3							
						2395	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE OLSON 57-T2-8														
WELL #: 1H RRCID -> 278122 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 15011														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	17801 X	17801	-0-	-0-	-0-	79 1	14524 3	14524 3	N	1771	1631	1		544
07	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	1250 4	1948 9	1948 9	N	944	1099	1		389
08	7068 X	6422	-0-	-646	-0-	25 1	3356 3	3356 3	N	1159	1089	1		459
09	6840 X	6231	-0-	-609	-0-	138 4	1038 9	1038 9	N	1257	1438	1		278
*10	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	23 1	5058 3	5058 3	N	1332	1267	1		343
*11	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	66 4	1275 9	1275 9	N	1259	1110	1		492
						12 1	4788 3	4788 3	N					
						48 4	1383 9	1383 9	N					
						30 1	6475 3	6475 3	N					
						60 4	1465 9	1465 9	N					
						25 1	5501 3	5501 3	N					
						41 4	1385 9	1385 9	N					
STATE RUSH 57-T2-18														
WELL #: 1H RRCID -> 278123 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9687 - 14498														
06	8670 X	3731	-0-	-4939	-0-	17 1	3013 3	3013 3	Y	606	653	1		50
07	8959 X	3000	-0-	-5959	-0-	34 4	667 9	667 9	Y	767	790	1		27
08	8277 X	3907	-0-	-4370	-0-	16 1	2114 3	2114 3	Y	1030	1000	1		57
09	8010 X	2469	-0-	-5541	-0-	26 4	844 9	844 9	Y	568	599	1		26
*10	3844 X	3561	-0-	-283	-0-	13 1	2727 3	2727 3	Y	965	916	1		75
11	3780 X	3214	-0-	-566	-0-	34 4	1133 9	1133 9	Y	867	861	1		81
						4 1	1818 3	1818 3	Y					
						625 9								
						11 1	2463 3	2463 3	Y					
						25 4	1062 9	1062 9	Y					
						10 1	2234 3	2234 3	Y					
						16 4	954 9	954 9	Y					
RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45														
WELL #: 1H RRCID -> 278124 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10631 - 15442														
06	11670 X	10499	-0-	-1171	-0-	8961 3	357 4	357 4	N	1074	1248	1		142
07	8773 X	6084	-0-	-2689	-0-	1181 9			N	1042	919	1		265
08	8773 X	3659	-0-	-5114	-0-	4825 3	113 4	113 4	N	567	377	1		455
09	10500 X	7735	-0-	-2765	-0-	1146 9			N	1274	1457	1		272
*10	10850 X	4053	-0-	-6797	-0-	2883 3	152 4	152 4	N	704	739	1		237
11	10500 X	6779	-0-	-3721	-0-	624 9			N	963	917	1		283
						6210 3	124 4	124 4	N					
						1401 9			N					
						3099 3	180 4	180 4	N					
						774 9			N					
						5441 3	279 4	279 4	N					
						1059 9			N					
STATE ALLAR 57-T2-28														
WELL #: 1 RRCID -> 278214 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504														
06	25327 X	25327	-0-	-0-	-0-	743 1	22316 3	22316 3	N	1746	1662	1		514
07	14415 X	3999	-0-	-10416	-0-	347 4	1921 9	1921 9	N	436	734	1		216
08	11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	663 1	2733 3	2733 3	N	2082	1867	1		431
09	9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	123 4	480 9	480 9	N	1444	1492	1		383
*10	10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	682 1	8201 3	8201 3	N	1561	1687	1		257
11	8700 X	8340	-0-	-360	-0-	715 4	2290 9	2290 9	N	1224	1126	1		355
						639 1	6917 3	6917 3	N					
						106 4	1588 9	1588 9	N					
						678 1	7720 3	7720 3	N					
						128 4	1717 9	1717 9	N					
						650 1	6273 3	6273 3	N					
						71 4	1346 9	1346 9	N					

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD														
BPX OPERATING COMPANY																													
STATE APACHE 56-57-T3																													
WELL #: 1201H															RRCID -> 278215														
															COMPL. DATE 03/28/2020														
															TOTAL DEPTH 10299														
															PERF.10384 - 15195														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
06	5910 X	29	-0-		-5881	-0-				26	3		3	4	Y	-0-	11	1		-0-									
07	5301 X	106	-0-		-5195	-0-				96	3		10	4	Y	-0-				-0-									
08	4495 X	366	-0-		-4129	-0-				359	3		7	9	Y	6	6	1		-0-									
09	2837 X	2837	-0-		-0-	-0-				2738	3		15	4	Y	76	71	1		5									
										84	9																		
*10	4134 X	4134	-0-		-0-	-0-				3807	3		90	4	Y	215	190	1		30									
										237	9																		
*11	1447 X	1447	-0-		-0-	-0-				1101	3		24	4	Y	293	287	1		36									
										322	9																		
STATE POGO 57-T2-4															WELL #: 1H														
															RRCID -> 278216														
															COMPL. DATE 10/02/2014														
															TOTAL DEPTH 9776														
															PERF.10271 - 15082														
*12	24645 X	13362	-0-		-11283	-0-				11952	3		64	4	Y	1224	1211	1		29									
										1346	9																		
*01	24645 X	21836	-0-		-2809	-0-				19412	3		77	4	Y	2134	2148	1		15									
										2347	9																		
*02	9060 X	9060	-0-		-0-	-0-				7706	3		313	4	Y	946	587	1		374									
										1041	9																		
*03	20869 X	20869	-0-		-0-	-0-				18493	3		441	4	Y	1759	2019	1		114									
										1935	9																		
04	25671 X	25671	-0-		-0-	-0-				22975	3		635	4	Y	1874	1790	1		198									
										2061	9																		
05	30520 X	30520	-0-		-0-	-0-				20439	3		681	4	Y	8545	8012	1		731									
										9400	9																		
06	19632 X	19632	-0-		-0-	-0-				6343	3		4	4	Y	12077	12389	1		419									
										13285	9																		
07	9145 X	7697	-0-		-1448	-0-				6129	3		5	4	Y	1421	1813	1		27									
										1563	9																		
*08	30535 X	6321	-0-		-24214	-0-				4882	3		13	4	Y	1296	1291	1		32									
										1426	9																		
09	29550 X	7543	-0-		-22007	-0-				5650	3		6	4	Y	1715	1699	1		48									
										1887	9																		
*10	30535 X	8916	-0-		-21619	-0-				6812	3		8	4	Y	1905	1859	1		94									
										2096	9																		
11	19620 X	6952	-0-		-12668	-0-				4696	3		82	4	Y	1976	1977	1		93									
										2174	9																		
JOHNSON ESTATE 56-T1-8															WELL #: 1H														
															RRCID -> 278218														
															COMPL. DATE 02/21/2015														
															TOTAL DEPTH 10787														
															PERF.10929 - 15592														
06	14493 X	14493	-0-		-0-	-0-				622	1		11020	3	N	2181	2568	1		108									
										452	4		2399	9															
07	16780 X	16780	-0-		-0-	-0-				643	1		12741	3	N	2475	2229	1		354									
										673	4		2723	9															
08	16578 X	16578	-0-		-0-	-0-				643	1		13404	3	N	2134	2242	1		246									
										184	4		2347	9															
09	15870 X	12779	-0-		-3091	-0-				622	1		9932	3	N	1886	2036	1		96									
										150	4		2075	9															
10	19379 X	19379	-0-		-0-	-0-				643	1		15136	3	N	2981	2640	1		437									
										321	4		3279	9															
11	16230 X	14557	-0-		-1673	-0-				622	1		11327	3	N	2073	2250	1		260									
										328	4		2280	9															

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY JOHNSON ESTATE 57-T1-4														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: 1H RRCID -> 278221														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10205 - 14760														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	11306 X	11306	-0-	-0-	-0-	8535	3	415	4	N	2142	2054	1	455
07	10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	2356	9	324	4	N	2093	2004	1	544
08	10199 X	7957	-0-	-2242	-0-	8273	3	435	4	N	1414	1847	1	111
09	11310 X	10144	-0-	-1166	-0-	2302	9	129	4	N	2047	1842	1	316
10	11687 X	8540	-0-	-3147	-0-	5967	3	352	4	N	1738	1693	1	361
11	11310 X	6406	-0-	-4904	-0-	1555	9	71	4	N	1235	1313	1	283
						7763	3							
						2252	9							
						6276	3							
						1912	9							
						4976	3							
						1359	9							
STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: 1H RRCID -> 278234 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10657 - 18068														
06	13890 X	5891	-0-	-7999	-0-	3950	3	130	4	N	1646	1866	1	188
07	14353 X	5629	-0-	-8724	-0-	1811	9	136	4	N	2293	2180	1	301
08	14353 X	7791	-0-	-6562	-0-	2971	3	132	4	N	1843	1667	1	477
09	11520 X	6245	-0-	-5275	-0-	2522	9	129	4	N	2065	2195	1	347
*10	11904 X	6383	-0-	-5521	-0-	5632	3	116	4	N	1920	1843	1	424
11	7530 X	4853	-0-	-2677	-0-	2027	9	168	4	N	1288	1298	1	414
						3844	3							
						2272	9							
						4155	3							
						2112	9							
						3268	3							
						1417	9							
STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729														
06	12960 X	6752	-0-	-6208	-0-	1245	1	2652	3	N	2049	2165	1	256
07	13392 X	7175	-0-	-6217	-0-	601	4	2254	9	N	1859	1558	1	557
08	13392 X	13254	-0-	-138	-0-	1286	1	3233	3	N	2275	2389	1	443
09	11580 X	4452	-0-	-7128	-0-	611	4	2045	9	N	409	560	1	292
*10	19346 X	19346	-0-	-0-	-0-	1286	1	2645	3	N	3580	3320	1	552
11	12840 X	11510	-0-	-1330	-0-	264	4	2503	9	N	2347	2385	1	514
						112	4	450	9					
						1286	1	13301	3	N				
						821	4	3938	9					
						1245	1	7456	3	N				
						227	4	2582	9					
STATE JAMES 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461														
06	14760 X	14760	-0-	-0-	-0-	622	1	11618	3	N	1959	2222	1	294
07	15737 X	15737	-0-	-0-	-0-	365	4	2155	9	N	2443	2435	1	302
08	18879 X	15520	-0-	-3359	-0-	643	1	12060	3	N	2069	2055	1	316
09	18270 X	12678	-0-	-5592	-0-	347	4	2687	9	N	1835	1856	1	295
*10	18879 X	10472	-0-	-8407	-0-	643	1	12241	3	N	1509	1505	1	299
11	15240 X	11026	-0-	-4214	-0-	360	4	2276	9	N	1831	1884	1	246
						622	1	9678	3	N				
						359	4	2019	9					
						643	1	7846	3	N				
						323	4	1660	9					
						622	1	8112	3	N				
						278	4	2014	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
DARCY STATE 56-T3-22				WELL #:	1H	RRCID ->	278241	COMPL. DATE	04/26/2015	TOTAL	DEPTH	10359	PERF.10480	- 15081
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	7260 X	7189	-0-	-71	-0-	622 1	4891 3	N	1387	1683	1			249
07	7905 X	7628	-0-	-277	-0-	150 4	1526 9	N	1357	1421	1			185
08	7905 X	7432	-0-	-473	-0-	643 1	5369 3	N	541	371	1			355
09	12922 X	12922	-0-	-0-	-0-	123 4	1493 9	N	2447	2607	1			195
*10	7626 X	5557	-0-	-2069	-0-	643 1	6076 3	N	1111	1058	1			248
*11	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	118 4	595 9	N	1314	1315	1			247
						622 1	9318 3	N						
						290 4	2692 9	N						
						643 1	3264 3	N						
						428 4	1222 9	N						
						622 1	5399 3	N						
						226 4	1445 9	N						

HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1				WELL #:	1H	RRCID ->	278243	COMPL. DATE	04/26/2015	TOTAL	DEPTH	9101	PERF. 9541	- 16463
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				-0-
07	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2431 3	2 4	Y	220	203	1			17
08	T. A.	9646	-0-	9646	9646	242 9								
09	T. A.	3007	-0-	3007	12653	8328 3	2 4	Y	1196	1126	1			87
*10	T. A.	56	-0-	56	12709	1316 9	6 4	Y	324	392	1			19
*11	26092 X	13383	-0-	-12709	-0-	2645 3			10					29
						356 9								
						43 3	2 4	Y						
						11 9								
						12758 3	109 4	Y	469	423	1			75
						516 9								

BOLD JOHNSON 56-T1-42				WELL #:	2H	RRCID ->	278250	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL	DEPTH	10275	PERF.10340	- 15004
06	13563 X	13563	-0-	-0-	-0-	622 1	8353 3	N	3429	3225	1			383
07	15430 X	15430	-0-	-0-	-0-	816 4	3772 9	N	3380	3466	1			297
08	14217 X	14217	-0-	-0-	-0-	643 1	10789 3	N	3422	3246	1			473
09	9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	280 4	3718 9	N	2194	2196	1			471
10	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	643 1	9303 3	N	1822	2011	1			282
*11	10977 X	10977	-0-	-0-	-0-	507 4	3764 9	N	2642	2399	1			525
						622 1	6533 3	N						
						384 4	2413 9	N						
						643 1	5501 3	N						
						188 4	2004 9	N						
						622 1	7175 3	N						
						274 4	2906 9	N						

STATE CALDWELL 57-T2-26				WELL #:	2H	RRCID ->	278251	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL	DEPTH	10008	PERF.10148	- 14959
06	25664 X	25664	-0-	-0-	-0-	24300 3	30 4	Y	1213	981	1			945
07	26112 X	26112	-0-	-0-	-0-	1334 9	22 4	Y	92	900	1			137
08	17670 X	17574	-0-	-96	-0-	25989 3	9 4	Y	1086	464	1			759
09	39465 X	39465	-0-	-0-	-0-	101 9			2401	2099	1			1061
*10	37344 X	37344	-0-	-0-	-0-	16370 3	9 4	Y	850	718	1			1193
*11	20336 X	20336	-0-	-0-	-0-	1195 9			1291	1497	1			987
						36815 3								
						2641 9								
						36397 3	12 4	Y						
						935 9	7 4	Y						
						18909 3								
						1420 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)															
BPX OPERATING COMPANY															
BOLD JOHNSON 56-T1-26															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 085408															
WELL #: 2H RRCID -> 278368 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	6681	3	243	4	N	1636	1546	1		445
07	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	1800	9								
08	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	5995	3	222	4	N	1649	1805	1		289
09	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	1814	9								
10	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	5253	3	272	4	N	1297	1210	1		376
*11	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	1427	9								
						5547	3	165	4	N	2156	1947	1		585
						2372	9								
						5366	3	236	4	N	1038	1322	1		301
						1142	9								
						4392	3	169	4	N	2512	2053	1		760
						2763	9								
BOLD JOHNSON 56-T1-30															
WELL #: 2H RRCID -> 278426 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003															
06	10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	7535	3	165	4	Y	2575	2126	1		535
07	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	2833	9								
08	6882 X	4901	-0-	-1981	-0-	6166	3	178	4	Y	1504	1678	1		361
09	10530 X	5920	-0-	-4610	-0-	1654	9								
10	10881 X	9827	-0-	-1054	-0-	4488	3	71	4	Y	311	569	1		103
11	10530 X	5344	-0-	-5186	-0-	342	9								
						4355	3	91	4	Y	1340	1014	1		429
						1474	9								
						7705	3	164	4	Y	1780	1796	1		413
						1958	9								
						4457	3	80	4	Y	734	918	1		229
						807	9								
STATE CUMBERLAND 57-T2-16															
WELL #: 1H RRCID -> 278442 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10040 - 14389															
*12	9424 X	2293	-0-	-7131	-0-	10	1	853	3	Y	1254	1230	1		93
*01	16607 X	16607	-0-	-0-	-0-	51	4	1379	9						
*02	12451 X	12451	-0-	-0-	-0-	158	1	15150	3	Y	1084	1005	1		172
*03	25783 X	25783	-0-	-0-	-0-	107	4	1192	9						
*04	45062 X	45062	-0-	-0-	-0-	62	1	11330	3	Y	820	895	1		97
*05	37920 X	37920	-0-	-0-	-0-	157	4	902	9						
06	18881 X	18881	-0-	-0-	-0-	84	1	24426	3	Y	900	864	1		133
07	8990 X	2652	-0-	-6338	-0-	283	4	990	9						
08	14043 X	11385	-0-	-2658	-0-	1011	1	40995	3	Y	2492	2447	1		178
09	13590 X	2983	-0-	-10607	-0-	315	4	2741	9						
*10	14043 X	-0-	-0-	-14043	-0-	1023	1	33881	3	Y	2192	2094	1		276
11	13590 X	5997	-0-	-7593	-0-	605	4	2411	9						
						608	1	17258	3	Y	737	924	1		89
						204	4	811	9						
						767	1	1266	3	Y	523	443	1		169
						44	4	575	9						
						984	1	7819	3	Y	2270	2187	1		252
						85	4	2497	9						
						831	1	1952	3	Y	66	311	1		7
						127	4	73	9						
						997	1	3763	3	Y	-0-				7
						271	4	966	9		878	733	1		152

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE CAMP 56-T2-14X11														
WELL #: 1H RRCID -> 278514														
COMPL. DATE 02/01/2015														
TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 17963														
CNTY: WARD														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	21291 X	21291	-0-	-0-	-0-	14259 3	58 4	Y	6340	6134 1				226
07	13478 X	13478	-0-	-0-	-0-	6974 9								
08	12152 X	11128	-0-	-1024	-0-	10733 3	22 4	Y	2475	2642 1				59
09	11760 X	9412	-0-	-2348	-0-	2723 9								
*10	12152 X	10343	-0-	-1809	-0-	8954 3	34 4	Y	1945	1891 1				113
11	11760 X	4651	-0-	-7109	-0-	2140 9								
						8368 3	1 4	Y	948	1029 1				32
						1043 9								
						9211 3	1132 9	Y	1029	1033 1				28
						3929 3	1 4	Y	655	662 1				21
						721 9								
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14														
WELL #: 1H RRCID -> 278515														
COMPL. DATE 05/30/2015														
TOTAL DEPTH 9979 PERF.10052 - 14673														
06	24240 X	6897	-0-	-17343	-0-	31 1	5449 3	N	643	913 1				121
07	24893 X	7086	-0-	-17807	-0-	710 4	707 9							
08	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	36 1	4952 3	N	1796	1636 1				281
09	4980 X	2628	-0-	-2352	-0-	122 4	1976 9							
*10	5146 X	2137	-0-	-3009	-0-	23 1	4459 3	N	1640	1796 1				125
*11	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	41 4	1804 9							
						5 1	1966 3	N	592	375 1				342
						6 4	651 9							
						7 1	1521 3	N	535	549 1				328
						20 4	589 9							
						20 1	4668 3	N	1343	1290 1				381
						27 4	1477 9							
MDJ MINERALS 58-T2-22														
WELL #: 1H RRCID -> 278549														
COMPL. DATE 07/21/2014														
TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9650 - 14535														
06	12331 X	12331	-0-	-0-	-0-	10676 3	283 4	Y	1247	1415 1				113
07	10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	1372 9								
08	7068 X	6709	-0-	-359	-0-	9243 3	260 4	Y	746	759 1				100
09	6840 X	6761	-0-	-79	-0-	821 9								
10	7068 X	6092	-0-	-976	-0-	5512 3	250 4	Y	861	895 1				66
11	6840 X	6170	-0-	-670	-0-	947 9								
						6479 3	161 4	Y	110	172 1				4
						121 9								
						5755 3	139 4	Y	180	163 1				21
						198 9								
						4931 3	98 4	Y	1037	992 1				66
						1141 9								
OLYPHANT 57-T1-43X42														
WELL #: 1H RRCID -> 278881														
COMPL. DATE 02/28/2015														
TOTAL DEPTH 9785 PERF.10683 - 18094														
06	28110 X	27954	-0-	-156	-0-	622 1	22312 3	N	4318	4605 1				130
07	31843 X	31843	-0-	-0-	-0-	270 4	4750 9							
08	31155 X	24398	-0-	-6757	-0-	643 1	25506 3	N	4840	4612 1				358
09	30150 X	29954	-0-	-196	-0-	370 4	5324 9							
10	31837 X	31210	-0-	-627	-0-	643 1	18825 3	N	4061	4260 1				159
11	30810 X	28295	-0-	-2515	-0-	463 4	4467 9							
						622 1	23270 3	N	4542	4126 1				575
						1066 4	4996 9							
						643 1	25128 3	N	4599	4751 1				423
						380 4	5059 9							
						622 1	22860 3	N	4102	4206 1				319
						301 4	4512 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
STATE LRP 57-T2-12				WELL #:	1H	RRCID	-> 278910	COMPL.	DATE 07/14/2015	TOTAL	DEPTH 10128	PERF.10140	- 14840					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	37620 X	17166	-0-	-20454	-0-			74 1	13796 3			Y	1875	1996 1				325
								1233 4	2063 9									
07	25141 X	23600	-0-	-1541	-0-			151 1	20566 3			Y	1980	1981 1				324
								705 4	2178 9									
08	27745 X	27745	-0-	-0-	-0-			115 1	24606 3			Y	2333	2344 1				313
								458 4	2566 9									
09	6390 X	2516	-0-	-3874	-0-			5 1	2255 3			Y	174	487 1				-0-
								65 4	191 9									
*10	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-			31 1	6849 3			Y	2141	1663 1				478
								104 4	2355 9									
*11	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-			38 1	8202 3			Y	2361	2389 1				450
								91 4	2597 9									

STATE SCOOTER 56-T2-33X28				WELL #:	1H	RRCID	-> 278911	COMPL.	DATE 11/10/2019	TOTAL	DEPTH 10420	PERF.10586	- 17883					
06	13722 X	13722	-0-	-0-	-0-			10153 3	383 4			Y	2896	2746 1				260
								3186 9										
07	11362 X	11362	-0-	-0-	-0-			7630 3	21 4			Y	3374	3548 1				86
								3711 9										
08	14229 X	11902	-0-	-2327	-0-			7930 3	259 4			Y	3375	3366 1				95
								3713 9										
09	13770 X	5216	-0-	-8554	-0-			72 3	20 4			Y	4658	4415 1				338
								5124 9										
*10	14229 X	9872	-0-	-4357	-0-			6590 3	5 4			Y	2979	3106 1				211
								3277 9										
11	13710 X	7743	-0-	-5967	-0-			5641 3	2 4			Y	1909	1966 1				154
								2100 9										

STATE KEASLER 57-T3-18				WELL #:	1H	RRCID	-> 278914	COMPL.	DATE 09/30/2015	TOTAL	DEPTH 9799	PERF.	0 - 14523					
06	13200 X	13121	-0-	-79	-0-			10878 3	305 4			N	1762	1585 1				446
								1938 9										
07	16706 X	16706	-0-	-0-	-0-			14769 3	178 4			N	1599	1942 1				103
								1759 9										
08	13640 X	12637	-0-	-1003	-0-			11229 3	166 4			N	1129	1057 1				175
								1242 9										
09	16107 X	16107	-0-	-0-	-0-			14412 3	160 4			N	1395	1415 1				155
								1535 9										
*10	13640 X	13363	-0-	-277	-0-			11715 3	240 4			N	1280	1070 1				365
								1408 9										
11	13200 X	8292	-0-	-4908	-0-			7075 3	217 4			N	909	1061 1				213
								1000 9										

STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA				WELL #:	1H	RRCID	-> 278915	COMPL.	DATE 08/25/2015	TOTAL	DEPTH 10453	PERF.10643	- 17940					
06	10170 X	5186	-0-	-4984	-0-			3993 3	85 4			N	1007	1131 1				243
								1108 9										
07	12989 X	10452	-0-	-2537	-0-			7101 3	198 4			N	2866	2955 1				154
								3153 9										
08	13265 X	13265	-0-	-0-	-0-			9014 3	327 4			N	3567	3144 1				577
								3924 9										
09	12570 X	12102	-0-	-468	-0-			8148 3	199 4			N	3414	3660 1				331
								3755 9										
*10	12493 X	6956	-0-	-5537	-0-			4670 3	200 4			N	1896	1767 1				460
								2086 9										
11	12840 X	11223	-0-	-1617	-0-			7928 3	216 4			N	2799	2878 1				381
								3079 9										

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE DESERT 55-T2-18				//CONT.// 71052 900 085408	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
				WELL #:	1H	RRCID ->	278922	COMPL.	DATE	10/31/2014	TOTAL	DEPTH	10793	PERF.11005	-	15816		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	9200	X	9200	-0-	-0-		-0-	7116	3	163	4	N	1746	1408	1			431
07	11191	X	7679	-0-	-3512		-0-	1921	9	211	4	N	2193	2245	1			379
08	11191	X	7034	-0-	-4157		-0-	5056	3	249	4	N	1754	1759	1			374
09	10830	X	6649	-0-	-4181		-0-	2412	9	212	4	N	1903	1936	1			341
*10	9517	X	6294	-0-	-3223		-0-	4856	3	130	4	N	1745	1600	1			486
11	9210	X	4292	-0-	-4918		-0-	1929	9	160	4	N	1220	1440	1			266
								4344	3									
								2093	9									
								4244	3									
								1920	9									
								2790	3									
								1342	9									
HSS STATE 113-23X14					WELL #:	1H	RRCID ->	278957	COMPL.	DATE	09/13/2015	TOTAL	DEPTH	8933	PERF.	9157	-	18843
06	55590	X	36827	-0-	-18763		-0-	33797	3	285	4	Y	2495	2610	1			63
07	57443	X	47857	-0-	-9586		-0-	2745	9	356	4	Y	3096	3026	1			133
08	48186	X	48186	-0-	-0-		-0-	44095	3	294	4	Y	2151	1989	1			295
09	44070	X	11665	-0-	-32405		-0-	3406	9	220	4	Y	325	603	1			17
*10	45539	X	242	-0-	-45297		-0-	45526	3	217	4	Y	-0-					17
11	44070	X	11078	-0-	-32992		-0-	2366	9	183	4	Y	378	369	1			26
								11087	3									
								358	9									
								25	3									
								10479	3									
								416	9									
STATE BARLOW 57-T2-47X2					WELL #:	1H	RRCID ->	278999	COMPL.	DATE	01/24/2015	TOTAL	DEPTH	10149	PERF.10133	-	18190	
06	10890	X	3341	-0-	-7549		-0-	3081	3	191	4	Y	63					142
07	11253	X	432	-0-	-10821		-0-	69	9	100	4	Y	97					239
08	11253	X	8086	-0-	-3167		-0-	225	3	208	4	Y	3104	3058	1			285
09	8425	X	8425	-0-	-0-		-0-	107	9	78	4	Y	3386	3103	1			568
*10	10479	X	10479	-0-	-0-		-0-	4464	3	70	4	Y	3509	3630	1			447
*11	11665	X	11665	-0-	-0-		-0-	3414	9	333	4	Y	2977	3118	1			306
								4622	3									
								3725	9									
								6549	3									
								3860	9									
								8057	3									
								3275	9									
LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20					WELL #:	2H	RRCID ->	279011	COMPL.	DATE	08/24/2015	TOTAL	DEPTH	10283	PERF.10357	-	15020	
06	15315	X	15315	-0-	-0-		-0-	12828	3	229	4	Y	2053	1893	1			302
07	15252	X	10959	-0-	-4293		-0-	2258	9	273	4	Y	1241	1474	1			69
08	12989	X	10047	-0-	-2942		-0-	9321	3	183	4	Y	1011	948	1			132
09	12570	X	8882	-0-	-3688		-0-	1365	9	184	4	Y	878	955	1			55
*10	12989	X	10848	-0-	-2141		-0-	8752	3	200	4	Y	812	789	1			78
11	12570	X	10208	-0-	-2362		-0-	1112	9	184	4	Y	826	797	1			107
								7732	3									
								966	9									
								9755	3									
								893	9									
								9115	3									
								909	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
JR 56-T3-26														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 085408														
WELL #: 1H RRCID -> 279167 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
06	13842 X	13842	-0-	-0-	-0-	10505	3	334	4	N	2730	2489	1	376
07	16400 X	16400	-0-	-0-	-0-	3003	9	144	4	N	2942	2986	1	332
08	19107 X	19107	-0-	-0-	-0-	13020	3	165	4	N	3004	3041	1	295
09	19868 X	19868	-0-	-0-	-0-	3236	9	172	4	N	3159	3180	1	274
*10	16399 X	15781	-0-	-618	-0-	15638	3	106	4	N	2366	2312	1	328
11	15990 X	12528	-0-	-3462	-0-	3304	9	90	4	N	2497	2499	1	326
						16221	3							
						3475	9							
						13072	3							
						2603	9							
						9691	3							
						2747	9							
SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44														
WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445														
06	19831 X	19831	-0-	-0-	-0-	16579	3	104	4	Y	2862	2769	1	177
07	21318 X	21318	-0-	-0-	-0-	3148	9	160	4	Y	3824	3883	1	118
08	17899 X	17899	-0-	-0-	-0-	16952	3	41	4	Y	3380	3402	1	96
09	15360 X	11064	-0-	-4296	-0-	4206	9	34	4	Y	1949	1972	1	73
*10	16683 X	16683	-0-	-0-	-0-	14140	3	37	4	Y	1223	1243	1	53
*11	19268 X	19268	-0-	-0-	-0-	3718	9	146	4	Y	2667	2655	1	65
						8886	3							
						2144	9							
						15301	3							
						1345	9							
						16188	3							
						2934	9							
STATE LEE WAY 57-T2-10														
WELL #: 1H RRCID -> 279233 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878														
06	22359 X	22359	-0-	-0-	-0-	104	1	19173	3	N	2546	2635	1	301
07	13330 X	5235	-0-	-8095	-0-	281	4	2801	9		1754	1850	1	205
08	4991 X	4583	-0-	-408	-0-	22	1	3126	3	N	1551	1462	1	294
09	4830 X	3797	-0-	-1033	-0-	158	4	1929	9		1203	1254	1	243
*10	4991 X	2160	-0-	-2831	-0-	10	1	2294	3	N	399	178	1	464
*11	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	573	4	1706	9		2136	2209	1	391
						6	1	2391	3	N				
						77	4	1323	9					
						10	1	1670	3	N				
						41	4	439	9					
						26	1	5941	3	N				
						139	4	2350	9					
STATE MINT 57-T3-16														
WELL #: 1H RRCID -> 279256 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866														
06	12390 X	10552	-0-	-1838	-0-	7390	3	23	4	Y	2854	2643	1	241
07	12803 X	8829	-0-	-3974	-0-	3139	9	22	4	Y	1375	1588	1	28
08	11747 X	11747	-0-	-0-	-0-	7294	3	76	4	Y	1856	1656	1	228
09	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	1513	9	41	4	Y	546	756	1	18
*10	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	9629	3	65	4	Y	502	458	1	62
*11	9859 X	9859	-0-	-0-	-0-	2042	9	28	4	Y	484	493	1	53
						7626	3							
						601	9							
						5856	3							
						552	9							
						9299	3							
						532	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
ESCARPA ROJA 57-T1-34				WELL #:	1H	RRCID ->	279344	COMPL. DATE	10/10/2019	TOTAL	DEPTH	10066	PERF.10239	- 14812	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	22440	X	14908	-0-	-7532	-0-	11493	3	261	4	N	2867	2520	1	347
							3154	9							
07	17112	X	12467	-0-	-4645	-0-	9022	3	643	4	N	2547	2725	1	169
							2802	9							
08	17112	X	11366	-0-	-5746	-0-	8519	3	86	4	N	2510	2369	1	310
							2761	9							
09	16140	X	11706	-0-	-4434	-0-	8511	3	155	4	N	2764	2718	1	356
							3040	9							
10	15407	X	8802	-0-	-6605	-0-	6434	3	432	4	N	1760	1846	1	270
							1936	9							
11	14910	X	8684	-0-	-6226	-0-	6814	3	214	4	N	1505	1477	1	298
							1656	9							

STATE MONEY 57-T3-20				WELL #:	1H	RRCID ->	279453	COMPL. DATE	11/05/2015	TOTAL	DEPTH	9848	PERF.10015	- 14678	
06	16380	X	11264	-0-	-5116	-0-	8701	3	124	4	Y	2217	2083	1	256
							2439	9							
07	16926	X	13987	-0-	-2939	-0-	12313	3	289	4	Y	1259	1383	1	132
							1385	9							
08	15438	X	13634	-0-	-1804	-0-	11462	3	1317	4	Y	777	793	1	116
							855	9							
09	14940	X	10904	-0-	-4036	-0-	9673	3	12	4	Y	1108	1111	1	113
							1219	9							
*10	15438	X	12443	-0-	-2995	-0-	10950	3	6	4	Y	1352	1351	1	114
							1487	9							
11	13530	X	10849	-0-	-2681	-0-	9388	3	244	4	Y	1106	1123	1	97
							1217	9							

STATE CUMBERLAND 57-T2-16				WELL #:	2H	RRCID ->	279512	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL	DEPTH	9906	PERF.10122	- 14945	
*12	9827	X	5738	-0-	-4089	-0-	31	1	3745	3	Y	1666	1970	1	123
							129	4	1833	9					
*01	21009	X	21009	-0-	-0-	-0-	188	1	17686	3	Y	2724	2415	1	432
							139	4	2996	9					
*02	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	75	1	14064	3	Y	2094	2278	1	248
							172	4	2303	9					
*03	27853	X	27853	-0-	-0-	-0-	84	1	24116	3	Y	3045	2842	1	451
							303	4	3350	9					
*04	20546	X	20546	-0-	-0-	-0-	455	1	18302	3	Y	1499	1843	1	107
							140	4	1649	9					
*05	19825	X	19825	-0-	-0-	-0-	540	1	17370	3	Y	1471	1393	1	185
							297	4	1618	9					
06	21057	X	21057	-0-	-0-	-0-	828	1	18616	3	Y	1245	1279	1	151
							243	4	1370	9					
07	6169	X	2012	-0-	-4157	-0-	533	1	581	3	Y	786	682	1	255
							33	4	865	9					
08	6603	X	5027	-0-	-1576	-0-	352	1	2861	3	Y	1621	1696	1	180
							31	4	1783	9					
09	6390	X	1641	-0-	-4749	-0-	419	1	237	3	Y	887	974	1	93
							9	4	976	9					
*10	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-			93
11	6390	X	2057	-0-	-4333	-0-	268	1	859	3	Y	802	757	1	138
							48	4	882	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
SIGLER STATE 57-T2-22				WELL #:	2H	RRCID ->	279609	COMPL. DATE	12/05/2015	TOTAL	DEPTH	10168	PERF.10289	- 15078
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	35620 X	35620	-0-	-0-	-0-	177 1	32563 3	Y	1773	1863	1			345
						930 4	1950 9							
07	23963 X	17267	-0-	-6696	-0-	113 1	15597 3	Y	1232	1414	1			163
						202 4	1355 9							
08	20336 X	16248	-0-	-4088	-0-	72 1	15441 3	Y	533	620	1			76
						149 4	586 9							
09	19680 X	11187	-0-	-8493	-0-	25 1	10664 3	Y	411	340	1			147
						46 4	452 9							
*10	20336 X	17787	-0-	-2549	-0-	75 1	16529 3	Y	954	948	1			153
						134 4	1049 9							
11	19680 X	16655	-0-	-3025	-0-	69 1	15134 3	Y	1241	1233	1			161
						87 4	1365 9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6				WELL #:	1H	RRCID ->	279638	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL	DEPTH	10399	PERF.10609	- 15383
06	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	6535 3	298 4	N	937	928	1			414
						1031 9								
07	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	3392 3	355 4	N	877	933	1			358
						965 9								
08	8308 X	6279	-0-	-2029	-0-	4598 3	229 4	N	1320	1306	1			372
						1452 9								
09	8040 X	5917	-0-	-2123	-0-	4242 3	795 4	N	800	751	1			421
						880 9								
*10	8308 X	6270	-0-	-2038	-0-	4540 3	208 4	N	1384	1489	1			316
						1522 9								
11	7860 X	4823	-0-	-3037	-0-	3374 3	189 4	N	1145	1295	1			166
						1260 9								

STATE PISH 57-T3-36				WELL #:	1H	RRCID ->	280224	COMPL. DATE	12/26/2015	TOTAL	DEPTH	10150	PERF.10283	- 15072
06	10020 X	9664	-0-	-356	-0-	7799 3	251 4	N	1467	1668	1			130
						1614 9								
07	10168 X	9456	-0-	-712	-0-	6346 3	186 4	N	2658	2405	1			383
						2924 9								
08	10168 X	7640	-0-	-2528	-0-	5705 3	169 4	N	1605	1836	1			152
						1766 9								
09	9840 X	8277	-0-	-1563	-0-	5920 3	149 4	N	2007	1675	1			484
						2208 9								
*10	9982 X	6731	-0-	-3251	-0-	4901 3	145 4	N	1532	1680	1			336
						1685 9								
11	9660 X	8173	-0-	-1487	-0-	5991 3	152 4	N	1845	1875	1			306
						2030 9								

MOCAP 56-T1-25				WELL #:	2H	RRCID ->	280254	COMPL. DATE	03/18/2016	TOTAL	DEPTH	11032	PERF.11164	- 16027
06	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	315 3	12 4	Y	1198	1083	1			115
						1318 9								
07	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	1339 1	1728 3	Y	1786	1681	1			220
						449 4	1965 9							
08	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	1282 1	6237 3	Y	2107	2279	1			48
						196 4	2318 9							
09	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	777 1	2413 3	Y	2044	1947	1			145
						80 4	2248 9							
10	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	1184 1	3693 3	Y	2315	2152	1			308
						148 4	2547 9							
*11	8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	1245 1	4093 3	Y	2440	2513	1			235
						98 4	2684 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STATE PACIFIC 55-T2-8X17				WELL #:	1H	RRCID ->	280749	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL	DEPTH	10896	PERF.11056	- 18450	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	17300 X	17300	-0-	-0-	-0-	3456	1	10923	3	N	2654	3169	1	133	
						2	4	2919	9						
07	14219 X	14219	-0-	-0-	-0-	2837	1	7890	3	N	3174	2940	1	367	
						1	4	3491	9						
08	12480 X	12480	-0-	-0-	-0-	2786	1	6390	3	N	3003	3159	1	211	
						1	4	3303	9						
09	12989 X	12989	-0-	-0-	-0-	2975	1	6728	3	N	2987	2739	1	459	
						3286	9								
*10	11634 X	11634	-0-	-0-	-0-	2696	1	5993	3	N	2673	2740	1	392	
						5	4	2940	9						
*11	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	1623	1	4518	3	N	2297	2355	1	334	
						2527	9								

MOCAP 56-T1-25				WELL #:	1H	RRCID ->	281029	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL	DEPTH	11048	PERF.11120	- 16256	
06	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	7195	3	215	4	Y	1198	1265	1	115	
						1318	9								
07	15764 X	15764	-0-	-0-	-0-	1569	1	11013	3	Y	2426	2242	1	299	
						513	4	2669	9						
08	10288 X	10288	-0-	-0-	-0-	1292	1	6824	3	Y	1767	2026	1	40	
						228	4	1944	9						
09	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	1826	1	7383	3	Y	1276	1226	1	90	
						404	4	1404	9						
10	10051 X	10051	-0-	-0-	-0-	1729	1	6671	3	Y	1297	1214	1	173	
						224	4	1427	9						
*11	10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	1666	1	7569	3	Y	1400	1438	1	135	
						131	4	1540	9						

STATE FOREST 55-T2-18X19				WELL #:	1H	RRCID ->	281230	COMPL. DATE	01/25/2016	TOTAL	DEPTH	10781	PERF.10856	- 18301	
06	15210 X	13380	-0-	-1830	-0-	9743	3	280	4	N	3052	3001	1	422	
						3357	9								
07	15717 X	10760	-0-	-4957	-0-	7775	3	284	4	N	2455	2813	1	64	
						2701	9								
08	15717 X	15647	-0-	-70	-0-	11370	3	250	4	N	3661	3480	1	245	
						4027	9								
09	14400 X	11343	-0-	-3057	-0-	8328	3	195	4	N	2564	2715	1	94	
						2820	9								
*10	15512 X	15512	-0-	-0-	-0-	12044	3	299	4	N	2881	2495	1	480	
						3169	9								
11	15150 X	14387	-0-	-763	-0-	10943	3	236	4	N	2916	3029	1	367	
						3208	9								

STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA				WELL #:	1H	RRCID ->	281238	COMPL. DATE	10/21/2019	TOTAL	DEPTH	9726	PERF.10044	- 17502	
06	25021 X	25021	-0-	-0-	-0-	20932	3	159	4	N	3573	3826	1	548	
						3930	9								
07	20829 X	20829	-0-	-0-	-0-	16919	3	97	4	N	3466	3603	1	411	
						3813	9								
08	25252 X	25252	-0-	-0-	-0-	21393	3	54	4	N	3459	3260	1	610	
						3805	9								
09	21132 X	21132	-0-	-0-	-0-	17282	3	119	4	N	3392	3643	1	359	
						3731	9								
10	9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	7585	3	69	4	N	1574	1297	1	636	
						1731	9								
*11	21420 X	21420	-0-	-0-	-0-	17258	3	165	4	N	3634	3854	1	416	
						3997	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408														
STATE PLACER 57-T2-44				WELL #:		1H	RRCID -> 281240	COMPL. DATE 03/10/2016	TOTAL	DEPTH 9789	PERF. 9958	- 14717						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	15715 X	15715	-0-	-0-	-0-			2173 1	9376 3	247 4	3919 9	Y	3563	3509 1				89
07	14849 X	13889	-0-	-960	-0-			2294 1	9192 3	1183 4	1220 9	Y	1109	1096 1				102
08	11346 X	10599	-0-	-747	-0-			1288 1	8471 3	70 4	770 9	Y	700	735 1				67
09	11008 X	11008	-0-	-0-	-0-			2170 1	8259 3	29 4	550 9	Y	500	515 1				52
*10	11346 X	10367	-0-	-979	-0-			1492 1	8167 3	5 4	703 9	Y	639	664 1				27
11	10980 X	4239	-0-	-6741	-0-			273 1	3287 3	1 4	678 9	Y	616	608 1				35
STATE MJ MCGARY 56-T2-32				WELL #:		1H	RRCID -> 281395	COMPL. DATE 06/13/2016	TOTAL	DEPTH 10351	PERF.10387	- 15161						
06	12570 X	5566	-0-	-7004	-0-			205 1	4629 3	65 4	667 9	Y	606	844 1				53
07	9269 X	6821	-0-	-2448	-0-			18 1	588 3	6215 9		Y	5650	5502 1				201
08	9269 X	1116	-0-	-8153	-0-			80 1	224 3	1 4	811 9	Y	737	884 1				54
09	8970 X	-0-	-0-	-8970	-0-							Y	960	977 1				37
*10	6820 X	5436	-0-	-1384	-0-			344 1	4056 3	4 4	1032 9	Y	938	949 1				26
*11	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-			198 1	2263 3	2 4	1855 9	Y	1686	1645 1				67
STATE TIEMANN 56-T2-28				WELL #:		1H	RRCID -> 281608	COMPL. DATE 05/01/2016	TOTAL	DEPTH 10538	PERF.10728	- 15413						
06	10800 X	4296	-0-	-6504	-0-			452 1	3564 3	3 4	277 9	Y	252	253 1				10
07	3960 X	2906	-0-	-1054	-0-			305 1	1756 3	20 4	825 9	Y	750	737 1				23
08	4464 X	3054	-0-	-1410	-0-			501 1	1685 3	8 4	860 9	Y	782	741 1				64
09	4290 X	2519	-0-	-1771	-0-			251 1	1564 3	9 4	695 9	Y	632	658 1				38
*10	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-			688 1	3938 3	16 4	794 9	Y	722	712 1				48
*11	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-			582 1	3794 3	7 4	1422 9	Y	1293	1251 1				90
MINERAL PURSUIT 55-T2-42				WELL #:		1H	RRCID -> 281840	COMPL. DATE 09/16/2016	TOTAL	DEPTH 10861	PERF.11605	- 15810						
06	11880 X	10506	-0-	-1374	-0-			1698 1	6143 3	8 4	2657 9	N	2415	2637 1				192
07	12276 X	8811	-0-	-3465	-0-			1439 1	4941 3	16 4	2415 9	N	2195	2298 1				89
08	13020 X	9778	-0-	-3242	-0-			1372 1	5758 3	24 4	2624 9	N	2385	2138 1				336
09	12600 X	10423	-0-	-2177	-0-			2080 1	5668 3	4 4	2671 9	N	2428	2467 1				297
*10	13020 X	9616	-0-	-3404	-0-			1867 1	5029 3	8 4	2712 9	N	2465	2485 1				277
11	10500 X	7747	-0-	-2753	-0-			1619 1	3824 3	14 4	2290 9	N	2082	1963 1				396

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
STATE WHITEACRE 57-T3-44				WELL #:		1H	RRCID -> 281881	COMPL.	DATE 05/23/2016	TOTAL	DEPTH	9825	PERF. 9908	- 14626	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	822 1	1083 3	329 4	503 9	N	457	519 1			249
07	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	1919 1	2562 3	407 4	2373 9	N	2157	1818 1			588
08	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	2210 1	1890 3	548 4	275 9	N	250	564 1			274
09	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	2367 1	1886 3	501 4	4298 9	N	3907	4071 1			110
*10	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	1735 1	2974 3	401 4	1452 9	N	1320	1099 1			331
*11	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	1751 1	2183 3	488 4	1227 9	N	1115	1317 1			129
STATE TUNDRA 57-T3-26				WELL #:		1H	RRCID -> 281994	COMPL.	DATE 03/03/2016	TOTAL	DEPTH	10016	PERF.10199	- 14733	
06	17010 X	14877	-0-	-2133	-0-	660 1	11847 3	96 4	2274 9	Y	2067	1998 1			116
07	17577 X	14864	-0-	-2713	-0-	903 1	11343 3	51 4	2567 9	Y	2334	2388 1			62
08	21979 X	16182	-0-	-5797	-0-	1019 1	12512 3	277 4	2374 9	Y	2158	2144 1			76
09	21270 X	17834	-0-	-3436	-0-	1261 1	14169 3	26 4	2378 9	Y	2162	2102 1			136
*10	21979 X	12803	-0-	-9176	-0-	1135 1	9125 3	106 4	2437 9	Y	2215	2210 1			141
*11	18796 X	18796	-0-	-0-	-0-	890 1	15369 3	111 4	2426 9	Y	2205	2234 1			112
BOLD JOHNSON 56-T1-34				WELL #:		2H	RRCID -> 281995	COMPL.	DATE 07/03/2016	TOTAL	DEPTH	10658	PERF.10758	- 15359	
06	13530 X	9643	-0-	-3887	-0-	294 1	6609 3	320 4	2420 9	Y	2200	2305 1			216
07	15903 X	13435	-0-	-2468	-0-	406 1	9453 3	218 4	3358 9	Y	3053	3028 1			241
08	13136 X	13136	-0-	-0-	-0-	432 1	9344 3	203 4	3157 9	Y	2870	2943 1			168
09	12895 X	12895	-0-	-0-	-0-	406 1	8886 3	120 4	3483 9	Y	3166	3029 1			305
10	11594 X	573	-0-	-11021	-0-	76 1	453 3	16 4	28 9	Y	25	322 1			8
11	11220 X	6759	-0-	-4461	-0-	359 1	5222 3	93 4	1085 9	Y	986	827 1			167
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11				WELL #:		1H	RRCID -> 281998	COMPL.	DATE 02/11/2016	TOTAL	DEPTH	10587	PERF.10750	- 18167	
06	22290 X	15580	-0-	-6710	-0-	413 1	6737 3	174 4	8256 9	Y	7505	7410 1			207
07	23033 X	5299	-0-	-17734	-0-	375 1	2841 3	64 4	2019 9	Y	1835	1919 1			123
08	9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	571 1	5750 3	129 4	3401 9	Y	3092	3110 1			105
09	10937 X	10937	-0-	-0-	-0-	728 1	7468 3	171 4	2570 9	Y	2336	2371 1			70
*10	7843 X	4321	-0-	-3522	-0-	255 1	2555 3	57 4	1454 9	Y	1322	1321 1			71
*11	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	496 1	5149 3	119 4	3572 9	Y	3247	3117 1			201

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE BLAKE 57-T3-46														
WELL #: 1H RRCID -> 282003 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10109 - 14757														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE											
06	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	1341 1	3220 3	N	780	875	1			135
07	14005 X	14005	-0-	-0-	-0-	905 4	858 9							
08	15004 X	15004	-0-	-0-	-0-	2565 1	8251 3	N	1911	1714	1			332
09	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	1087 4	2102 9							
*10	12627 X	12627	-0-	-0-	-0-	2373 1	6810 3	N	1837	1812	1			357
*11	9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	3800 4	2021 9							
						1792 1	5306 3	N	783	716	1			424
						612 4	861 9							
						2330 1	8005 3	N	1461	1431	1			454
						685 4	1607 9							
						875 1	6298 3	N	1134	1099	1			489
						643 4	1247 9							
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 1H RRCID -> 282009 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10058 - 17473														
06	12908 X	12908	-0-	-0-	-0-	1346 1	8741 3	N	2451	2610	1			314
07	11685 X	11685	-0-	-0-	-0-	125 4	2696 9							
08	30996 X	30996	-0-	-0-	-0-	738 1	8179 3	N	2427	2043	1			698
09	32156 X	32156	-0-	-0-	-0-	98 4	2670 9							
*10	30030 X	30030	-0-	-0-	-0-	2433 1	23004 3	N	4924	4988	1			634
*11	30225 X	30225	-0-	-0-	-0-	143 4	5416 9							
						2267 1	24451 3	N	4846	4971	1			509
						107 4	5331 9							
						1977 1	22850 3	N	4603	4573	1			539
						140 4	5063 9							
						1120 1	24154 3	N	4385	4399	1			525
						127 4	4824 9							
STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: 1H RRCID -> 282023 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10402 - 14853														
06	29265 X	29265	-0-	-0-	-0-	525 1	23958 3	Y	4234	4100	1			194
07	39096 X	39096	-0-	-0-	-0-	125 4	4657 9							
08	15779 X	12561	-0-	-3218	-0-	788 1	35171 3	Y	2731	2781	1			144
09	15270 X	12278	-0-	-2992	-0-	133 4	3004 9							
*10	15779 X	9139	-0-	-6640	-0-	778 1	7429 3	Y	3852	3670	1			326
*11	17028 X	17028	-0-	-0-	-0-	117 4	4237 9							
						998 1	10804 3	Y	291	607	1			10
						156 4	320 9							
						823 1	8052 3	Y	175	179	1			6
						71 4	193 9							
						337 1	13971 3	Y	2364	2176	1			194
						120 4	2600 9							
STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 282064 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10645 - 15389														
06	11910 X	8111	-0-	-3799	-0-	2051 1	5340 3	N	601	738	1			145
07	18011 X	8634	-0-	-9377	-0-	59 4	661 9							
08	18011 X	9066	-0-	-8945	-0-	2484 1	4226 3	N	1639	1689	1			95
09	17430 X	15768	-0-	-1662	-0-	121 4	1803 9							
*10	17206 X	17206	-0-	-0-	-0-	1890 1	5353 3	N	1643	1643	1			95
*11	9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	16 4	1807 9							
						2113 1	10402 3	N	2957	2925	1			127
						3253 9								
						2842 1	11060 3	N	3004	2790	1			341
						3304 9								
						1482 1	5836 3	N	1985	2196	1			130
						31 4	2184 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA														
WELL #: 1H RRCID -> 282114														
COMPL. DATE 01/05/2020														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10325 PERF.10910 - 18479														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
06	28009 X	28009	-0-	-0-	-0-	3115 1	19003 3	Y	4559	4580	1		192	
07	32924 X	32924	-0-	-0-	-0-	876 4	5015 9							
08	29577 X	29577	-0-	-0-	-0-	4307 1	21609 3	Y	5157	5284	1		65	
09	28020 X	25641	-0-	-2379	-0-	1335 4	5673 9							
*10	32922 X	22231	-0-	-10691	-0-	3033 1	21134 3	Y	4918	4723	1		260	
11	31860 X	29274	-0-	-2586	-0-	5410 9								
						2534 1	18320 3	Y	4352	4581	1		31	
						4787 9								
						2760 1	14962 3	Y	3818	3745	1		104	
						309 4	4200 9							
						2457 1	23392 3	Y	3111	3106	1		109	
						3 4	3422 9							
STATE APACHE 56-57-T3														
WELL #: 1401H RRCID -> 282289														
COMPL. DATE 07/09/2016														
TOTAL DEPTH 10239 PERF.10346 - 15141														
06	13673 X	13673	-0-	-0-	-0-	11013 3	1382 4	Y	1162	1110	1		135	
07	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	1278 9								
08	14973 X	7647	-0-	-7326	-0-	6841 3	765 4	Y	210	340	1		5	
09	14490 X	8973	-0-	-5517	-0-	231 9								
*10	14973 X	6186	-0-	-8787	-0-	7212 3	435 9	Y	395	379	1		21	
11	13680 X	7336	-0-	-6344	-0-	8557 3	85 4	Y	301	304	1		18	
						331 9								
						5526 3	112 4	Y	498	446	1		70	
						548 9								
						5374 3	159 4	Y	1639	1508	1		201	
						1803 9								
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA														
WELL #: 1H RRCID -> 282290														
COMPL. DATE 11/01/2015														
TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 17430														
06	25881 X	25881	-0-	-0-	-0-	748 1	23203 3	N	1422	1652	1		307	
07	23002 X	9394	-0-	-13608	-0-	366 4	1564 9							
08	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	691 1	6667 3	N	1477	1647	1		137	
09	14330 X	14330	-0-	-0-	-0-	411 4	1625 9							
*10	9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	676 1	6858 3	N	1153	911	1		379	
*11	10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	562 4	1268 9							
						649 1	11121 3	N	2273	2204	1		448	
						60 4	2500 9							
						676 1	7289 3	N	1310	1449	1		309	
						177 4	1441 9							
						657 1	7726 3	N	1713	1680	1		342	
						50 4	1884 9							
STATE APACHE 56-57-T3														
WELL #: 1202H RRCID -> 282448														
COMPL. DATE 07/13/2016														
TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085														
06	13380 X	10071	-0-	-3309	-0-	5899 3	740 4	Y	3120	2982	1		362	
07	13826 X	12497	-0-	-1329	-0-	3432 9								
08	13206 X	11583	-0-	-1623	-0-	7451 3	835 4	Y	3828	4095	1		95	
09	16333 X	16333	-0-	-0-	-0-	4211 9								
*10	12493 X	9575	-0-	-2918	-0-	7647 3	3936 9	Y	3578	3478	1		195	
11	12090 X	8456	-0-	-3634	-0-	10443 3	114 4	Y	5251	5123	1		323	
						5776 9								
						5281 3	119 4	Y	3795	3586	1		532	
						4175 9								
						6287 3	139 4	Y	1845	2151	1		226	
						2030 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42														
WELL #: 1H RRCID -> 282846														
COMPL. DATE 09/20/2016														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
06	13110 X	8950	-0-	-4160	-0-	678	1	6328	3	Y	1761	1814	1	64
07	31250 X	31250	-0-	-0-	-0-	2428	1	25915	3	Y	2435	2336	1	163
08	11479 X	11479	-0-	-0-	-0-	432	1	9203	3	Y	1627	1660	1	130
09	10830 X	8817	-0-	-2013	-0-	677	1	5842	3	Y	2059	1962	1	227
*10	11191 X	9148	-0-	-2043	-0-	466	1	6558	3	Y	1930	1947	1	210
11	10830 X	9901	-0-	-929	-0-	709	1	6909	3	Y	2054	2110	1	154
						24	4	2259	9					
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42														
WELL #: 1H RRCID -> 282869														
COMPL. DATE 01/04/2017														
TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309														
06	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	1999	1	2084	3	Y	770	808	1	91
07	6572 X	4753	-0-	-1819	-0-	2555	1	1082	3	Y	938	871	1	158
08	7564 X	2245	-0-	-5319	-0-	1117	1	588	3	Y	433	500	1	91
09	7320 X	1999	-0-	-5321	-0-	956	1	675	3	Y	321	346	1	66
*10	7564 X	2024	-0-	-5540	-0-	1199	1	552	3	Y	238	254	1	50
11	5010 X	1299	-0-	-3711	-0-	787	1	109	3	Y	317	287	1	80
						54	4	349	9					
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42														
WELL #: 2H RRCID -> 282873														
COMPL. DATE 01/04/2017														
TOTAL DEPTH 11403 PERF.11529 - 16125														
06	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	2213	1	2647	3	Y	994	1006	1	117
07	7037 X	6859	-0-	-178	-0-	3358	1	1800	3	Y	1391	1274	1	234
08	8277 X	4382	-0-	-3895	-0-	1690	1	1054	3	Y	1368	1315	1	287
09	8010 X	7517	-0-	-493	-0-	3143	1	2301	3	Y	1849	1757	1	379
*10	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	3762	1	2492	3	Y	2202	2119	1	462
11	6630 X	5572	-0-	-1058	-0-	2570	1	1409	3	Y	1278	1417	1	323
						187	4	1406	9					
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42														
WELL #: 3H RRCID -> 282880														
COMPL. DATE 09/18/2016														
TOTAL DEPTH 10293 PERF.10476 - 15072														
06	16486 X	16486	-0-	-0-	-0-	1354	1	12588	3	Y	2263	2256	1	82
07	23140 X	23140	-0-	-0-	-0-	1432	1	19264	3	Y	1983	1933	1	132
08	29333 X	29333	-0-	-0-	-0-	1038	1	24387	3	Y	3495	3347	1	280
09	10920 X	9033	-0-	-1887	-0-	415	1	5755	3	Y	2599	2592	1	287
*10	11284 X	10559	-0-	-725	-0-	569	1	8155	3	Y	1666	1772	1	181
11	10920 X	10503	-0-	-417	-0-	773	1	7541	3	Y	1966	1999	1	148
						26	4	2163	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY DIPPING DODSON 33-96				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #:		1H	ASSOCIATED RRCID -> 283084		CAPACITY COMPL. DATE 05/02/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10979 PERF.11199 - 18052					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	21900 X	15116	-0-	-6784	-0-			966 1	11363 3			Y	2181	2137 1				650
07	22630 X	3077	-0-	-19553	-0-			388 4	2399 9									
08	12183 X	4288	-0-	-7895	-0-			251 1	2411 3			Y	303	510 1				443
09	11790 X	5615	-0-	-6175	-0-			82 4	333 9									
								883 1	2839 3			Y	241	324 1				360
								301 4	265 9									
								496 1	4211 3			Y	743	638 1				465
								91 4	817 9									
*10	13729 X	13729	-0-	-0-	-0-			664 1	10808 3			Y	1965	1880 1				550
								95 4	2162 9									
*11	12155 X	12155	-0-	-0-	-0-			664 1	9940 3			Y	1218	1229 1				539
								211 4	1340 9									

CITATION 57-1-39				WELL #:	1H	RRCID -> 283120	COMPL. DATE 07/18/2017	TOTAL DEPTH 10027	PERF. N/A									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

STATE POGO	STICK 57-T1-45X4	SA	WELL #:	1H	RRCID -> 283151	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL DEPTH 9936	PERF.10186	- 17563									
*12	40672 X	27537	-0-	-13135	-0-	23012 3	1458 4	Y	2788	2707 1								225
						3067 9												
*01	40672 X	31678	-0-	-8994	-0-	26731 3	1665 4	Y	2984	3035 1								174
						3282 9												
*02	34972 X	18706	-0-	-16266	-0-	11703 3	4805 4	Y	1998	2023 1								149
						2198 9												
03	38347 X	19254	-0-	-19093	-0-	10678 3	1860 4	Y	6105	6047 1								207
						6716 9												
04	33120 X	26046	-0-	-7074	-0-	19900 3	286 4	Y	5327	5313 1								221
						5860 9												
05	31682 X	31146	-0-	-536	-0-	25665 3	307 4	Y	4704	4666 1								259
						5174 9												
06	31673 X	31673	-0-	-0-	-0-	27252 3	139 4	Y	3893	3509 1								643
						4282 9												
07	36356 X	36356	-0-	-0-	-0-	31594 3	172 4	Y	4173	4598 1								218
						4590 9												
08	33210 X	33210	-0-	-0-	-0-	29031 3	276 4	Y	3548	3577 1								189
						3903 9												
09	29436 X	29436	-0-	-0-	-0-	28525 3	284 4	Y	570	719 1								40
						627 9												
10	32154 X	32154	-0-	-0-	-0-	29621 3	146 4	Y	2170	2065 1								145
						2387 9												
*11	28966 X	28966	-0-	-0-	-0-	25349 3	102 4	Y	3195	3126 1								214
						3515 9												

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42				WELL #:	2H	RRCID -> 283253	COMPL. DATE 09/18/2016	TOTAL DEPTH 10667	PERF.10686	- 15468								
06	30855 X	30855	-0-	-0-	-0-	2872 1	26694 3	Y	1096	1132 1								40
						83 4	1206 9											
07	22661 X	9396	-0-	-13265	-0-	653 1	8057 3	Y	561	564 1								37
						69 4	617 9											
08	37169 X	9164	-0-	-28005	-0-	406 1	7710 3	Y	873	840 1								70
						88 4	960 9											
09	35970 X	8670	-0-	-27300	-0-	891 1	7369 3	Y	329	363 1								36
						48 4	362 9											
*10	35991 X	11780	-0-	-24211	-0-	733 1	10411 3	Y	576	549 1								63
						2 4	634 9											
11	30870 X	15250	-0-	-15620	-0-	1354 1	13030 3	Y	746	753 1								56
						45 4	821 9											

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE FLOYD 33-96 SA				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: 4601H	ASSOCIATED RRCID -> 283768	CAPACITY COMPL. DATE 05/18/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11114 PERF.11227 - 16688						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	12360 X	12338	-0-	-22	-0-	1304	1	9612	3	Y	969	1175	1			289
						356	4	1066	9							
07	12772 X	4669	-0-	-8103	-0-	358	1	3953	3	Y	260	227	1			322
						72	4	286	9							
08	15748 X	5700	-0-	-10048	-0-	757	1	4275	3	Y	368	235	1			455
						263	4	405	9							
09	15240 X	13068	-0-	-2172	-0-	1042	1	10739	3	Y	1035	843	1			647
						148	4	1139	9							
*10	19322 X	19322	-0-	-0-	-0-	1206	1	16345	3	Y	1451	1692	1			406
						175	4	1596	9							
11	12330 X	11829	-0-	-501	-0-	613	1	10022	3	Y	975	950	1			431
						121	4	1073	9							

STATE LAZY ACRE 57-T2-44				WELL #: W101H	RRCID -> 283932	COMPL. DATE 07/14/2017				TOTAL DEPTH 10730 PERF.10213 - 14946						
06	40380 X	36752	-0-	-3628	-0-	4075	1	27650	3	N	4205	4130	1			230
						401	4	4626	9							
07	41106 X	20048	-0-	-21058	-0-	2582	1	15057	3	N	2050	2126	1			154
						154	4	2255	9							
08	44640 X	38998	-0-	-5642	-0-	6380	1	26056	3	N	4777	4625	1			306
						1307	4	5255	9							
09	43200 X	38632	-0-	-4568	-0-	7567	1	25471	3	N	4722	4757	1			271
						400	4	5194	9							
*10	44640 X	35277	-0-	-9363	-0-	6637	1	24356	3	N	3763	3586	1			448
						145	4	4139	9							
*11	37787 X	37787	-0-	-0-	-0-	5434	1	27670	3	N	4187	4147	1			488
						77	4	4606	9							

STATE TRINITY 56-T2-34				WELL #: W106H	RRCID -> 284001	COMPL. DATE 01/12/2018				TOTAL DEPTH 10749 PERF.10956 - 15486						
06	24231 X	24231	-0-	-0-	-0-	3862	1	17831	3	Y	2305	2355	1			189
						2	4	2536	9							
07	20119 X	16419	-0-	-3700	-0-	3852	1	9263	3	Y	3001	3131	1			59
						3	4	3301	9							
08	15965 X	14530	-0-	-1435	-0-	2661	1	7491	3	Y	3980	3739	1			300
						4378	9									
09	15450 X	13868	-0-	-1582	-0-	3048	1	8537	3	Y	2075	2184	1			191
						2283	9									
*10	15965 X	7649	-0-	-8316	-0-	1974	1	4556	3	Y	1016	1076	1			131
						1	4	1118	9							
11	15450 X	11842	-0-	-3608	-0-	2612	1	6373	3	Y	2596	2466	1			261
						1	4	2856	9							

STATE TRINITY 56-T2-34				WELL #: W107H	RRCID -> 284079	COMPL. DATE 01/12/2018				TOTAL DEPTH 10746 PERF.11034 - 15630						
06	21240 X	16745	-0-	-4495	-0-	2476	1	11334	3	Y	2667	2689	1			219
						1	4	2934	9							
07	21948 X	11802	-0-	-10146	-0-	2508	1	6118	3	Y	2885	3047	1			57
						2	4	3174	9							
08	11447 X	11447	-0-	-0-	-0-	1895	1	5336	3	Y	3833	3601	1			289
						4216	9									
09	10080 X	9382	-0-	-698	-0-	1644	1	4632	3	Y	2824	2853	1			260
						3106	9									
*10	10416 X	6985	-0-	-3431	-0-	1269	1	2746	3	Y	2699	2612	1			347
						1	4	2969	9							
11	10080 X	8643	-0-	-1437	-0-	2305	1	5359	3	Y	889	1147	1			89
						1	4	978	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE TRINITY 56-T2-34														
WELL #: W105H RRCID -> 284082 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10730 PERF.11061 - 15518														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	20028 X	20028	-0-	-0-	-0-	3866	1	13210	3	Y	2676	2716	1	220
						8	4	2944	9					
07	14291 X	12404	-0-	-1887	-0-	3517	1	6153	3	Y	2481	2652	1	49
						5	4	2729	9					
08	12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	2980	1	8191	3	Y	1262	1216	1	95
						1388	9							
09	23653 X	23653	-0-	-0-	-0-	5483	1	15344	3	Y	2569	2428	1	236
						2826	9							
*10	11950 X	11950	-0-	-0-	-0-	3153	1	7471	3	Y	1204	1285	1	155
						2	4	1324	9					
*11	17935 X	17935	-0-	-0-	-0-	4322	1	9825	3	Y	3442	3251	1	346
						2	4	3786	9					
STATE BLACK STONE 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 284134 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10283 - 15012														
06	31920 X	27468	-0-	-4452	-0-	22965	3	249	4	Y	3867	3968	1	164
						4254	9							
07	27094 X	24617	-0-	-2477	-0-	20830	3	397	4	Y	3082	3092	1	154
						3390	9							
08	33260 X	33260	-0-	-0-	-0-	28067	3	212	4	Y	4528	4255	1	427
						4981	9							
09	35287 X	35287	-0-	-0-	-0-	31290	3	271	4	Y	3387	3671	1	143
						3726	9							
*10	35360 X	35360	-0-	-0-	-0-	1	1	29741	3	Y	4856	4626	1	373
						276	4	5342	9					
11	30360 X	30183	-0-	-177	-0-	28146	3	242	4	Y	1632	1795	1	210
						1795	9							
STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1402H RRCID -> 284255 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10408 - 14957														
06	30360 X	18123	-0-	-12237	-0-	3360	1	11656	3	N	2323	2763	1	170
						552	4	2555	9					
07	31310 X	26712	-0-	-4598	-0-	5779	1	16487	3	N	4023	3682	1	511
						21	4	4425	9					
08	32671 X	32671	-0-	-0-	-0-	6686	1	22609	3	N	3009	3253	1	267
						66	4	3310	9					
09	31919 X	31919	-0-	-0-	-0-	5638	1	21769	3	N	3877	3800	1	344
						247	4	4265	9					
*10	28737 X	21186	-0-	-7551	-0-	3332	1	15287	3	N	2035	1955	1	424
						328	4	2239	9					
*11	36753 X	36753	-0-	-0-	-0-	4527	1	27764	3	N	3794	3943	1	275
						289	4	4173	9					
MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W102H RRCID -> 284436 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9742 - 14469														
06	23910 X	16072	-0-	-7838	-0-	978	1	12658	3	Y	2210	2243	1	58
						5	4	2431	9					
07	23684 X	14167	-0-	-9517	-0-	782	1	10339	3	Y	2769	2746	1	81
						3046	9							
08	21471 X	21471	-0-	-0-	-0-	1255	1	17122	3	Y	2762	2682	1	161
						56	4	3038	9					
09	24605 X	24605	-0-	-0-	-0-	1473	1	20887	3	Y	2038	2015	1	184
						3	4	2242	9					
10	23106 X	23106	-0-	-0-	-0-	1481	1	19998	3	Y	1479	1492	1	171
						1627	9							
*11	22432 X	22432	-0-	-0-	-0-	1739	1	17933	3	Y	2454	2373	1	252
						61	4	2699	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
MDJ MINERALS 58-T2-22				WELL #:	W103H	RRCID -> 284437	COMPL. DATE	10/11/2017	TOTAL	DEPTH	9451	PERF.	9501 - 14356	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	34110 X	27645	-0-	-6465	-0-	1719 1	22721 3	3200 9	Y	2909	2982 1			77
07	35247 X	23864	-0-	-11383	-0-	1411 1	19436 3	3017 9	Y	2743	2740 1			80
08	33294 X	27503	-0-	-5791	-0-	1757 1	23553 3	70 4	Y	1930	1897 1			113
09	32220 X	30153	-0-	-2067	-0-	1869 1	26517 3	3 4	Y	1604	1572 1			145
10	33294 X	29089	-0-	-4205	-0-	1932 1	26084 3	1073 9	Y	975	1007 1			113
*11	29027 X	29027	-0-	-0-	-0-	2360 1	24370 3	79 4	Y	2016	1922 1			207
MDJ MINERALS 58-T2-22				WELL #:	W104H	RRCID -> 284548	COMPL. DATE	05/08/2019	TOTAL	DEPTH	9473	PERF.	9713 - 14371	
06	30330 X	24422	-0-	-5908	-0-	1402 1	18596 3	4 4	Y	4018	4299 1			106
07	31868 X	17649	-0-	-14219	-0-	926 1	13993 3	2730 9	Y	2482	2516 1			72
08	26567 X	26565	-0-	-2	-0-	1491 1	20947 3	71 4	Y	3687	3544 1			215
09	31395 X	31395	-0-	-0-	-0-	1687 1	24063 3	3 4	Y	5129	4880 1			464
10	31301 X	31301	-0-	-0-	-0-	1734 1	23427 3	6140 9	Y	5582	5400 1			646
*11	28125 X	28125	-0-	-0-	-0-	2127 1	22002 3	83 4	Y	3557	3838 1			365
STATE GERONIMO 57-T3-8				WELL #:	W101H	RRCID -> 285012	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL	DEPTH	10108	PERF.	10353 - 14978	
06	49320 X	46087	-0-	-3233	-0-	3599 1	35830 3	14 4	N	6040	5764 1			409
07	57102 X	39783	-0-	-17319	-0-	4255 1	29839 3	10 4	N	5163	5165 1			407
08	57102 X	49316	-0-	-7786	-0-	4625 1	38094 3	2 4	N	5995	6088 1			314
09	55260 X	47184	-0-	-8076	-0-	5078 1	35848 3	33 4	N	5659	5582 1			391
*10	47616 X	38008	-0-	-9608	-0-	3746 1	28115 3	419 4	N	5207	5060 1			538
11	47730 X	39351	-0-	-8379	-0-	4298 1	27768 3	1457 4	N	5298	5310 1			526
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46				WELL #:	W102H	RRCID -> 285015	COMPL. DATE	11/21/2017	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.	10944 - 15546	
06	20881 X	20881	-0-	-0-	-0-	2773 1	13895 3	328 4	N	3532	3501 1			459
07	22867 X	22867	-0-	-0-	-0-	2956 1	15543 3	220 4	N	3771	3966 1			264
08	25703 X	25703	-0-	-0-	-0-	2819 1	19177 3	142 4	N	3241	3274 1			231
09	22538 X	22538	-0-	-0-	-0-	2425 1	16762 3	115 4	N	2942	3010 1			163
*10	23231 X	23231	-0-	-0-	-0-	2709 1	16533 3	544 4	N	3132	2832 1			463
11	22170 X	15836	-0-	-6334	-0-	1192 1	11680 3	225 4	N	2490	2319 1			634

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17														
WELL #: W108H RRCID -> 285017 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10942 - 20574														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	69825 X	69825	-0-	-0-	-0-	4028	1	54318	3	Y	10284	10147	1	230
07	52854 X	52854	-0-	-0-	-0-	167	4	11312	9					
08	68944 X	41283	-0-	-27661	-0-	4657	1	36449	3	Y	10659	10576	1	313
09	66720 X	57447	-0-	-9273	-0-	23	4	11725	9					
*10	68944 X	63635	-0-	-5309	-0-	3074	1	30561	3	Y	6932	6793	1	452
11	66720 X	60445	-0-	-6275	-0-	23	4	7625	9					
						4014	1	43928	3	Y	8559	8438	1	573
						90	4	9415	9					
						4162	1	48412	3	Y	10022	10215	1	380
						37	4	11024	9					
						4267	1	46325	3	Y	8921	9117	1	184
						40	4	9813	9					
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W103H RRCID -> 285038 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10321 - 13202														
06	26370 X	19214	-0-	-7156	-0-	87	1	15760	3	Y	2730	2665	1	241
07	27249 X	14874	-0-	-12375	-0-	364	4	3003	9					
08	24180 X	20582	-0-	-3598	-0-	91	1	12379	3	Y	2052	2146	1	147
09	20610 X	19572	-0-	-1038	-0-	147	4	2257	9					
*10	20584 X	12433	-0-	-8151	-0-	74	1	15992	3	Y	4008	3926	1	229
11	19920 X	13236	-0-	-6684	-0-	107	4	4409	9					
						41	1	16944	3	Y	2284	2298	1	215
						75	4	2512	9					
						48	1	10764	3	Y	1380	1460	1	135
						103	4	1518	9					
						48	1	11359	3	Y	1600	1613	1	122
						69	4	1760	9					
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W107H RRCID -> 285086 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10897 - 20582														
06	56280 X	56280	-0-	-0-	-0-	3120	1	41679	3	Y	10284	10102	1	230
07	36612 X	36612	-0-	-0-	-0-	169	4	11312	9					
08	42222 X	31084	-0-	-11138	-0-	3523	1	27739	3	Y	4847	4935	1	142
09	40860 X	30411	-0-	-10449	-0-	18	4	5332	9					
*10	42222 X	27949	-0-	-14273	-0-	2600	1	23666	3	Y	4265	4129	1	278
11	40860 X	26918	-0-	-13942	-0-	126	4	4692	9					
						1959	1	21284	3	Y	6487	6331	1	434
						32	4	7136	9					
						1696	1	20751	3	Y	4987	5232	1	189
						16	4	5486	9					
						1843	1	20280	3	Y	4341	4440	1	90
						20	4	4775	9					
STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W103H RRCID -> 285099 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10564 - 14890														
06	22260 X	14562	-0-	-7698	-0-	1723	1	9344	3	Y	3107	2838	1	571
07	23874 X	23874	-0-	-0-	-0-	77	4	3418	9					
08	24211 X	20649	-0-	-3562	-0-	2375	1	15939	3	Y	5049	5316	1	304
09	23430 X	21103	-0-	-2327	-0-	6	4	5554	9					
10	24149 X	19100	-0-	-5049	-0-	1872	1	13695	3	Y	4607	4523	1	388
11	23100 X	13980	-0-	-9120	-0-	14	4	5068	9					
						1853	1	14219	3	Y	4538	4497	1	429
						39	4	4992	9					
						1669	1	14170	3	Y	2899	3047	1	281
						72	4	3189	9					
						1387	1	10711	3	Y	1333	1505	1	109
						416	4	1466	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LRP 57-T2-12														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W105H					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 285100					COMPL. DATE 08/07/2019				
										TOTAL DEPTH 10146				
										PERF.10307 - 14995				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	26936 X	26936	-0-	-0-	-0-	3668	1	19556	3	Y	3214	2868	1	591
						177	4	3535	9					
07	29605 X	22295	-0-	-7310	-0-	2401	1	18375	3	Y	1372	1880	1	83
						10	4	1509	9					
08	29605 X	23493	-0-	-6112	-0-	2556	1	19478	3	Y	1281	1256	1	108
						50	4	1409	9					
09	28650 X	20121	-0-	-8529	-0-	2038	1	16865	3	Y	1002	1015	1	95
						116	4	1102	9					
10	27838 X	26135	-0-	-1703	-0-	2494	1	21315	3	Y	2015	1914	1	196
						109	4	2217	9					
11	26940 X	17464	-0-	-9476	-0-	1440	1	13717	3	Y	1722	1777	1	141
						413	4	1894	9					

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14					WELL #: W104H					RRCID -> 285108				
										COMPL. DATE 09/27/2019				
										TOTAL DEPTH 9903				
										PERF.11229 - 14674				
06	41010 X	24441	-0-	-16569	-0-	110	1	20995	3	Y	2730	2695	1	241
						333	4	3003	9					
07	43896 X	43599	-0-	-297	-0-	273	1	37958	3	Y	4394	4321	1	314
						535	4	4833	9					
08	43772 X	35733	-0-	-8039	-0-	149	1	31614	3	Y	3416	3535	1	195
						212	4	3758	9					
09	42360 X	32705	-0-	-9655	-0-	73	1	29760	3	Y	2488	2449	1	234
						135	4	2737	9					
*10	43586 X	35228	-0-	-8358	-0-	142	1	31196	3	Y	3312	3222	1	324
						247	4	3643	9					
11	42180 X	31315	-0-	-10865	-0-	129	1	28675	3	Y	2144	2304	1	164
						153	4	2358	9					

STATE SKY HOOK 57-T2-24					WELL #: W107H					RRCID -> 285115				
										COMPL. DATE 11/07/2019				
										TOTAL DEPTH 10083				
										PERF.10398 - 14834				
06	33231 X	33231	-0-	-0-	-0-	1996	1	26903	3	Y	3593	3522	1	330
						380	4	3952	9					
07	34103 X	34103	-0-	-0-	-0-	1967	1	27044	3	Y	4292	4432	1	190
						371	4	4721	9					
08	35089 X	35089	-0-	-0-	-0-	2090	1	27924	3	Y	4381	4062	1	509
						256	4	4819	9					
09	32460 X	32193	-0-	-267	-0-	1795	1	25760	3	Y	3986	4149	1	346
						253	4	4385	9					
*10	35141 X	35141	-0-	-0-	-0-	1489	1	28751	3	Y	4202	4014	1	534
						279	4	4622	9					
11	32460 X	24786	-0-	-7674	-0-	2554	1	19099	3	Y	2698	2713	1	519
						165	4	2968	9					

STATE LRP 57-T2-12					WELL #: W104H					RRCID -> 285118				
										COMPL. DATE 03/07/2018				
										TOTAL DEPTH 10134				
										PERF.10488 - 14782				
06	24870 X	12152	-0-	-12718	-0-	1619	1	8588	3	Y	1677	1491	1	308
						100	4	1845	9					
07	31465 X	25818	-0-	-5647	-0-	2752	1	17884	3	Y	4682	4708	1	282
						32	4	5150	9					
08	23901 X	19898	-0-	-4003	-0-	1910	1	13660	3	Y	3920	3872	1	330
						16	4	4312	9					
09	23130 X	23130	-0-	-0-	-0-	2170	1	16491	3	Y	4014	3964	1	380
						54	4	4415	9					
10	23901 X	22681	-0-	-1220	-0-	1737	1	14814	3	Y	5511	5356	1	535
						68	4	6062	9					
11	23130 X	18930	-0-	-4200	-0-	1480	1	11500	3	Y	4987	5114	1	408
						464	4	5486	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE PERRYMAN 56-T3-34														
WELL #: W108H RRCID -> 285125 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10768 - 15208														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	36570 X	22129	-0-	-14441	-0-	4494	1	14021	3	N	3106	3004	1	390
						197	4	3417	9					
07	31868 X	25586	-0-	-6282	-0-	4072	1	16865	3	N	4223	4366	1	247
						4	4	4645	9					
08	31868 X	26008	-0-	-5860	-0-	3689	1	17386	3	N	4480	4112	1	615
						5	4	4928	9					
09	30840 X	18713	-0-	-12127	-0-	3688	1	11770	3	N	2951	3487	1	79
						9	4	3246	9					
*10	30411 X	10360	-0-	-20051	-0-	2679	1	5564	3	N	1858	1788	1	149
						73	4	2044	9					
11	25170 X	13101	-0-	-12069	-0-	2444	1	8011	3	N	2372	2316	1	205
						37	4	2609	9					
STATE SKY HOOK 57-T2-24														
WELL #: W108H RRCID -> 285126 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10466 - 14901														
06	34161 X	34161	-0-	-0-	-0-	1907	1	25681	3	Y	5647	5579	1	519
						361	4	6212	9					
07	36550 X	36550	-0-	-0-	-0-	2066	1	29312	3	Y	4336	4663	1	192
						402	4	4770	9					
08	33895 X	33895	-0-	-0-	-0-	2002	1	26626	3	Y	4566	4227	1	531
						244	4	5023	9					
09	30657 X	30657	-0-	-0-	-0-	1675	1	24083	3	Y	4235	4398	1	368
						240	4	4659	9					
*10	32357 X	32357	-0-	-0-	-0-	1358	1	25961	3	Y	4346	4162	1	552
						257	4	4781	9					
11	28200 X	11190	-0-	-17010	-0-	742	1	8736	3	Y	1503	1766	1	289
						59	4	1653	9					
MDJ MINERALS 58-T2-22														
WELL #: W108H RRCID -> 285325 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9754 - 14494														
06	32040 X	15147	-0-	-16893	-0-	13350	3	424	4	Y	1248	1244	1	113
						1373	9							
07	30287 X	17158	-0-	-13129	-0-	15146	3	201	4	Y	1646	1539	1	220
						1811	9							
08	30287 X	24721	-0-	-5566	-0-	19773	3	1002	4	Y	3587	3533	1	274
						3946	9							
09	29310 X	26769	-0-	-2541	-0-	20932	3	501	4	Y	4851	4946	1	179
						5336	9							
10	27953 X	27953	-0-	-0-	-0-	22103	3	513	4	Y	4852	4466	1	565
						5337	9							
*11	26982 X	26982	-0-	-0-	-0-	22532	3	415	4	Y	3668	3998	1	235
						4035	9							
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14														
WELL #: W105H RRCID -> 285394 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10346 - 14906														
06	27930 X	18249	-0-	-9681	-0-	81	1	14840	3	Y	2730	2674	1	241
						325	4	3003	9					
07	28861 X	20445	-0-	-8416	-0-	117	1	15989	3	Y	3777	3748	1	270
						184	4	4155	9					
08	24025 X	23079	-0-	-946	-0-	91	1	19523	3	Y	3032	3129	1	173
						130	4	3335	9					
09	23250 X	21942	-0-	-1308	-0-	40	1	16515	3	Y	4830	4549	1	454
						74	4	5313	9					
*10	20491 X	20321	-0-	-170	-0-	74	1	16381	3	Y	3392	3514	1	332
						135	4	3731	9					
11	22320 X	18739	-0-	-3581	-0-	62	1	14120	3	Y	4081	4101	1	312
						68	4	4489	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
SWEET MARILYN 57-T1-12														
WELL #: W108H RRCID -> 285399 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 10571 PERF.10991 - 15500														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	26099 X	26099	-0-	-0-	-0-	6077 1	15244 3	5 4	4773 9	N	4339	4064 1		575
07	23529 X	21613	-0-	-1916	-0-	6605 1	10828 3	8 4	4172 9	N	3793	4073 1		295
08	23529 X	21504	-0-	-2025	-0-	6165 1	11004 3	66 4	4269 9	N	3881	3929 1		247
09	26100 X	15044	-0-	-11056	-0-	4446 1	7180 3	414 4	3004 9	N	2731	2429 1		549
10	26970 X	19474	-0-	-7496	-0-	4441 1	11017 3	107 4	3909 9	N	3554	3738 1		365
11	26100 X	14378	-0-	-11722	-0-	5031 1	6169 3	208 4	2970 9	N	2700	2808 1		257
HOUSTON FULLER C20-4X43														
WELL #: W101H RRCID -> 285430 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11254 - 21621														
06	41466 X	41466	-0-	-0-	-0-	7634 1	24723 3	5 4	9104 9	N	8276	7803 1		1122
07	32490 X	32490	-0-	-0-	-0-	5939 1	19706 3	57 4	6788 9	N	6171	7133 1		160
08	41182 X	41182	-0-	-0-	-0-	6310 1	26390 3	121 4	8361 9	N	7601	7380 1		381
09	40130 X	40130	-0-	-0-	-0-	5373 1	26527 3	192 4	8038 9	N	7307	7343 1		345
*10	34117 X	34117	-0-	-0-	-0-	3838 1	22626 3	122 4	7531 9	N	6846	6571 1		620
*11	28169 X	28169	-0-	-0-	-0-	3533 1	17968 3	32 4	6636 9	N	6033	6016 1		637
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11														
WELL #: 2H RRCID -> 285512 COMPL. DATE 11/09/2019 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10872 - 18070														
06	48668 X	48668	-0-	-0-	-0-	2317 1	37135 3	960 4	8256 9	Y	7505	7536 1		207
07	48856 X	15168	-0-	-33688	-0-	1060 1	10525 3	236 4	3347 9	Y	3043	3046 1		204
08	56048 X	52670	-0-	-3378	-0-	3304 1	37493 3	838 4	11035 9	Y	10032	9896 1		340
09	58452 X	58452	-0-	-0-	-0-	4316 1	40362 3	922 4	12852 9	Y	11684	11676 1		348
*10	50282 X	38064	-0-	-12218	-0-	2487 1	27240 3	612 4	7725 9	Y	7023	6996 1		375
*11	56015 X	56015	-0-	-0-	-0-	3176 1	40493 3	936 4	11410 9	Y	10373	10105 1		643
STATE HEDBLOM 56-T3-24														
WELL #: W108H RRCID -> 286547 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10688 - 15110														
06	43290 X	18075	-0-	-25215	-0-	3649 1	11464 3	107 4	2855 9	N	2595	2706 1		266
07	49569 X	-0-	-0-	-49569	-0-					N	414			680
08	51987 X	10098	-0-	-41889	-0-	2389 1	6239 3	109 4	1361 9	N	1237	1857 1		60
09	50310 X	49	-0-	-50261	-0-	20 3	29 4			N	-0-			60
*10	52067 X	52067	-0-	-0-	-0-	38621 3	514 4	12932 9		N	11756	11538 1		278
*11	32941 X	32941	-0-	-0-	-0-	23903 3	318 4	8720 9		N	7927	8014 1		191

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA														
WELL #: W102H RRCID -> 286614 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10370 - 20070														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	78600	X	73108	-0-	-5492	-0-	3541 1	56488 3	N	10408	10500	1		741
							1630 4	11449 9						
07	79019	X	74681	-0-	-4338	-0-	2909 1	59707 3	N	9616	9459	1		898
							1487 4	10578 9						
08	79019	X	11628	-0-	-67391	-0-	1732 1	8504 3	N	1051	1792	1		157
							236 4	1156 9						
09	76470	X	70951	-0-	-5519	-0-	2386 1	58045 3	N	8629	8126	1		660
							1028 4	9492 9						
*10	77645	X	77645	-0-	-0-	-0-	4708 1	61060 3	N	9678	9337	1		1001
							1231 4	10646 9						
*11	74434	X	74434	-0-	-0-	-0-	5520 1	58209 3	N	8841	9149	1		693
							980 4	9725 9						
BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA														
WELL #: W101H RRCID -> 286615 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11137 - 18209														
06	51385	X	51385	-0-	-0-	-0-	6895 1	34152 3	N	9201	9193	1		230
							217 4	10121 9						
07	56921	X	56921	-0-	-0-	-0-	7994 1	36765 3	N	11001	10877	1		354
							61 4	12101 9						
08	41921	X	41921	-0-	-0-	-0-	6925 1	26889 3	N	7258	7241	1		371
							123 4	7984 9						
09	48487	X	48487	-0-	-0-	-0-	7543 1	31057 3	N	8582	8453	1		500
							447 4	9440 9						
10	49227	X	49227	-0-	-0-	-0-	8476 1	31226 3	N	8623	8339	1		784
							40 4	9485 9						
*11	43626	X	43626	-0-	-0-	-0-	7945 1	26614 3	N	8203	8227	1		760
							44 4	9023 9						
EAST BLUFF 57-T1-34														
WELL #: W102H RRCID -> 286649 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10654 - 15100														
06	23580	X	18393	-0-	-5187	-0-	2953 1	10411 3	N	3736	3366	1		616
							919 4	4110 9						
07	24366	X	16751	-0-	-7615	-0-	5455 1	8385 3	N	2545	2997	1		164
							111 4	2800 9						
08	24366	X	-0-	-0-	-24366	-0-	6561 1	25919 3	N	-0-	6160	1		164
09	39821	X	39821	-0-	-0-	-0-	416 4	6925 9		6295				299
10	36286	X	36286	-0-	-0-	-0-	5544 1	23530 3	N	6347	6196	1		450
							230 4	6982 9						
*11	32219	X	32219	-0-	-0-	-0-	7149 1	18969 3	N	5298	5355	1		393
							273 4	5828 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
STATE BURNER 57-T1-45X40 SA				WELL #:	W104H	RRCID -> 286661	COMPL. DATE 06/05/2019	TOTAL	DEPTH	9969	PERF.10322	- 20095		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	70684 X	70684	-0-	-0-	-0-	52685 3	366 4	Y	16030	15871	1			383
						17633 9								
*01	70908 X	70908	-0-	-0-	-0-	52458 3	321 4	Y	16481	16751	1			113
						18129 9								
*02	82992 X	164	-0-	-82828	-0-	102 3	7 4	Y	50	143	1			20
						55 9								
*03	91884 X	-0-	-0-	-91884	-0-			Y	-0-	20	1			-0-
04	82140 X	-0-	-0-	-82140	-0-			Y	-0-					-0-
05	66619 X	18098	-0-	-48521	-0-	18073 3	25 4	Y	-0-					-0-
06	96766 X	96766	-0-	-0-	-0-	83434 3	46 4	Y	12078	11659	1			419
						13286 9								
07	102072 X	102072	-0-	-0-	-0-	79826 3	73 4	Y	20157	20190	1			386
						22173 9								
*08	95975 X	95975	-0-	-0-	-0-	75342 3	107 4	Y	18660	18592	1			454
						20526 9								
09	96780 X	88787	-0-	-7993	-0-	70736 3	73 4	Y	16344	16344	1			454
						17978 9								
*10	102083 X	102051	-0-	-32	-0-	82312 3	109 4	Y	17845	17415	1			884
						19630 9								
11	98790 X	84178	-0-	-14612	-0-	66611 3	1657 4	Y	14464	14666	1			682
						15910 9								

STATE CHAMP 56-T3-12X5				WELL #:	W101H	RRCID -> 286791	COMPL. DATE 12/09/2019	TOTAL	DEPTH	10412	PERF.10816	- 20286		
06	78704 X	78704	-0-	-0-	-0-	8835 1	49837 3	Y	17165	17479	1			405
						1150 4	18882 9							
07	39525 X	32815	-0-	-6710	-0-	2386 1	23046 3	Y	6580	6846	1			139
						145 4	7238 9							
08	96148 X	96148	-0-	-0-	-0-	5542 1	66260 3	Y	21396	20784	1			751
						810 4	23536 9							
09	87750 X	86807	-0-	-943	-0-	3848 1	65869 3	Y	15176	15655	1			272
						396 4	16694 9							
*10	90675 X	55424	-0-	-35251	-0-	3324 1	41817 3	Y	9171	9423	1			20
						195 4	10088 9							
*11	107693 X	107693	-0-	-0-	-0-	4256 1	82458 3	Y	19059	18442	1			637
						14 4	20965 9							

HSS STATE 113-23X14				WELL #:	2H	RRCID -> 286919	COMPL. DATE 09/05/2018	TOTAL	DEPTH	9043	PERF.10400	- 19185		
06	58950 X	35111	-0-	-23839	-0-	32091 3	277 4	Y	2494	2530	1			63
						2743 9								
07	60915 X	57201	-0-	-3714	-0-	55977 3	403 4	Y	746	777	1			32
						821 9								
08	60087 X	60087	-0-	-0-	-0-	57583 3	382 4	Y	1929	1697	1			264
						2122 9								
09	40500 X	15150	-0-	-25350	-0-	14802 3	254 4	Y	85	345	1			4
						94 9								
*10	41850 X	241	-0-	-41609	-0-	24 3	217 4	Y	-0-					4
11	40500 X	14856	-0-	-25644	-0-	12876 3	210 4	Y	1609	1502	1			111
						1770 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ANNEX 57-T2-28														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W101H					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 287067					COMPL. DATE 05/19/2019				
										TOTAL DEPTH 9972				
										PERF.10315 - 14762				
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	32610	X	13662	-0-	-18948	-0-	2635 1	9123 3	N		1427	1591 1		309
							334 4	1570 9						
07	32054	X	25522	-0-	-6532	-0-	3832 1	17321 3	N		3533	3530 1		312
							483 4	3886 9						
08	35133	X	35133	-0-	-0-	-0-	2490 1	26947 3	N		4749	4661 1		400
							472 4	5224 9						
09	24596	X	24596	-0-	-0-	-0-	3302 1	17539 3	N		2981	3177 1		204
							476 4	3279 9						
*10	26302	X	26302	-0-	-0-	-0-	3328 1	18694 3	N		3053	2839 1		418
							922 4	3358 9						
*11	24873	X	24873	-0-	-0-	-0-	3261 1	17893 3	N		2959	3059 1		318
							464 4	3255 9						

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42					WELL #: W104H					RRCID -> 287705				
										COMPL. DATE 12/06/2019				
										TOTAL DEPTH 10241				
										PERF.10732 - 15002				
06	41931	X	41931	-0-	-0-	-0-	3444 1	32254 3	Y		5548	5590 1		201
							130 4	6103 9						
07	39967	X	39967	-0-	-0-	-0-	2556 1	32422 3	Y		4180	4102 1		279
							391 4	4598 9						
08	45462	X	45462	-0-	-0-	-0-	1855 1	39778 3	Y		3282	3298 1		263
							219 4	3610 9						
09	22590	X	22153	-0-	-437	-0-	1527 1	16115 3	Y		4042	3859 1		446
							65 4	4446 9						
*10	29297	X	29297	-0-	-0-	-0-	1442 1	23311 3	Y		4127	4124 1		449
							4 4	4540 9						
*11	25986	X	25986	-0-	-0-	-0-	1907 1	18666 3	Y		4862	4946 1		365
							65 4	5348 9						

STATE WILLIE VEE 56-T3-6					WELL #: W106H					RRCID -> 287931				
										COMPL. DATE 01/18/2020				
										TOTAL DEPTH 10384				
										PERF.10800 - 15231				
06	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	589 1	6063 3	Y		1047	1091 1		56
							358 4	1152 9						
07	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	893 1	7574 3	Y		1432	1399 1		89
							533 4	1575 9						
08	10571	X	9809	-0-	-762	-0-	2341 1	5486 3	Y		1353	1296 1		146
							494 4	1488 9						
09	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	1109 1	6995 3	Y		1640	1612 1		174
							1804 9							
*10	10571	X	5846	-0-	-4725	-0-	530 1	4196 3	Y		1018	1127 1		65
							1120 9							
11	10230	X	4035	-0-	-6195	-0-	743 1	2400 3	Y		811	673 1		203
							892 9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6					WELL #: W107BH					RRCID -> 288073				
										COMPL. DATE 03/26/2019				
										TOTAL DEPTH 10275				
										PERF.10800 - 15129				
06	31620	X	29284	-0-	-2336	-0-	1958 1	18908 3	Y		5773	5904 1		309
							2068 4	6350 9						
07	31248	X	22501	-0-	-8747	-0-	1450 1	15561 3	Y		4275	4317 1		267
							787 4	4703 9						
08	31248	X	18772	-0-	-12476	-0-	1789 1	13461 3	Y		3189	3112 1		344
							14 4	3508 9						
09	30240	X	14940	-0-	-15300	-0-	877 1	11648 3	Y		2195	2306 1		233
							2415 9							
*10	32137	X	32137	-0-	-0-	-0-	2440 1	24386 3	Y		4828	4751 1		310
							5311 9							
11	29280	X	20440	-0-	-8840	-0-	1930 1	14878 3	Y		3302	2784 1		828
							3632 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE WILLIE VEE 56-T3-6														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W105H					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 288112					COMPL. DATE 11/19/2019				
										TOTAL DEPTH 10369				
										PERF.10814 - 15203				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	20138 X	20138	-0-	-0-	-0-		1279	1	12254	3	Y	4682	4749 1	250
							1455	4	5150	9				
07	20615 X	17710	-0-	-2905	-0-		1113	1	11080	3	Y	4213	4200 1	263
							883	4	4634	9				
08	20615 X	18675	-0-	-1940	-0-		2483	1	11126	3	Y	3673	3539 1	397
							1026	4	4040	9				
09	20625 X	20625	-0-	-0-	-0-		2168	1	14348	3	Y	3735	3735 1	397
							4109	9						
*10	20801 X	19023	-0-	-1778	-0-		1397	1	13720	3	Y	3551	3720 1	228
							3906	9						
11	20130 X	6415	-0-	-13715	-0-		573	1	4448	3	Y	1267	1177 1	318
							1394	9						

CHEVY CHASE 58-T2-47					WELL #: W107H					RRCID -> 288176				
										COMPL. DATE 05/24/2019				
										TOTAL DEPTH 9558				
										PERF. 9938 - 14818				
06	73440 X	39996	-0-	-33444	-0-		1982	1	31403	3	Y	5997	5651 1	734
							14	4	6597	9				
07	73811 X	45720	-0-	-28091	-0-		1844	1	36718	3	Y	6407	6618 1	523
							110	4	7048	9				
08	58298 X	58298	-0-	-0-	-0-		3077	1	46773	3	Y	7672	7512 1	683
							9	4	8439	9				
09	54157 X	54157	-0-	-0-	-0-		3078	1	44004	3	Y	6426	6763 1	346
							6	4	7069	9				
*10	55862 X	39495	-0-	-16367	-0-		2005	1	31745	3	Y	5186	5065 1	467
							40	4	5705	9				
11	54060 X	42451	-0-	-11609	-0-		2301	1	37695	3	Y	2230	2530 1	167
							2	4	2453	9				

STATE LEE WAY 57-T2-10					WELL #: W208H					RRCID -> 288249				
										COMPL. DATE 05/17/2019				
										TOTAL DEPTH 10274				
										PERF.10541 - 15256				
06	55290 X	44212	-0-	-11078	-0-		215	1	37618	3	N	5337	5597 1	199
							508	4	5871	9				
07	57133 X	45985	-0-	-11148	-0-		2051	1	37823	3	N	5051	4833 1	417
							555	4	5556	9				
08	48236 X	45591	-0-	-2645	-0-		5521	1	33864	3	N	5445	5218 1	644
							216	4	5990	9				
09	46680 X	37303	-0-	-9377	-0-		5392	1	26967	3	N	4388	4587 1	445
							117	4	4827	9				
*10	46159 X	39687	-0-	-6472	-0-		5468	1	28974	3	N	4552	4278 1	719
							238	4	5007	9				
11	44490 X	38824	-0-	-5666	-0-		5122	1	28439	3	N	4574	4814 1	479
							232	4	5031	9				

STATE BLAKE 57-T3-46					WELL #: W104H					RRCID -> 288268				
										COMPL. DATE 04/22/2019				
										TOTAL DEPTH 10029				
										PERF.10560 - 14948				
06	34422 X	34422	-0-	-0-	-0-		2517	1	28140	3	Y	3178	3349 1	92
							269	4	3496	9				
07	34069 X	31722	-0-	-2347	-0-		4747	1	25134	3	Y	606	592 1	106
							1174	4	667	9				
08	39029 X	29695	-0-	-9334	-0-		4538	1	24690	3	Y	230	284 1	52
							214	4	253	9				
09	37770 X	17722	-0-	-20048	-0-		4429	1	12515	3	Y	440	209 1	283
							294	4	484	9				
*10	45252 X	45252	-0-	-0-	-0-		7159	1	34646	3	Y	966	687 1	562
							2384	4	1063	9				
11	34410 X	27419	-0-	-6991	-0-		3408	1	23175	3	Y	325	731 1	156
							478	4	358	9				

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA				WELL #:	W208H	RRCID ->	288318	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL	DEPTH	10331	PERF.10335 - 20600		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	114504 X	114504	-0-	-0-	-0-	7116	1	98645	3	Y	7921	7483	1		969
						30	4	8713	9						
07	113119 X	92449	-0-	-20670	-0-	4931	1	78292	3	Y	8133	8438	1		664
						280	4	8946	9						
08	104534 X	104534	-0-	-0-	-0-	5952	1	87943	3	Y	9659	9463	1		860
						14	4	10625	9						
09	95740 X	95740	-0-	-0-	-0-	5714	1	79325	3	Y	9705	10043	1		522
						25	4	10676	9						
*10	88383 X	88383	-0-	-0-	-0-	5020	1	74523	3	Y	7935	7743	1		714
						111	4	8729	9						
*11	104808 X	104808	-0-	-0-	-0-	5319	1	84901	3	Y	13258	12977	1		995
						4	4	14584	9						

STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA				WELL #:	W201H	RRCID ->	288374	COMPL. DATE	03/04/2020	TOTAL	DEPTH	9831	PERF.10158 - 17418		
06	89970 X	71824	-0-	-18146	-0-	3236	1	55802	3	N	10838	9882	1		1379
						864	4	11922	9						
07	95883 X	85003	-0-	-10880	-0-	4420	1	69344	3	N	9407	10402	1		384
						891	4	10348	9						
08	81406 X	80305	-0-	-1101	-0-	2548	1	66727	3	N	9342	9224	1		502
						754	4	10276	9						
09	78780 X	73829	-0-	-4951	-0-	2824	1	61265	3	N	8446	8281	1		667
						449	4	9291	9						
*10	81406 X	23946	-0-	-57460	-0-	4798	1	15874	3	N	2750	2955	1		462
						249	4	3025	9						
*11	79926 X	79926	-0-	-0-	-0-	5918	1	63605	3	N	8978	8960	1		480
						527	4	9876	9						

CHEVY ASTRO 56-T2-15X22 SA				WELL #:	W101H	RRCID ->	288459	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL	DEPTH	10526	PERF.10795 - 17945		
06	61350 X	56380	-0-	-4970	-0-	3214	1	38386	3	Y	12903	12848	1		441
						587	4	14193	9						
07	72572 X	72572	-0-	-0-	-0-	4453	1	51175	3	Y	15396	15440	1		397
						8	4	16936	9						
08	70087 X	70087	-0-	-0-	-0-	4188	1	50155	3	Y	14145	14093	1		449
						184	4	15560	9						
09	59461 X	59461	-0-	-0-	-0-	3552	1	41985	3	Y	11918	12133	1		234
						814	4	13110	9						
*10	64791 X	64791	-0-	-0-	-0-	2038	1	47003	3	Y	14280	13803	1		711
						42	4	15708	9						
11	49950 X	47466	-0-	-2484	-0-	2651	1	33116	3	Y	10162	10034	1		839
						521	4	11178	9						

STATE BLACK STONE 57-T3-36				WELL #:	W102H	RRCID ->	288467	COMPL. DATE	01/30/2020	TOTAL	DEPTH	10088	PERF.10512 - 14887		
06	38074 X	38074	-0-	-0-	-0-	33459	3	363	4	Y	3865	4012	1		164
						4252	9								
07	37324 X	33865	-0-	-3459	-0-	30256	3	554	4	Y	2777	2802	1		139
						3055	9								
08	43887 X	43887	-0-	-0-	-0-	40538	3	306	4	Y	2766	2644	1		261
						3043	9								
09	48611 X	48611	-0-	-0-	-0-	44912	3	389	4	Y	3009	3143	1		127
						3310	9								
*10	45240 X	45240	-0-	-0-	-0-	1	1	43167	3	Y	1520	1530	1		117
						400	4	1672	9						
11	42480 X	40602	-0-	-1878	-0-	36808	3	318	4	Y	3160	2871	1		406
						3476	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE SILVERADO 58-T2-48X37														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
//CONT.// 085408				WELL #: W108H				RRCID -> 288477				COMPL. DATE 01/06/2020		
STATE SILVERADO 58-T2-48X37				WELL #: W108H				RRCID -> 288477				TOTAL DEPTH 9612		
WELL #: W108H				RRCID -> 288477				COMPL. DATE 01/06/2020				PERF.10030 - 19928		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	105420 X	87866	-0-	-17554	-0-	9594 1	57335 3	315 4	20622 9	N	18747	18661 1		1366
07	104767 X	104767	-0-	-0-	-0-	9618 1	74897 3	3 4	20249 9	N	18408	18673 1		1101
08	100418 X	100418	-0-	-0-	-0-	7779 1	73471 3	145 4	19023 9	N	17294	17159 1		1236
09	100393 X	100393	-0-	-0-	-0-	7690 1	73598 3	164 4	18941 9	N	17219	16963 1		1492
*10	104780 X	101434	-0-	-3346	-0-	8068 1	74093 3	96 4	19177 9	N	17434	18284 1		642
11	101400 X	82270	-0-	-19130	-0-	4980 1	61312 3	510 4	15468 9	N	14062	14032 1		672

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46				WELL #: W103H				RRCID -> 288481				COMPL. DATE 07/29/2019		
WELL #: W103H				RRCID -> 288481				COMPL. DATE 07/29/2019				TOTAL DEPTH 10594		
WELL #: W103H				RRCID -> 288481				COMPL. DATE 07/29/2019				PERF.11001 - 15315		
06	27360 X	14415	-0-	-12945	-0-	11625 3	16 4	2774 9		Y	2522	2270 1		520
07	28272 X	19630	-0-	-8642	-0-	14565 3	8 4	5057 9		Y	4597	4706 1		411
08	20243 X	19801	-0-	-442	-0-	15490 3	4311 9	5057 9		Y	3919	3771 1		559
09	19590 X	18084	-0-	-1506	-0-	14111 3	59 4	3914 9		Y	3558	3785 1		332
*10	19623 X	13779	-0-	-5844	-0-	2415 1	8999 3	1 4	2364 9	Y	2149	2195 1		286
11	19170 X	13362	-0-	-5808	-0-	3118 1	6919 3	4 4	3321 9	Y	3019	2777 1		528

STATE BLAKE 57-T3-46				WELL #: W102H				RRCID -> 288526				COMPL. DATE 04/22/2019		
WELL #: W102H				RRCID -> 288526				COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 9998		
WELL #: W102H				RRCID -> 288526				COMPL. DATE 04/22/2019				PERF.10390 - 14789		
06	44193 X	44193	-0-	-0-	-0-	3213 1	37203 3	281 4	3496 9	Y	3178	3297 1		92
07	20369 X	20369	-0-	-0-	-0-	2396 1	16323 3	396 4	1254 9	Y	1140	1032 1		200
08	39339 X	9229	-0-	-30110	-0-	1284 1	7525 3	58 4	362 9	Y	329	454 1		75
09	38070 X	1610	-0-	-36460	-0-	622 1	714 3	35 4	239 9	Y	217	152 1		140
*10	39339 X	2829	-0-	-36510	-0-	539 1	1440 3	457 4	393 9	Y	357	289 1		208
11	38070 X	3919	-0-	-34151	-0-	703 1	3095 3	118 4	3 9	Y	3	210 1		1

STATE DOUG 56-T2-33X28 SA				WELL #: W101H				RRCID -> 288555				COMPL. DATE 10/20/2019		
WELL #: W101H				RRCID -> 288555				COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 10391		
WELL #: W101H				RRCID -> 288555				COMPL. DATE 10/20/2019				PERF.10957 - 20531		
06	77130 X	35631	-0-	-41499	-0-	24771 3	838 4	10022 9		Y	9111	8677 1		817
07	79701 X	31745	-0-	-47956	-0-	20522 3	60 4	11163 9		Y	10148	10707 1		258
08	30678 X	30678	-0-	-0-	-0-	21165 3	73 4	9440 9		Y	8582	8598 1		242
09	25590 X	216	-0-	-25374	-0-	14 3	1 4	201 9		Y	183	412 1		13
*10	41863 X	41863	-0-	-0-	-0-	28856 3	7 4	13000 9		Y	11818	10995 1		836
*11	48285 X	48285	-0-	-0-	-0-	32220 3	14 4	16051 9		Y	14592	14253 1		1175

PHANTOM (WOLFCAMP)													CNTY: WARD	
BPX OPERATING COMPANY														
STATE BLAKE 57-T3-46														
//CONT.// 71052 900														
//CONT.// 085408														
WELL #: W103H														
RRCID -> 288599														
COMPL. DATE 04/22/2019														
TOTAL DEPTH 10030													PERF.10510 - 14898	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	45581 X	45581	-0-	-0-	-0-	3319	1	38400	3	Y	3178	3178	1	92
						366	4	3496	9					
07	28241 X	7108	-0-	-21133	-0-	1114	1	5180	3	Y	352	382	1	62
						427	4	387	9					
08	21111 X	10384	-0-	-10727	-0-	1687	1	7945	3	Y	636	553	1	145
						52	4	700	9					
09	20430 X	2074	-0-	-18356	-0-	666	1	1226	3	Y	126	190	1	81
						43	4	139	9					
*10	21111 X	9078	-0-	-12033	-0-	1183	1	6706	3	Y	574	321	1	334
						558	4	631	9					
11	20430 X	9436	-0-	-10994	-0-	1402	1	6993	3	Y	790	745	1	379
						172	4	869	9					
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46														
WELL #: W104H														
RRCID -> 288604														
COMPL. DATE 07/29/2019														
TOTAL DEPTH 10650													PERF.10979 - 15472	
06	38490 X	25376	-0-	-13114	-0-	22589	3	13	4	Y	2522	2647	1	520
						2774	9							
07	37510 X	13420	-0-	-24090	-0-	9365	3	1	4	Y	3685	3876	1	329
						4054	9							
08	40269 X	14759	-0-	-25510	-0-	10868	3	3891	9	Y	3537	3361	1	505
09	38970 X	13288	-0-	-25682	-0-	9803	3	23	4	Y	3147	3358	1	294
						3462	9							
*10	40269 X	16210	-0-	-24059	-0-	4360	1	7981	3	Y	3507	3334	1	467
						11	4	3858	9					
11	25380 X	11776	-0-	-13604	-0-	2979	1	5461	3	Y	3026	2964	1	529
						7	4	3329	9					
STATE CAMP 56-T2-14X11														
WELL #: 2H														
RRCID -> 288607														
COMPL. DATE 01/03/2020														
TOTAL DEPTH 10598													PERF. 9855 - 18052	
06	61050 X	54205	-0-	-6845	-0-	47038	3	192	4	Y	6341	6258	1	226
						6975	9							
07	63085 X	33865	-0-	-29220	-0-	27432	3	45	4	Y	5807	5895	1	138
						6388	9							
08	51635 X	51635	-0-	-0-	-0-	39516	3	175	4	Y	10858	10368	1	628
						11944	9							
09	67976 X	67976	-0-	-0-	-0-	52302	3	3	4	Y	14246	14393	1	481
						15671	9							
*10	71118 X	71118	-0-	-0-	-0-	55404	3	3	4	Y	14283	14380	1	384
						15711	9							
*11	52999 X	52999	-0-	-0-	-0-	41228	3	16	4	Y	10686	10725	1	345
						11755	9							
STATE WILLIE VEE 56-T3-6														
WELL #: W107H														
RRCID -> 288727														
COMPL. DATE 10/22/2018														
TOTAL DEPTH 10370													PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE PLACER 57-T2-44														
WELL #: W102H RRCID -> 288822 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10032 - 14694														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	39510 X	38674	-0-	-836	-0-	5450	1	29015	3	Y	3563	3616	1	89
07	40827 X	21790	-0-	-19037	-0-	290	4	3919	9					
08	54918 X	54918	-0-	-0-	-0-	1451	1	16504	3	Y	3051	2858	1	282
09	46845 X	46845	-0-	-0-	-0-	479	4	3356	9					
*10	57712 X	57712	-0-	-0-	-0-	5920	1	39469	3	Y	8406	7880	1	808
*11	23872 X	23872	-0-	-0-	-0-	282	4	9247	9					
						6075	1	33483	3	Y	6550	6678	1	680
						82	4	7205	9					
						7285	1	42374	3	Y	7308	7678	1	310
						14	4	8039	9					
						1475	1	19380	3	Y	2741	2894	1	157
						2	4	3015	9					
CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20														
WELL #: W106H RRCID -> 288922 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10908 - 18044														
06	56820 X	41613	-0-	-15207	-0-	3528	1	28358	3	Y	8085	8273	1	341
07	58714 X	45319	-0-	-13395	-0-	833	4	8894	9					
08	58714 X	54995	-0-	-3719	-0-	4212	1	31926	3	Y	8328	8564	1	105
09	56190 X	44085	-0-	-12105	-0-	20	4	9161	9					
*10	58063 X	46545	-0-	-11518	-0-	5741	1	38368	3	Y	9896	9477	1	524
*11	55863 X	55863	-0-	-0-	-0-	10886	9							
						4026	1	31448	3	Y	7828	8297	1	55
						8611	9							
						5785	1	31429	3	Y	7908	7747	1	216
						632	4	8699	9					
						4248	1	42665	3	Y	8023	7959	1	280
						125	4	8825	9					
AUSTIN COX 57-T1-42X43														
WELL #: W101H RRCID -> 289011 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10166 - 17251														
06	92220 X	81378	-0-	-10842	-0-	63792	3	17586	9	N	15987	15262	1	1032
07	96405 X	96405	-0-	-0-	-0-	78738	3	276	4	N	15810	16693	1	149
08	95294 X	69309	-0-	-25985	-0-	17391	9							
09	92220 X	73110	-0-	-19110	-0-	54370	3	118	4	N	13474	12955	1	668
*10	95294 X	77456	-0-	-17838	-0-	14821	9							
11	92220 X	68138	-0-	-24082	-0-	59619	3	3	4	N	12262	12431	1	499
						13488	9							
						63230	3	14226	9	N	12933	13026	1	406
						54724	3	3	4	N	12192	11962	1	636
						13411	9							
STATE WHITEACRE 57-T3-44														
WELL #: W109H RRCID -> 289014 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10341 - 14464														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																					
BPX OPERATING COMPANY																					
STATE WHITEACRE 57-T3-44																					
WELL #: W107H RRCID -> 289015 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10562 - 14506																					
CAPACITY																					
CNTY: WARD																					
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	22830	X	16579	-0-	-6251	-0-	16422	3	29	4	Y	116	252	1							129
07	76071	X	76071	-0-	-0-	-0-	128	9													124
08	30814	X	1848	-0-	-28966	-0-	74780	3	496	4	Y	723	728	1							187
09	29820	X	22593	-0-	-7227	-0-	795	9													581
*10	30814	X	12068	-0-	-18746	-0-	1483	3	9	4	Y	324	261	1							134
11	29820	X	22138	-0-	-7682	-0-	356	9													292
							20061	3	873	4	Y	1508	1114	1							
							1659	9													
							11067	3	206	4	Y	723	1170	1							
							795	9													
							18024	3	916	4	Y	2907	2749	1							
							3198	9													
STATE WHITEACRE 57-T3-44																					
WELL #: W108H RRCID -> 289016 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10463 - 14586																					
06	41010	X	870	-0-	-40140	-0-	517	3	225	4	Y	116	121	1							122
07	56048	X	16749	-0-	-39299	-0-	128	9													46
08	68572	X	638	-0-	-67934	-0-	16338	3	115	4	Y	269	345	1							90
09	66360	X	6060	-0-	-60300	-0-	296	9													187
*10	67766	X	2465	-0-	-65301	-0-	459	3	7	4	Y	156	112	1							206
11	16200	X	5937	-0-	-10263	-0-	172	9													109
							5465	3	61	4	Y	485	388	1							
							534	9													
							1025	3	220	4	Y	1109	1090	1							
							1220	9													
							4581	3	158	4	Y	1089	1186	1							
							1198	9													
SHIRLEY 58-T2-12X13 SA																					
WELL #: W101H RRCID -> 289020 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 16880																					
06	62247	X	62247	-0-	-0-	-0-	49264	3	3	4	Y	11800	11814	1							439
07	59086	X	53054	-0-	-6032	-0-	12980	9													100
08	73377	X	54698	-0-	-18679	-0-	41514	3	21	4	Y	10472	10811	1							239
09	71010	X	56803	-0-	-14207	-0-	11519	9													297
10	73377	X	45902	-0-	-27475	-0-	43035	3	165	4	Y	10453	10314	1							396
11	62250	X	21075	-0-	-41175	-0-	11498	9													424
							45315	3	6	4	Y	10438	10380	1							
							11482	9													
							36236	3	9666	9	Y	8787	8688	1							
							15596	3	5479	9	Y	4981	4953	1							
LAVERNE 58-T2-12X1 SA																					
WELL #: W101H RRCID -> 289028 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9821 - 17182																					
06	73274	X	73274	-0-	-0-	-0-	60291	3	3	4	Y	11800	11830	1							439
07	70370	X	66673	-0-	-3697	-0-	12980	9													108
08	81499	X	60839	-0-	-20660	-0-	54135	3	27	4	Y	11374	11705	1							237
09	78870	X	64985	-0-	-13885	-0-	12511	9													307
10	81499	X	56899	-0-	-24600	-0-	49239	3	187	4	Y	10375	10246	1							458
11	73260	X	18369	-0-	-54891	-0-	11413	9													212
							53103	3	7	4	Y	10795	10725	1							
							11875	9													
							45715	3	11184	9	Y	10167	10016	1							
							15634	3	2735	9	Y	2486	2732	1							

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																																																																										
STATE DALTTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #:															2H															RRCID -> 289186															COMPL. DATE 11/14/2019															TOTAL DEPTH 10365															PERF.10621 - 13879														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																		
06	17670 X	13789	-0-	-3881	-0-	1967	1	11643	3	Y	10	189	1	1																																																																											
						168	4	11	9																																																																																
07	22010 X	20042	-0-	-1968	-0-	2275	1	12971	3	Y	4309	4088	1	222																																																																											
						56	4	4740	9																																																																																
08	27094 X	24143	-0-	-2951	-0-	2501	1	12193	3	Y	8496	8570	1	148																																																																											
						103	4	9346	9																																																																																
09	26220 X	20245	-0-	-5975	-0-	1976	1	12740	3	Y	4562	4435	1	275																																																																											
						511	4	5018	9																																																																																
*10	20212 X	16401	-0-	-3811	-0-	1966	1	10597	3	Y	3297	3225	1	347																																																																											
						211	4	3627	9																																																																																
11	23370 X	21394	-0-	-1976	-0-	2009	1	13304	3	Y	5092	5074	1	365																																																																											
						480	4	5601	9																																																																																
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4															WELL #: W108H															RRCID -> 289202															COMPL. DATE 12/04/2019															TOTAL DEPTH 9954															PERF.10316 - 20041														
06	119520 X	86560	-0-	-32960	-0-	68370	3	323	4	N	16243	16788	1	533																																																																											
						17867	9																																																																																		
07	119133 X	76233	-0-	-42900	-0-	61414	3	621	4	N	12907	13359	1	81																																																																											
						14198	9																																																																																		
08	123504 X	46737	-0-	-76767	-0-	37791	3	490	4	N	7687	7206	1	562																																																																											
						8456	9																																																																																		
09	119520 X	48646	-0-	-70874	-0-	36994	3	266	4	N	10351	8811	1	2102																																																																											
						11386	9																																																																																		
*10	123504 X	97976	-0-	-25528	-0-	81838	3	204	4	N	14485	15585	1	1002																																																																											
						15934	9																																																																																		
*11	103301 X	103301	-0-	-0-	-0-	83920	3	28	4	N	17594	17804	1	792																																																																											
						19353	9																																																																																		
STATE PRIDE 57-T3-38															WELL #: W207H															RRCID -> 289236															COMPL. DATE 12/05/2019															TOTAL DEPTH 10281															PERF.10508 - 14958														
06	110871 X	110871	-0-	-0-	-0-	2295	1	103398	3	Y	4234	4192	1	194																																																																											
						521	4	4657	9																																																																																
07	125116 X	125116	-0-	-0-	-0-	2635	1	117080	3	Y	4505	4461	1	238																																																																											
						445	4	4956	9																																																																																
08	65503 X	47748	-0-	-17755	-0-	4454	1	39522	3	Y	2703	2712	1	229																																																																											
						799	4	2973	9																																																																																
09	63390 X	62944	-0-	-446	-0-	4698	1	49223	3	Y	7578	7548	1	259																																																																											
						687	4	8336	9																																																																																
*10	68659 X	68659	-0-	-0-	-0-	5470	1	54000	3	Y	7921	7888	1	292																																																																											
						476	4	8713	9																																																																																
11	63390 X	48581	-0-	-14809	-0-	2057	1	42057	3	Y	3732	3717	1	307																																																																											
						362	4	4105	9																																																																																
TBD 57-T1-41X32															WELL #: W101H															RRCID -> 289493															COMPL. DATE 11/02/2019															TOTAL DEPTH 9920															PERF.10281 - 17940														
06	91269 X	91269	-0-	-0-	-0-	71388	3	544	4	Y	17579	17011	1	1085																																																																											
						19337	9																																																																																		
07	97515 X	97515	-0-	-0-	-0-	77648	3	665	4	Y	17456	18004	1	537																																																																											
						19202	9																																																																																		
08	117304 X	88681	-0-	-28623	-0-	71147	3	168	4	Y	15787	15876	1	448																																																																											
						17366	9																																																																																		
09	113520 X	69501	-0-	-44019	-0-	53565	3	263	4	Y	14248	14164	1	532																																																																											
						15673	9																																																																																		
*10	116715 X	89458	-0-	-27257	-0-	69640	3	172	4	Y	17860	17616	1	776																																																																											
						19646	9																																																																																		
11	94380 X	71263	-0-	-23117	-0-	55492	3	230	4	Y	14128	14558	1	346																																																																											
						15541	9																																																																																		

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TUNDRA 57-T3-26				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W207H		ASSOCIATED RRCID -> 289609	CAPACITY COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL	DEPTH 10249	PERF.10470	- 14821				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	65819 X	65819	-0-	-0-	-0-			2920 422	1 4	52740 9737	3 9	Y	8852	8466	1			498
07	95139 X	50778	-0-	-44361	-0-			2376 223	1 4	41481 6698	3 9	Y	6089	6424	1			163
08	67115 X	56068	-0-	-11047	-0-			3190 1287	1 4	45042 6549	3 9	Y	5954	5907	1			210
09	64950 X	56076	-0-	-8874	-0-			3819 81	1 4	45286 6890	3 9	Y	6264	6080	1			394
*10	67115 X	52804	-0-	-14311	-0-			3689 809	1 4	42586 5720	3 9	Y	5200	5263	1			331
11	64950 X	33655	-0-	-31295	-0-			1167 107	1 4	27981 4400	3 9	Y	4000	4128	1			203

STATE HEDBLOM 56-T3-24				WELL #: W102H		RRCID -> 289689	COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL	DEPTH 10193	PERF.10535	- 14986				
06	62085 X	62085	-0-	-0-	-0-			54904 7178	3 9	3 4	4	Y	6525	6807	1			111
07	50902 X	39766	-0-	-11136	-0-			35745 43700	3 3	4021 4855	9 9	Y	3655	3551	1			215
08	50902 X	48555	-0-	-2347	-0-			39581 32138	3 3	3435 3384	9 9	Y	4414	4455	1			174
09	62100 X	43016	-0-	-19084	-0-			37116 3733	3 9	4 4	4	Y	3123	2974	1			323
*10	64170 X	35522	-0-	-28648	-0-							Y	3076	3045	1			354
11	62100 X	40853	-0-	-21247	-0-							Y	3394	3438	1			310

STATE SKY HOOK 57-T2-24				WELL #: W103H		RRCID -> 289691	COMPL. DATE 02/23/2020				TOTAL	DEPTH 2730	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

STATE HEDBLOM 56-T3-24				WELL #: W101H		RRCID -> 289693	COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL	DEPTH 10165	PERF.10678	- 14950				
06	49220 X	49220	-0-	-0-	-0-			42040 7178	3 9	2 4	4	Y	6525	6752	1			111
07	47492 X	31512	-0-	-15980	-0-			25722 38728	3 3	5790 5479	9 9	Y	5264	5065	1			310
08	47492 X	44207	-0-	-3285	-0-			24926 16834	3 3	3147 2923	9 9	Y	4981	5095	1			196
09	49230 X	28073	-0-	-21157	-0-			27587 4345	3 9	4 4	4	Y	2861	2761	1			296
*10	50871 X	19757	-0-	-31114	-0-							Y	2657	2647	1			306
11	49230 X	31936	-0-	-17294	-0-							Y	3950	3895	1			361

STATE HEDBLOM 56-T3-24				WELL #: W115H		RRCID -> 289694	COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL	DEPTH 10091	PERF.10381	- 14832				
06	56370 X	49329	-0-	-7041	-0-			42149 7178	3 9	2 4	4	Y	6525	6785	1			111
07	43493 X	32423	-0-	-11070	-0-			26453 32463	3 3	5970 6186	9 9	Y	5427	5219	1			319
08	43493 X	38649	-0-	-4844	-0-			17462 11351	3 3	4026 2627	9 9	Y	5624	5721	1			222
09	49320 X	21488	-0-	-27832	-0-			24297 5444	3 9	3 4	4	Y	3660	3503	1			379
*10	50964 X	13978	-0-	-36986	-0-							Y	2388	2492	1			275
11	49320 X	29744	-0-	-19576	-0-							Y	4949	4771	1			453

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408											
STATE MINT 57-T3-16			WELL #: W201H		RRCID -> 289695		COMPL. DATE 02/17/2020				TOTAL DEPTH 10277 PERF.10499 - 15031			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	83018 X	83018	-0-	-0-	-0-	79724 3	156 4	Y		2853	2969 1			241
07	71946 X	71946	-0-	-0-	-0-	3138 9								
08	85932 X	53985	-0-	-31947	-0-	66221 3	203 4	Y		5020	5157 1			104
09	83160 X	54469	-0-	-28691	-0-	5522 9								
*10	85932 X	39699	-0-	-46233	-0-	49907 3	284 4	Y		3449	3130 1			423
11	83010 X	43614	-0-	-39396	-0-	3794 9								
						49569 3	254 4	Y		4224	4506 1			141
						4646 9								
						35615 3	413 4	Y		3337	3068 1			410
						3671 9								
						40235 3	53 4	Y		3024	3103 1			331
						3326 9								

STATE MONEY 57-T3-20			WELL #: W201H		RRCID -> 289696		COMPL. DATE 02/27/2020				TOTAL DEPTH 10045 PERF.10419 - 15035			
06	62790 X	56895	-0-	-5895	-0-	53488 3	967 4	Y		2218	2187 1			256
07	69436 X	69436	-0-	-0-	-0-	2440 9								
08	76291 X	54886	-0-	-21405	-0-	64681 3	1328 4	Y		3115	3045 1			326
09	73830 X	56087	-0-	-17743	-0-	3427 9								
*10	69440 X	61578	-0-	-7862	-0-	49881 3	2128 4	Y		2615	2550 1			391
11	67200 X	47391	-0-	-19809	-0-	2877 9								
						53343 3	56 4	Y		2444	2586 1			249
						2688 9								
						58513 3	32 4	Y		2757	2774 1			232
						3033 9								
						44061 3	1146 4	Y		1985	2043 1			174
						2184 9								

STATE RUSH 57-T2-18			WELL #: W108H		RRCID -> 289697		COMPL. DATE 02/07/2020				TOTAL DEPTH 9811 PERF.10206 - 14557			
06	72210 X	65437	-0-	-6773	-0-	314 1	58029 3	Y		5850	5831 1			479
07	74617 X	56143	-0-	-18474	-0-	659 4	6435 9							
08	72261 X	54582	-0-	-17679	-0-	362 1	49974 3	Y		4655	4970 1			164
09	69930 X	50867	-0-	-19063	-0-	686 4	5121 9							
*10	67611 X	55352	-0-	-12259	-0-	227 1	49007 3	Y		4314	4239 1			239
11	65430 X	47603	-0-	-17827	-0-	603 4	4745 9							
						112 1	45851 3	Y		3962	4017 1			184
						546 4	4358 9							
						222 1	49535 3	Y		4687	4507 1			364
						439 4	5156 9							
						194 1	42950 3	Y		3815	3821 1			358
						262 4	4197 9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24			WELL #: X101H		RRCID -> 289710		COMPL. DATE 02/10/2020				TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42			WELL #: W101H		RRCID -> 289764		COMPL. DATE 03/20/2020				TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
STATE SKY HOOK 57-T2-24				WELL #:	W112H	RRCID -> 289802	COMPL. DATE	02/18/2020	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24				WELL #:	W203H	RRCID -> 289803	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24				WELL #:	W101H	RRCID -> 289943	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	2842	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24				WELL #:	W113H	RRCID -> 290077	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STATE CHAMP 56-T3-12X5				WELL #:	W206H	RRCID -> 290105	COMPL. DATE	04/11/2020	TOTAL DEPTH	10848	PERF.	11519	-	20709
06	88919 X	88919	-0-	-0-	-0-	12071	1	68237	3	Y	6802	6914	1	160
						1129	4	7482	9					
07	108582 X	108582	-0-	-0-	-0-	11500	1	87226	3	Y	8082	8071	1	171
						966	4	8890	9					
08	134417 X	134417	-0-	-0-	-0-	9453	1	114927	3	Y	8134	8019	1	286
						1090	4	8947	9					
09	99164 X	99164	-0-	-0-	-0-	5512	1	86549	3	Y	6058	6235	1	109
						439	4	6664	9					
*10	87885 X	51217	-0-	-36668	-0-	3184	1	44223	3	Y	3297	3399	1	7
						183	4	3627	9					
*11	109720 X	109720	-0-	-0-	-0-	4892	1	94709	3	Y	9184	8884	1	307
						17	4	10102	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17				WELL #: W112H		RRCID -> 290308		COMPL. DATE 06/27/2020				TOTAL DEPTH 9619 PERF.10033 - 16990			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*12	540796	X	73165	-0-	-467631	-0-	423 1	56994 3	Y	14085	14583	0		278	
							254 4	15494 9							
*01	168330	X	98806	-0-	-69524	-0-	771 1	71608 3	Y	23872	23768	0		382	
							168 4	26259 9							
*02	152040	X	54210	-0-	-97830	-0-	224 1	39254 3	Y	13035	13134	0		283	
							393 4	14339 9							
*03	168330	X	89431	-0-	-78899	-0-	207 1	57987 3	Y	28190	14106	0	14082 1	285	
							228 4	31009 9							
04	162900	X	58807	-0-	-104093	-0-	177 1	47074 3	Y	10213	10238	0		260	
							322 4	11234 9							
05	68541	X	19525	-0-	-49016	-0-	57 1	16447 3	Y	2341	2505	0		96	
							446 4	2575 9							
06	42264	X	42264	-0-	-0-	-0-	197 1	37784 3	Y	3590	3560	0		126	
							334 4	3949 9							
07	73904	X	57294	-0-	-16610	-0-	326 1	45073 3	Y	10266	9984	0		408	
							602 4	11293 9							
08	73904	X	67422	-0-	-6482	-0-	260 1	55571 3	Y	10221	10492	0		137	
							348 4	11243 9							
09	70361	X	70361	-0-	-0-	-0-	141 1	57395 3	Y	11423	11444	0		116	
							260 4	12565 9							
*10	70063	X	70063	-0-	-0-	-0-	279 1	61902 3	Y	6748	6727	0		137	
							459 4	7423 9							
11	65250	X	49717	-0-	-15533	-0-	187 1	40638 3	Y	7895	7915	0		117	
							207 4	8685 9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17				WELL #: W106H		RRCID -> 290313		COMPL. DATE 06/26/2020				TOTAL DEPTH 9807 PERF.10263 - 17220			
*12	687630	X	83079	-0-	-604551	-0-	486 1	67571 3	Y	13328	13565	0		261	
							361 4	14661 9							
*01	180916	X	91718	-0-	-89198	-0-	766 1	70930 3	Y	18057	18029	0		289	
							159 4	19863 9							
*02	163408	X	61164	-0-	-102244	-0-	276 1	48427 3	Y	10898	10951	0		236	
							473 4	11988 9							
*03	180916	X	69261	-0-	-111655	-0-	160 1	47567 3	Y	19395	9705	0	9730 1	196	
							199 4	21335 9							
04	175080	X	57831	-0-	-117249	-0-	175 1	46946 3	Y	9447	9403	0		240	
							318 4	10392 9							
05	78740	X	66138	-0-	-12602	-0-	307 1	57321 3	Y	6827	6788	0		279	
							1000 4	7510 9							
06	73724	X	73724	-0-	-0-	-0-	334 1	61750 3	Y	9920	9852	0		347	
							728 4	10912 9							
07	68386	X	45812	-0-	-22574	-0-	283 1	40244 3	Y	4328	4503	0		172	
							524 4	4761 9							
08	66123	X	57262	-0-	-8861	-0-	234 1	49597 3	Y	6472	6558	0		86	
							312 4	7119 9							
09	73710	X	48918	-0-	-24792	-0-	108 1	43741 3	Y	4432	4473	0		45	
							194 4	4875 9							
*10	76167	X	48512	-0-	-27655	-0-	202 1	44624 3	Y	3035	3018	0		62	
							347 4	3339 9							
11	73710	X	45504	-0-	-28206	-0-	188 1	41493 3	Y	3265	3278	0		49	
							231 4	3592 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17				WELL #:	W105H	RRCID ->	290328	COMPL. DATE	06/27/2020	TOTAL	DEPTH	9749	PERF.10044	- 17180				
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*12	507504	X	76483	-0-	-431021	-0-	456	1	60870	3	Y	13537	13425	0			262	
							266	4	14891	9								
*01	158689	X	128205	-0-	-30484	-0-	1160	1	107319	3	Y	17710	17689	0			283	
							245	4	19481	9								
*02	143332	X	94425	-0-	-48907	-0-	448	1	79706	3	Y	12065	12086	0			262	
							999	4	13272	9								
*03	158689	X	97298	-0-	-61391	-0-	250	1	76096	3	Y	18764	9389	0	9447	1	190	
							312	4	20640	9								
04	153570	X	94788	-0-	-58782	-0-	311	1	83013	3	Y	9884	9822	0			252	
							592	4	10872	9								
05	128402	X	76349	-0-	-52053	-0-	350	1	65907	3	Y	8266	8180	0			338	
							999	4	9093	9								
06	124260	X	61169	-0-	-63091	-0-	270	1	49795	3	Y	9547	9551	0			334	
							602	4	10502	9								
07	105276	X	20067	-0-	-85209	-0-	129	1	16897	3	Y	2588	2819	0			103	
							194	4	2847	9								
08	97960	X	77382	-0-	-20578	-0-	318	1	68023	3	Y	7832	7830	0			105	
							426	4	8615	9								
09	94800	X	70411	-0-	-24389	-0-	153	1	62401	3	Y	6894	6929	0			70	
							274	4	7583	9								
*10	76353	X	51763	-0-	-24590	-0-	209	1	48290	3	Y	2577	2595	0			52	
							429	4	2835	9								
11	74880	X	32595	-0-	-42285	-0-	117	1	28471	3	Y	3542	3541	0			53	
							111	4	3896	9								
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17				WELL #:	8H	RRCID ->	290331	COMPL. DATE	06/27/2020	TOTAL	DEPTH	9815	PERF.10165	- 17339				
*12	525826	X	54545	-0-	-471281	-0-	328	1	42749	3	Y	10298	10662	0			203	
							140	4	11328	9								
*01	164610	X	137877	-0-	-26733	-0-	1201	1	111343	3	Y	22801	22640	0			364	
							252	4	25081	9								
*02	148680	X	72674	-0-	-76006	-0-	350	1	58996	3	Y	10798	10928	0			234	
							1450	4	11878	9								
*03	164610	X	63351	-0-	-101259	-0-	173	1	38700	3	Y	22127	11072	0	11065	1	224	
							138	4	24340	9								
04	159300	X	98890	-0-	-60410	-0-	305	1	81484	3	Y	15028	14870	0			382	
							570	4	16531	9								
05	59674	X	59674	-0-	-0-	-0-	202	1	45031	3	Y	12358	12235	0			505	
							847	4	13594	9								
06	49274	X	49274	-0-	-0-	-0-	212	1	39910	3	Y	7945	8172	0			278	
							412	4	8740	9								
07	102176	X	41880	-0-	-60296	-0-	255	1	36527	3	Y	4214	4325	0			167	
							463	4	4635	9								
08	102176	X	58596	-0-	-43580	-0-	239	1	51075	3	Y	6330	6412	0			85	
							319	4	6963	9								
09	98880	X	57830	-0-	-41050	-0-	126	1	51789	3	Y	5170	5203	0			52	
							228	4	5687	9								
*10	61033	X	61033	-0-	-0-	-0-	240	1	52959	3	Y	6739	6654	0			137	
							421	4	7413	9								
11	56700	X	48701	-0-	-7999	-0-	193	1	42775	3	Y	4995	5058	0			74	
							238	4	5495	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17				WELL #:	7H	RRCID ->	290343	COMPL. DATE	06/27/2020	TOTAL	DEPTH	9784	PERF.10165 - 17224		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
*12	625679 X	31901	-0-	-593778	-0-	203	1	25656	3	Y	5413	5711	0	108	
						88	4	5954	9						
*01	120311 X	109856	-0-	-10455	-0-	987	1	92179	3	Y	14982	14851	0	239	
						210	4	16480	9						
*02	108668 X	79652	-0-	-29016	-0-	394	1	67419	3	Y	9876	9901	0	214	
						975	4	10864	9						
*03	120311 X	83514	-0-	-36797	-0-	234	1	62276	3	Y	18886	9450	0	191	
						229	4	20775	9			9459	1		
04	116430 X	79633	-0-	-36797	-0-	261	1	69658	3	Y	8387	8365	0	213	
						488	4	9226	9						
05	45587 X	45587	-0-	-0-	-0-	175	1	38909	3	Y	5258	5256	0	215	
						719	4	5784	9						
06	61254 X	61254	-0-	-0-	-0-	262	1	49183	3	Y	10257	10113	0	359	
						526	4	11283	9						
07	88784 X	63425	-0-	-25359	-0-	407	1	56149	3	Y	5601	5738	0	222	
						708	4	6161	9						
08	82274 X	55845	-0-	-26429	-0-	235	1	50432	3	Y	4421	4584	0	59	
						315	4	4863	9						
09	79620 X	49981	-0-	-29639	-0-	111	1	45358	3	Y	3921	3940	0	40	
						199	4	4313	9						
*10	63426 X	50445	-0-	-12981	-0-	208	1	45992	3	Y	3531	3499	0	72	
						361	4	3884	9						
11	61380 X	47157	-0-	-14223	-0-	195	1	42916	3	Y	3464	3484	0	52	
						236	4	3810	9						
STATE FLOYD 33-96X45															
				WELL #:	W104H	RRCID ->	290368	COMPL. DATE	08/20/2020	TOTAL	DEPTH	11229	PERF.11549 - 17589		
06	30420 X	16654	-0-	-13766	-0-	10828	3	10	4	N	5287	4878	1	1282	
						5816	9								
07	30752 X	11175	-0-	-19577	-0-	5479	3	152	4	N	5040	5415	1	907	
						5544	9								
08	30752 X	12552	-0-	-18200	-0-	6611	3	27	4	N	5376	4952	1	1331	
						5914	9								
09	26070 X	14840	-0-	-11230	-0-	10494	3	4346	9	N	3951	4477	1	805	
*10	21529 X	21529	-0-	-0-	-0-	16315	3	5214	9	N	4740	4397	1	1148	
*11	18147 X	18147	-0-	-0-	-0-	13715	3	9	4	N	4021	4128	1	1041	
						4423	9								
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8															
				WELL #:	W106H	RRCID ->	290387	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL	DEPTH	9788	PERF. 9694 - 17507		
*12	0 W	82334	-0-	82334	556105	713	1	64249	3	Y	15265	14984	0	294	
						580	4	16792	9						
*01	0 W	80743	-0-	80743	636848	710	1	65977	3	Y	12641	12734	0	201	
						151	4	13905	9						
*02	0 W	59154	-0-	59154	696002	278	1	48707	3	Y	8695	8707	0	189	
						604	4	9565	9						
*03	773816 X	77814	-0-	-696002	-0-	206	1	57268	3	Y	18279	9147	0	185	
						233	4	20107	9			9136	1		
04	145680 X	56297	-0-	-89383	-0-	179	1	47937	3	Y	7134	7137	0	182	
						334	4	7847	9						
05	85064 X	59062	-0-	-26002	-0-	275	1	50104	3	Y	7147	7037	0	292	
						821	4	7862	9						
06	78240 X	54327	-0-	-23913	-0-	242	1	43890	3	Y	8788	8772	0	308	
						528	4	9667	9						
07	78853 X	78853	-0-	-0-	-0-	474	1	65438	3	Y	11023	10893	0	438	
						816	4	12125	9						
08	67766 X	61543	-0-	-6223	-0-	250	1	52354	3	Y	7824	8157	0	105	
						333	4	8606	9						
09	57150 X	49070	-0-	-8080	-0-	106	1	43153	3	Y	5112	5165	0	52	
						188	4	5623	9						
*10	78864 X	48408	-0-	-30456	-0-	196	1	43115	3	Y	4316	4280	0	88	
						349	4	4748	9						
11	76320 X	48858	-0-	-27462	-0-	198	1	43772	3	Y	4225	4250	0	63	
						240	4	4648	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17				WELL #:	W111H	RRCID ->	290392	COMPL. DATE	06/26/2020	TOTAL	DEPTH	9691	PERF.10108	- 17065	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	576172 X	85104	-0-	-491068	-0-	504	1	67796	3	Y	14917	15121	0		292
						395	4	16409	9						
*01	255223 X	134343	-0-	-120880	-0-	1229	1	112908	3	Y	18143	18145	0		290
						249	4	19957	9						
*02	230524 X	87030	-0-	-143494	-0-	442	1	72979	3	Y	11157	11205	0		242
						1336	4	12273	9						
*03	255223 X	57084	-0-	-198139	-0-	124	1	42184	3	Y	13349	6680	0	6776 1	135
						92	4	14684	9						
04	246990 X	81642	-0-	-165348	-0-	265	1	70492	3	Y	9449	9344	0		240
						491	4	10394	9						
05	134602 X	73881	-0-	-60721	-0-	354	1	63713	3	Y	7980	7894	0		326
						1036	4	8778	9						
06	130260 X	77903	-0-	-52357	-0-	357	1	65808	3	Y	9986	9962	0		350
						753	4	10985	9						
07	97030 X	80215	-0-	-16815	-0-	504	1	69637	3	Y	8374	8391	0		333
						863	4	9211	9						
08	84351 X	72156	-0-	-12195	-0-	300	1	63226	3	Y	7482	7715	0		100
						400	4	8230	9						
09	81630 X	65222	-0-	-16408	-0-	143	1	58047	3	Y	6160	6198	0		62
						256	4	6776	9						
*10	80507 X	64132	-0-	-16375	-0-	266	1	58280	3	Y	4669	4636	0		95
						450	4	5136	9						
11	77910 X	65104	-0-	-12806	-0-	267	1	58659	3	Y	5310	5326	0		79
						337	4	5841	9						

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17				WELL #:	W110H	RRCID ->	290403	COMPL. DATE	06/25/2020	TOTAL	DEPTH	9716	PERF.10201	- 17158	
*12	623249 X	110837	-0-	-512412	-0-	641	1	86778	3	Y	20733	20891	0		404
						612	4	22806	9						
*01	145782 X	145782	-0-	-0-	-0-	1306	1	119771	3	Y	22222	22270	0		356
						261	4	24444	9						
*02	100660 X	90970	-0-	-9690	-0-	416	1	74893	3	Y	13559	13621	0		294
						746	4	14915	9						
*03	143373 X	143373	-0-	-0-	-0-	363	1	99021	3	Y	39620	19825	0	19688 1	401
						407	4	43582	9						
04	107850 X	86876	-0-	-20974	-0-	267	1	71294	3	Y	13465	13523	0		343
						503	4	14812	9						
05	111445 X	57082	-0-	-54363	-0-	212	1	47431	3	Y	7800	7824	0		319
						859	4	8580	9						
06	107850 X	96834	-0-	-11016	-0-	406	1	75351	3	Y	18406	18081	0		644
						830	4	20247	9						
07	111445 X	79356	-0-	-32089	-0-	456	1	64215	3	Y	12609	12752	0		501
						815	4	13870	9						
08	111445 X	50585	-0-	-60860	-0-	176	1	40462	3	Y	8824	9207	0		118
						241	4	9706	9						
09	96840 X	58146	-0-	-38694	-0-	119	1	48303	3	Y	8646	8676	0		88
						213	4	9511	9						
*10	100068 X	65652	-0-	-34416	-0-	257	1	57020	3	Y	7222	7163	0		147
						431	4	7944	9						
11	96840 X	55351	-0-	-41489	-0-	232	1	50924	3	Y	3557	3651	0		53
						282	4	3913	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
STATE SKY HOOK 57-T2-24				WELL #: W115H		RRCID -> 290408		COMPL. DATE 08/17/2020		TOTAL DEPTH		9892 PERF.10187 - 14459			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	0	23595	-0-	23595	357102	167	1	18578	3	Y	4366	4282	0		84
						47	4	4803	9						
*01	473220 X	116118	-0-	-357102	-0-	959	1	88941	3	Y	23650	23357	0		377
						203	4	26015	9						
*02	147084 X	81704	-0-	-65380	-0-	343	1	63190	3	Y	15800	15834	0		343
						791	4	17380	9						
*03	162843 X	125824	-0-	-37019	-0-	296	1	82173	3	Y	39108	19569	0	19486	1 396
						336	4	43019	9						
04	157590 X	84646	-0-	-72944	-0-	249	1	66623	3	Y	15732	15728	0		400
						469	4	17305	9						
05	162843 X	75098	-0-	-87745	-0-	321	1	58492	3	Y	13928	13758	0		570
						964	4	15321	9						
06	112680 X	70153	-0-	-42527	-0-	300	1	55466	3	Y	12536	12667	0		439
						597	4	13790	9						
07	104284 X	72456	-0-	-31828	-0-	416	1	57431	3	Y	12626	12564	0		501
						720	4	13889	9						
08	104284 X	67786	-0-	-36498	-0-	254	1	54087	3	Y	11911	12253	0		159
						343	4	13102	9						
09	84660 X	70039	-0-	-14621	-0-	139	1	56944	3	Y	11554	11596	0		117
						247	4	12709	9						
*10	75113 X	63850	-0-	-11263	-0-	233	1	51364	3	Y	10767	10665	0		219
						409	4	11844	9						
11	70140 X	57962	-0-	-12178	-0-	208	1	45978	3	Y	10475	10538	0		156
						253	4	11523	9						

STATE SKY HOOK 57-T2-24				WELL #: W201H		RRCID -> 290425		COMPL. DATE 08/27/2020		TOTAL DEPTH 10241		PERF.10682 - 14954			
*12	0	36142	-0-	36142	535485	523	1	29384	3	Y	5295	6238	0		70
						410	4	5825	9						
*01	0	102106	-0-	102106	637591	975	1	90590	3	Y	9392	9313	0		149
						210	4	10331	9						
*02	723469 X	85878	-0-	-637591	-0-	432	1	76714	3	Y	7090	7085	0		154
						933	4	7799	9						
*03	165230 X	103218	-0-	-62012	-0-	310	1	86239	3	Y	14840	7426	0	7418	1 150
						345	4	16324	9						
04	159900 X	78386	-0-	-81514	-0-	265	1	70908	3	Y	6108	6103	0		155
						494	4	6719	9						
05	165230 X	65605	-0-	-99625	-0-	312	1	58469	3	Y	5317	5255	0		217
						975	4	5849	9						
06	159900 X	63646	-0-	-96254	-0-	304	1	56083	3	Y	6049	6054	0		212
						605	4	6654	9						
07	95511 X	64400	-0-	-31111	-0-	410	1	56659	3	Y	6019	5992	0		239
						710	4	6621	9						
08	95046 X	57890	-0-	-37156	-0-	247	1	51707	3	Y	5096	5267	0		68
						330	4	5606	9						
09	78390 X	31481	-0-	-46909	-0-	70	1	28487	3	Y	2529	2571	0		26
						142	4	2782	9						
*10	65782 X	57218	-0-	-8564	-0-	238	1	52426	3	Y	3757	3707	0		76
						421	4	4133	9						
11	63660 X	53015	-0-	-10645	-0-	220	1	48466	3	Y	3690	3711	0		55
						270	4	4059	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8				WELL #:	W108H	RRCID	-> 290446	COMPL. DATE	07/02/2020	TOTAL	DEPTH	9855	PERF.	9885	- 17660
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*12	607169	X	111460	-0-	-495709	-0-	1046 1	89150 3	Y	18583	18377	0			358
							823 4	20441 9							
*01	143685	X	96957	-0-	-46728	-0-	816 1	76586 3	Y	17622	17700	0			280
							171 4	19384 9							
*02	129780	X	79207	-0-	-50573	-0-	477 1	60885 3	Y	13404	13393	0			291
							3101 4	14744 9							
*03	143685	X	95852	-0-	-47833	-0-	224 1	62547 3	Y	29857	14940	0	14906	1	302
							238 4	32843 9							
04	139050	X	69691	-0-	-69359	-0-	207 1	55007 3	Y	12807	12783	0			326
							389 4	14088 9							
05	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	25 1	7477 3	Y	1821	2073	0			74
							266 4	2003 9							
06	19086	X	19086	-0-	-0-	-0-	75 1	14224 3	Y	4237	4163	0			148
							126 4	4661 9							
07	88505	X	25409	-0-	-63096	-0-	136 1	19525 3	Y	4996	4946	0			198
							252 4	5496 9							
08	79422	X	46126	-0-	-33296	-0-	163 1	34813 3	Y	9938	10003	0			133
							218 4	10932 9							
09	69690	X	43511	-0-	-26179	-0-	88 1	35698 3	Y	6881	6944	0			70
							156 4	7569 9							
*10	55382	X	55382	-0-	-0-	-0-	208 1	46291 3	Y	7758	7671	0			157
							349 4	8534 9							
11	44640	X	41520	-0-	-3120	-0-	158 1	34418 3	Y	6134	6200	0			91
							197 4	6747 9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8				WELL #:	W111H	RRCID	-> 290448	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL	DEPTH	9605	PERF.	9198	- 17087
*12	532016	X	91079	-0-	-440937	-0-	754 1	66757 3	Y	20855	20504	0			402
							627 4	22941 9							
*01	131812	X	94209	-0-	-37603	-0-	770 1	72334 3	Y	19031	19131	0			302
							171 4	20934 9							
*02	119056	X	72676	-0-	-46380	-0-	314 1	56158 3	Y	14091	14088	0			305
							704 4	15500 9							
*03	131812	X	94567	-0-	-37245	-0-	228 1	62606 3	Y	28615	14318	0	14312	1	290
							256 4	31477 9							
04	127560	X	64123	-0-	-63437	-0-	191 1	50724 3	Y	11682	11675	0			297
							358 4	12850 9							
05	60139	X	60139	-0-	-0-	-0-	269 1	46712 3	Y	11267	11103	0			461
							764 4	12394 9							
06	53538	X	53538	-0-	-0-	-0-	223 1	40510 3	Y	11194	11263	0			392
							492 4	12313 9							
07	81313	X	56342	-0-	-24971	-0-	329 1	45331 3	Y	9196	9223	0			365
							566 4	10116 9							
08	78802	X	44772	-0-	-34030	-0-	174 1	36645 3	Y	7019	7290	0			94
							232 4	7721 9							
09	64110	X	46242	-0-	-17868	-0-	96 1	38656 3	Y	6637	6664	0			67
							189 4	7301 9							
*10	97829	X	97829	-0-	-0-	-0-	384 1	86972 3	Y	8971	8856	0			182
							605 4	9868 9							
*11	64261	X	64261	-0-	-0-	-0-	254 1	55968 3	Y	7080	7157	0			105
							251 4	7788 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8				WELL #:	W110H	RRCID ->	290449	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL	DEPTH	9645	PERF. 9999	- 17750					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*12	798270	X	176976	-0-	-621294	-0-	1881	1	137390	3	Y	32926	32705	0				635	
							1486	4	36219	9									
*01	185814	X	150680	-0-	-35134	-0-	1322	1	123971	3	Y	22820	23096	0				359	
							285	4	25102	9									
*02	167832	X	115338	-0-	-52494	-0-	612	1	97903	3	Y	13271	13342	0				288	
							2225	4	14598	9									
*03	185814	X	151046	-0-	-34768	-0-	411	1	113371	3	Y	33464	16745	0	16668	1		339	
							454	4	36810	9									
04	179820	X	113576	-0-	-66244	-0-	366	1	97363	3	Y	13792	13780	0				351	
							676	4	15171	9									
05	55423	X	55423	-0-	-0-	-0-	262	1	44847	3	Y	8364	8373	0				342	
							1114	4	9200	9									
06	97083	X	97083	-0-	-0-	-0-	412	1	75300	3	Y	18609	18300	0				651	
							901	4	20470	9									
07	132618	X	55183	-0-	-77435	-0-	303	1	42867	3	Y	10509	10743	0				417	
							453	4	11560	9									
08	132618	X	95302	-0-	-37316	-0-	366	1	76482	3	Y	16334	16533	0				218	
							487	4	17967	9									
09	113580	X	65155	-0-	-48425	-0-	136	1	55456	3	Y	8474	8606	0				86	
							242	4	9321	9									
*10	100316	X	82451	-0-	-17865	-0-	327	1	72831	3	Y	7994	7918	0				162	
							500	4	8793	9									
11	97080	X	42816	-0-	-54264	-0-	169	1	37230	3	Y	4721	4813	0				70	
							224	4	5193	9									
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17				WELL #:	9H	RRCID ->	290458	COMPL. DATE	06/27/2020	TOTAL	DEPTH	9691	PERF. 9933	- 17278					
*12	529082	X	29271	-0-	-499811	-0-	168	1	22109	3	Y	6294	6606	0				125	
							71	4	6923	9									
*01	93713	X	84123	-0-	-9590	-0-	712	1	66158	3	Y	15547	15424	0				248	
							151	4	17102	9									
*02	84644	X	57213	-0-	-27431	-0-	249	1	45603	3	Y	9917	9950	0				215	
							452	4	10909	9									
*03	93713	X	90028	-0-	-3685	-0-	220	1	60970	3	Y	25992	13006	0	12938	1		263	
							247	4	28591	9									
04	90690	X	63496	-0-	-27194	-0-	195	1	52141	3	Y	9814	9827	0				250	
							365	4	10795	9									
05	36509	X	36509	-0-	-0-	-0-	131	1	29199	3	Y	6030	6033	0				247	
							546	4	6633	9									
06	37481	X	37481	-0-	-0-	-0-	173	1	32337	3	Y	4205	4305	0				147	
							345	4	4626	9									
07	75733	X	31907	-0-	-43826	-0-	191	1	27298	3	Y	3700	3700	0				147	
							348	4	4070	9									
08	75733	X	47040	-0-	-28693	-0-	186	1	40346	3	Y	5688	5759	0				76	
							251	4	6257	9									
09	63510	X	43218	-0-	-20292	-0-	95	1	38754	3	Y	3817	3854	0				39	
							170	4	4199	9									
*10	49434	X	49434	-0-	-0-	-0-	197	1	43799	3	Y	4640	4585	0				94	
							334	4	5104	9									
11	45510	X	41237	-0-	-4273	-0-	166	1	36600	3	Y	3880	3916	0				58	
							203	4	4268	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8				WELL #:	W109H	RRCID ->	290466	COMPL. DATE	07/02/2020	TOTAL	DEPTH	9660	PERF. 9667	- 17437			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*12	556652	X	92265	-0-	-464387	-0-	790	1	69245	3	Y	19652	19466	0		379	
							613	4	21617	9							
*01	133889	X	93563	-0-	-40326	-0-	778	1	73480	3	Y	17393	17496	0		276	
							173	4	19132	9							
*02	120932	X	78236	-0-	-42696	-0-	394	1	61608	3	Y	13419	13404	0		291	
							1473	4	14761	9							
*03	133889	X	98641	-0-	-35248	-0-	246	1	68138	3	Y	27253	13637	0	13631	1	276
							279	4	29978	9							
04	129570	X	74505	-0-	-55065	-0-	228	1	60846	3	Y	11819	11794	0		301	
							430	4	13001	9							
05	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	27	1	7913	3	Y	1584	1820	0		65	
							254	4	1742	9							
06	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	61	1	11658	3	Y	2622	2595	0		92	
							104	4	2884	9							
07	87451	X	29078	-0-	-58373	-0-	150	1	21419	3	Y	6571	6402	0		261	
							281	4	7228	9							
08	83638	X	58780	-0-	-24858	-0-	209	1	45497	3	Y	11631	11737	0		155	
							280	4	12794	9							
09	74520	X	50805	-0-	-23715	-0-	103	1	41635	3	Y	8066	8139	0		82	
							194	4	8873	9							
*10	72372	X	72372	-0-	-0-	-0-	269	1	60053	3	Y	10560	10428	0		214	
							434	4	11616	9							
11	56880	X	49238	-0-	-7642	-0-	188	1	40837	3	Y	7254	7360	0		108	
							234	4	7979	9							
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8				WELL #:	W107H	RRCID ->	290516	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL	DEPTH	9839	PERF. 9782	- 17565			
*12	668891	X	118750	-0-	-550141	-0-	955	1	93090	3	Y	21784	21364	0		420	
							743	4	23962	9							
*01	116656	X	116656	-0-	-0-	-0-	1021	1	95422	3	Y	18177	18308	0		289	
							218	4	19995	9							
*02	102424	X	82724	-0-	-19700	-0-	490	1	65929	3	Y	12120	12146	0		263	
							2973	4	13332	9							
*03	113398	X	90624	-0-	-22774	-0-	236	1	65652	3	Y	22240	11129	0	11149	1	225
							272	4	24464	9							
04	109740	X	66774	-0-	-42966	-0-	210	1	56072	3	Y	9182	9173	0		234	
							392	4	10100	9							
05	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	57	1	12156	3	Y	1737	1900	0		71	
							309	4	1911	9							
06	36728	X	36728	-0-	-0-	-0-	174	1	32261	3	Y	3584	3530	0		125	
							351	4	3942	9							
07	92318	X	25292	-0-	-67026	-0-	144	1	20475	3	Y	4051	4015	0		161	
							217	4	4456	9							
08	78368	X	48362	-0-	-30006	-0-	182	1	38868	3	Y	8243	8294	0		110	
							245	4	9067	9							
09	66780	X	46837	-0-	-19943	-0-	98	1	39398	3	Y	6515	6559	0		66	
							174	4	7167	9							
*10	47273	X	47273	-0-	-0-	-0-	184	1	40772	3	Y	5441	5397	0		110	
							332	4	5985	9							
11	46800	X	40645	-0-	-6155	-0-	159	1	35094	3	Y	4716	4756	0		70	
							204	4	5188	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17														
WELL #: W101H RRCID -> 290526 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10658 - 20479														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT
06	80520	X	48829	-0-	-31691	-0-	30545	3	400	4	N	16258	17180	1
							17884	9						441
07	83204	X	35212	-0-	-47992	-0-	21655	3	211	4	N	12133	11579	1
							13346	9						995
08	68479	X	55249	-0-	-13230	-0-	38098	3	232	4	N	15381	15333	1
							16919	9						1043
09	66270	X	23033	-0-	-43237	-0-	15368	3	5	4	N	6964	7354	1
							7660	9						653
*10	68479	X	20775	-0-	-47704	-0-	13797	3	556	4	N	5838	5332	1
							6422	9						1159
11	53460	X	43025	-0-	-10435	-0-	30571	3	29	4	N	11295	11777	1
							12425	9						677
STATE TUNSTALL 56-T2-15X10 WELL #: W201H RRCID -> 290576 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10850 - 19239														
06	103380	X	93613	-0-	-9767	-0-	6160	1	72211	3	Y	12903	12879	1
							1049	4	14193	9				441
07	106826	X	84145	-0-	-22681	-0-	5588	1	66728	3	Y	10741	10905	1
							14	4	11815	9				277
08	98084	X	84924	-0-	-13160	-0-	5230	1	68073	3	Y	10323	10272	1
							266	4	11355	9				328
09	94920	X	71415	-0-	-23505	-0-	4426	1	55652	3	Y	9172	9320	1
							1248	4	10089	9				180
*10	98084	X	77158	-0-	-20926	-0-	2730	1	64143	3	Y	9265	8984	1
							93	4	10192	9				461
11	93600	X	43189	-0-	-50411	-0-	1611	1	34055	3	Y	6737	6642	1
							112	4	7411	9				556
STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: W208H RRCID -> 291158 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11129 - 15580														
06	0		74797	-0-	74797	315497	6586	1	54089	3	Y	12814	12827	1
							27	4	14095	9				506
07	382906	X	67409	-0-	-315497	-0-	6539	1	48664	3	Y	10813	10994	1
							312	4	11894	9				325
08	76384	X	69407	-0-	-6977	-0-	6102	1	53795	3	Y	8545	8166	1
							110	4	9400	9				704
09	73920	X	64340	-0-	-9580	-0-	5286	1	50373	3	Y	7809	8039	1
							91	4	8590	9				474
*10	76384	X	64293	-0-	-12091	-0-	6691	1	47666	3	Y	8915	8799	1
							129	4	9807	9				590
11	73920	X	55487	-0-	-18433	-0-	4675	1	42302	3	Y	7680	7734	1
							62	4	8448	9				536

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY SHIRLEY 58-T2-13				//CONT.// //CONT.// WELL #: W208H	71052 900 085408	ASSOCIATED RRCID -> 291159		CAPACITY COMPL. DATE 01/27/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9741 PERF.10149 - 15137						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	0		74422	-0-	74422	74422		727 177	1 4	69695 3823	3 9	Y	3475	3420	0			55
*02	0		155713	-0-	155713	230135		740 2521	1 4	120368 32084	3 9	Y	29167	28590	0			632
*03	0		169994	-0-	169994	400129		353 457	1 4	120208 48976	3 9	Y	44524	22279	0	22426	1	451
04	0		147464	-0-	147464	547593		454 831	1 4	121488 24691	3 9	Y	22446	22326	0			571
05	0		67390	-0-	67390	614983		265 862	1 4	53734 12529	3 9	Y	11390	11495	0			466
06	0		99234	-0-	99234	714217		445 918	1 4	82372 15499	3 9	Y	14090	14063	0			493
*07	828513 X		114296	-0-	-714217	-0-		702 1241	1 4	97131 15222	3 9	Y	13838	13781	0			550
08	102333 X		102333	-0-	-0-	-0-		409 547	1 4	87660 13717	3 9	Y	12470	12853	0			167
09	90554 X		90554	-0-	-0-	-0-		187 339	1 4	76711 13317	3 9	Y	12106	12150	0			123
*10	93217 X		86769	-0-	-6448	-0-		344 610	1 4	75725 10090	3 9	Y	9173	9110	0			186
11	90210 X		85875	-0-	-4335	-0-		296 378	1 4	66502 18699	3 9	Y	16999	16932	0			253

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11				WELL #:	W206FH	RRCID ->	291363	COMPL. DATE 03/12/2021				TOTAL	DEPTH	10965	PERF.11623	-	18938	
06	0		164860	-0-	164860	538950		140002 24273	3 9	585	4	Y	22066	22191	1			139
07	0		157523	-0-	157523	696473		136452 21043	3 9	28	4	Y	19130	18721	1			548
08	834072 X		137599	-0-	-696473	-0-		123613 13985	3 9	1	4	Y	12714	12759	1			503
09	151890 X		102096	-0-	-49794	-0-		89015 12939	3 9	142	4	Y	11763	12100	1			166
*10	156953 X		108328	-0-	-48625	-0-		95650 12550	3 9	128	4	Y	11409	11063	1			512
11	151890 X		129613	-0-	-22277	-0-		114705 14901	3 9	7	4	Y	13546	13831	1			227

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11				WELL #:	X103FH	RRCID ->	291406	COMPL. DATE 03/12/2021				TOTAL	DEPTH	10401	PERF.11136	-	18491	
06	0		79184	-0-	79184	309342		54643 24274	3 9	267	4	Y	22067	22231	1			139
07	0		78716	-0-	78716	388058		57066 21632	3 9	18	4	Y	19665	19240	1			564
08	466547 X		78489	-0-	-388058	-0-		62261 48658	3 3	16228	9	Y	14753	14733	1			584
09	70260 X		62509	-0-	-7751	-0-		13836 41706	3 3	15	4	Y	12578	12985	1			177
*10	72602 X		58048	-0-	-14554	-0-		16297 53173	3 3	45	4	Y	14815	14327	1			665
11	70260 X		69344	-0-	-916	-0-		16168	3 9	3	4	Y	14698	15116	1			247

PHANTOM (WOLFCAMP)													
BPX OPERATING COMPANY													
STATE DOUG 56-T2-33X28													
WELL #: W203H RRCID -> 291444 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10850 - 19239													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0	108193	-0-	108193	526154	90287 3	34 4	N	16247	16861	1		420
07	635234 X	109080	-0-	-526154	-0-	17872 9							
08	129301 X	95589	-0-	-33712	-0-	90573 3	366 4	N	16492	16556	1		356
09	131753 X	131753	-0-	-0-	-0-	18141 9							
*10	129301 X	108754	-0-	-20547	-0-	81732 3	21 4	N	12578	12202	1		732
11	125130 X	106315	-0-	-18815	-0-	13836 9							
						113710 3	189 4	N	16231	16419	1		544
						17854 9							
						93244 3	22 4	N	14080	13681	1		943
						15488 9							
						91443 3	33 4	N	13490	13690	1		743
						14839 9							
STATE MJ MCGARY 56-T2-32													
WELL #: W201H RRCID -> 291681 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10837 - 15467													
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	68640 X	NO RPT	-0-	-68640	-0-			Y	NO RPT				-0-
BRIGHAM OPERATING, LLC													
RALPHIE 7 UNIT													
WELL #: 092825 2H RRCID -> 290958 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF. N/A													
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
RALPHIE 7 UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 291087 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 10814 PERF. N/A													
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
CALLON (PERMIAN) LLC													
RICHBURG UNIT													
WELL #: 124807 2H RRCID -> 282663 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10943 - 15180													
06	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	600 1	7166 3	Y	797	755	1		330
07	10168 X	5156	-0-	-5012	-0-	997 4	877 9						
08	10168 X	5152	-0-	-5016	-0-	620 1	3506 3	Y	701	681	1	1 8	349
09	9840 X	NO RPT	-0-	-9840	-0-	259 4	771 9						
10	10044 X	-0-	-0-	-10044	-0-	620 1	3446 3	Y	798	961	1	1 8	185
11	9630 X	NO RPT	-0-	-9630	-0-	208 4	878 9						
								Y	NO RPT				185
								Y	16	429	1		8
								Y	NO RPT				8

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC FIREBIRD 52													CNTY: WARD							
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 1													ASSOCIATED				CAPACITY			
RRCID -> 283699													COMPL. DATE 06/15/2013				TOTAL DEPTH 12650 PERF.10336 - 12578			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	883	3	359	9	N	326	362 1		363						
07	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2194	3	245	9	N	223	182 1		404						
08	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2057	3	154	9	N	140	184 1		360						
09	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2127	3	141	9	N	128	183 1		305						
*10	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1788	3	91	9	N	83			388						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			388						
BARRACUDA 49													WELL #: 1							
RRCID -> 283806													COMPL. DATE 04/24/2013							
TOTAL DEPTH 12618 PERF.10401 - 12410																				
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	6	3	233	9	N	212	709 1	5 8	279						
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	288	3	92	9	N	84	182 1		181						
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	480	3	130	9	N	118			299						
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	399	3	99	9	N	90	182 1		207						
*10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	569	3	134	9	N	122			329						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			329						
MICHIGAN 21													WELL #: 1H							
RRCID -> 283807													COMPL. DATE 03/05/2012							
TOTAL DEPTH 10135 PERF.10773 - 14577																				
06	4080 X	2495	-0-	-1585	-0-	2133	3	362	9	N	329			463						
07	4216 X	38	-0-	-4178	-0-	35	3	3	9	N	3			466						
08	4216 X	406	-0-	-3810	-0-	308	3	98	9	N	89			555						
09	4080 X	2646	-0-	-1434	-0-	2204	3	442	9	N	402	364 1		593						
*10	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	7043	3	1120	9	N	1018	1085 1		526						
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT			526						
SONOMA STATE 18													WELL #: 1							
RRCID -> 283874													COMPL. DATE 03/08/2013							
TOTAL DEPTH 12450 PERF.10130 - 12380																				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			291						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			291						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			291						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			291						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			291						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2 8		291						
GRACE CARTER 56													WELL #: 2H							
RRCID -> 284024													COMPL. DATE 02/19/2012							
TOTAL DEPTH 10521 PERF.10670 - 15993																				
06	9060 X	6416	-0-	-2644	-0-	6024	3	392	9	N	356	317 0		480						
07	9362 X	7117	-0-	-2245	-0-	6690	3	427	9	N	388	483 0		385						
08	9362 X	6078	-0-	-3284	-0-	5700	3	378	9	N	344	344 0		385						
09	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	1	57 0		329						
10	7812 X	618	-0-	-7194	-0-	534	3	84	9	N	76	56 0		349						
11	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT			349						
ATLANTA 73													WELL #: 2H							
RRCID -> 284029													COMPL. DATE 01/03/2012							
TOTAL DEPTH 10728 PERF.10855 - 15103																				
06	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	1623	3	385	9	N	350	536 1		186						
07	1922 X	1202	-0-	-720	-0-	1005	3	197	9	N	179	183 1		182						
08	1922 X	1834	-0-	-88	-0-	1632	3	202	9	N	184	183 1		183						
09	1860 X	1480	-0-	-380	-0-	1295	3	185	9	N	168	183 1		168						
10	2077 X	1807	-0-	-270	-0-	1616	3	191	9	N	174	183 1		159						
11	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT			159						
RICHMOND 39													WELL #: 1H							
RRCID -> 284030													COMPL. DATE 12/06/2011							
TOTAL DEPTH 10492 PERF.11005 - 15313																				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	16 8		252						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			252						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			252						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			252						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			252						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			252						

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC POCONO 65				//CONT.// 124807 WELL #:		71052 900 1H	ASSOCIATED RRCID -> 284074		CAPACITY COMPL. DATE 07/30/2011				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10700 PERF.10969 - 15181						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1189	3	182	9	N	165					480
07	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4261	3	586	9	N	533	361	1	2	8	650
08	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4383	3	547	9	N	497	369	1			778
09	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3875	3	454	9	N	413	913	1			278
*10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2912	3	372	9	N	338	365	1			251
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
TRINITY STATE UNIT 1110						WELL #:	20H	RRCID -> 285515	COMPL.	DATE 02/27/2019	TOTAL	DEPTH 10962	PERF.11078	-	20648				
06	62610	X	60594	-0-	-2016	-0-	57492	3	3102	9	Y	2820	2768	0	1	8			149
07	66030	X	60319	-0-	-5711	-0-	56761	3	269	4	Y	2990	3003	0	12	8			124
							3289	9											
08	62651	X	61780	-0-	-871	-0-	58128	3	35	4	Y	3288	3323	0	13	8			76
							3617	9											
09	60630	X	58801	-0-	-1829	-0-	55250	3	3551	9	Y	3228	3146	0	10	8			148
10	62651	X	56352	-0-	-6299	-0-	53027	3	3325	9	Y	3023	2966	0	13	8			192
11	60600	X	54366	-0-	-6234	-0-	50987	3	3379	9	Y	3072	3042	0	2	8			220
ST. CLAIR UNIT 2827						WELL #:	11H	RRCID -> 285522	COMPL.	DATE 04/09/2019	TOTAL	DEPTH 10554	PERF.10863	-	20716				
06	48810	X	41046	-0-	-7764	-0-	34718	3	162	4	Y	5605	5750	0	3	8			96
							6166	9											
07	43927	X	43065	-0-	-862	-0-	36859	3	333	4	Y	5339	5254	0	20	8			161
							5873	9											
08	43927	X	42972	-0-	-955	-0-	36950	3	279	4	Y	5221	5173	0	17	8			192
							5743	9											
09	42510	X	39879	-0-	-2631	-0-	34596	3	5283	9	Y	4803	4779	0	12	8			204
10	43152	X	40853	-0-	-2299	-0-	35506	3	5347	9	Y	4861	4765	0	18	8			282
11	41670	X	38307	-0-	-3363	-0-	33255	3	5052	9	Y	4593	4538	0	3	8			334
STATE CVX UNIT B1314						WELL #:	20H	RRCID -> 285527	COMPL.	DATE 02/09/2019	TOTAL	DEPTH 10984	PERF.11050	-	21063				
06	62370	X	34346	-0-	-28024	-0-	29841	3	61	4	Y	4040	3883	0	3	8			293
							4444	9											
07	63240	X	27729	-0-	-35511	-0-	23988	3	299	4	Y	3129	3103	0	17	8			302
							3442	9											
08	57970	X	34760	-0-	-23210	-0-	30445	3	542	4	Y	3430	3450	0	18	8			264
							3773	9											
09	56100	X	36819	-0-	-19281	-0-	32783	3	4036	9	Y	3669	3636	0	13	8			284
10	35495	X	28941	-0-	-6554	-0-	26521	3	2195	9	Y	1995	2114	0	10	8			155
11	34350	X	NO RPT	-0-	-34350	-0-						NO RPT							155
MCGARY STATE UNIT 1011						WELL #:	10H	RRCID -> 285589	COMPL.	DATE 08/30/2018	TOTAL	DEPTH 10951	PERF.10956	-	20689				
06	49080	X	40437	-0-	-8643	-0-	38548	3	1889	9	N	1717	1793	0	2	8			192
07	50716	X	40345	-0-	-10371	-0-	38367	3	1978	9	N	1798	1758	0	12	8			220
08	50716	X	40258	-0-	-10458	-0-	38445	3	1813	9	N	1648	1755	0	10	8			103
09	44160	X	38075	-0-	-6085	-0-	36403	3	1672	9	N	1520	1435	0	7	8			181
10	44206	X	38928	-0-	-5278	-0-	36939	3	1989	9	N	1808	1598	0	12	8			379
11	40440	X	NO RPT	-0-	-40440	-0-					N	NO RPT							379

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC FOWLER STATE UNIT 1720															CNTY: WARD																			
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 1H RRCID -> 285590															CAPACITY																			
COMPL. DATE 06/02/2017															TOTAL DEPTH 10567																			
TOTAL DEPTH 10567															PERF.10724 - 17910																			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
06	26310	X	23738	-0-	-2572	-0-	21307	3		2431	9	Y	2210	2203	0	1	8						215											
07	27187	X	22401	-0-	-4786	-0-	20006	3		209	4	Y	1987	2110	0	12	8						80											
08	27187	X	21614	-0-	-5573	-0-	2186	9		18958	3	142	4	Y	2285	2135	0						220											
09	24600	X	18504	-0-	-6096	-0-	2514	9		16249	3	2255	9	Y	2050	2001	0						261											
10	25420	X	NO RPT	-0-	-25420	-0-						Y	NO RPT										261											
11	23730	X	NO RPT	-0-	-23730	-0-						Y	NO RPT										261											
FOWLER STATE UNIT 1720															WELL #: 2H RRCID -> 285591					COMPL. DATE 05/28/2018					TOTAL DEPTH 10922					PERF.11248 - 18403				
06	28564	X	28564	-0-	-0-	-0-	25954	3		2610	9	Y	2373	2350	0	2	8						231											
07	29295	X	27829	-0-	-1466	-0-	24893	3		257	4	Y	2435	2553	0	15	8						98											
08	29295	X	25657	-0-	-3638	-0-	22839	3		170	4	Y	2407	2262	0	11	8						232											
09	28890	X	22754	-0-	-6136	-0-	2648	9		20666	3	2088	9	Y	1898	1882	0						241											
10	29853	X	NO RPT	-0-	-29853	-0-						Y	NO RPT										241											
11	28560	X	NO RPT	-0-	-28560	-0-						Y	NO RPT										241											
FLEMING 13															WELL #: 10H RRCID -> 285593					COMPL. DATE 08/02/2018					TOTAL DEPTH 9625					PERF. 9878 - 14324				
06	30750	X	29006	-0-	-1744	-0-	28177	3		829	9	N	754	741	0	4	8						154											
07	31217	X	29087	-0-	-2130	-0-	28291	3		796	9	N	724	713	0								165											
08	31217	X	28448	-0-	-2769	-0-	27714	3		734	9	N	667	720	0								112											
09	30210	X	26853	-0-	-3357	-0-	26135	3		718	9	N	653	597	0								168											
10	30504	X	26938	-0-	-3566	-0-	26076	3		862	9	N	784	773	0	11	8						168											
11	29010	X	NO RPT	-0-	-29010	-0-						N	NO RPT										168											
GRIFFIN STATE UNIT 1922															WELL #: 10H RRCID -> 285594					COMPL. DATE 03/07/2018					TOTAL DEPTH 10712					PERF.10958 - 20709				
06	17130	X	-0-	-0-	-17130	-0-						Y	232	232	0								-0-											
07	17701	X	-0-	-0-	-17701	-0-						Y	-0-										-0-											
08	17701	X	-0-	-0-	-17701	-0-						Y	-0-										-0-											
09	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-						Y	15	14	0								1											
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT										1											
*11	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1730	3		20	9	Y	18	20	0								-0-											
SAUL 35 UNIT															WELL #: 10H RRCID -> 285595					COMPL. DATE 06/26/2018					TOTAL DEPTH 11079					PERF.11288 - 23487				
06	45690	X	43004	-0-	-2686	-0-	39539	3		3465	9	Y	3150	2929	0	2	8						326											
07	47120	X	43486	-0-	-3634	-0-	39837	3		444	4	Y	2914	3114	0	13	8						113											
08	47120	X	44971	-0-	-2149	-0-	3205	9																										
09	45600	X	41973	-0-	-3627	-0-	41308	3		176	4	Y	3170	3170	0	13	8						100											
10	44677	X	44677	-0-	-0-	-0-	3487	9																										
11	43530	X	42560	-0-	-970	-0-	38356	3		3617	9	Y	3288	3093	0	8	8						287											
				-0-	-0-	-0-	40941	3		3736	9	Y	3396	3291	0	16	8						376											
				-0-	-0-	-0-	38889	3		3671	9	Y	3337	3365	0	2	8						346											

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC SANDHU STATE UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 124807 12H	ASSOCIATED RRCID ->	CAPACITY COMPL. DATE 07/09/2018				TOTAL	DEPTH	CNTY: WARD 9748 PERF. 9710 - 19709			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	61110 X	56653	-0-	-4457	-0-	53204 3292	3 9	157	4	N	2993	2927	0	7	8	201
07	62062 X	57243	-0-	-4819	-0-	53671 3093	3 9	479	4	N	2812	2876	0			137
08	62062 X	56476	-0-	-5586	-0-	53198	3	3278	9	N	2980	2922	0			195
09	58200 X	52992	-0-	-5208	-0-	50168	3	2824	9	N	2567	2581	0			181
10	59675 X	54076	-0-	-5599	-0-	50930	3	3146	9	N	2860	2763	0	19	8	259
11	56640 X	51361	-0-	-5279	-0-	48497	3	2864	9	N	2604	2587	0			276
SRO 551 ALLOC. A				WELL #:	100H	RRCID ->	285597	COMPL. DATE	07/07/2018		TOTAL	DEPTH	10614	PERF.	10766	- 18167
06	20520 X	19440	-0-	-1080	-0-	17115 2256	3 9	69	4	Y	2051	2023	0			237
07	21018 X	19479	-0-	-1539	-0-	17167 2114	3 9	198	4	Y	1922	2008	0			151
08	18631 X	18166	-0-	-465	-0-	15885 2056	3 9	225	4	Y	1869	1793	0			227
09	18030 X	16991	-0-	-1039	-0-	14383 2022	3 9	586	4	Y	1838	1815	0			250
10	18631 X	16820	-0-	-1811	-0-	14469	3	2058	9	Y	1871	1885	0			236
11	18030 X	NO RPT	-0-	-18030	-0-					Y	NO RPT					236
MCDERMOTT STATE UNIT 1720				WELL #:	1H	RRCID ->	285598	COMPL. DATE	08/30/2017		TOTAL	DEPTH	10478	PERF.	10848	- 20244
06	33900 X	31416	-0-	-2484	-0-	27486	3	3930	9	N	3573	3638	0	2	8	207
07	35030 X	31613	-0-	-3417	-0-	27563 3898	3 9	152	4	N	3544	3635	0	13	8	103
08	35030 X	27908	-0-	-7122	-0-	24407	3	3501	9	N	3183	3055	0	8	8	223
09	33210 X	18804	-0-	-14406	-0-	16487	3	2317	9	N	2106	2176	0	2	8	151
10	33728 X	-0-	-0-	-33728	-0-					N	14	14	8			151
11	31410 X	NO RPT	-0-	-31410	-0-					N	NO RPT					151
CHRISTIAN 2				WELL #:	1T	RRCID ->	285604	COMPL. DATE	09/13/2017		TOTAL	DEPTH	10316	PERF.	10542	- 17730
06	34515 X	34515	-0-	-0-	-0-	31082 3403	3 9	30	4	Y	3094	2969	0	2	8	198
07	35216 X	31520	-0-	-3696	-0-	27528 3716	3 9	276	4	Y	3378	3462	0	11	8	103
08	33325 X	18347	-0-	-14978	-0-	16433 1854	3 9	60	4	Y	1685	1732	0	5	8	51
09	32250 X	-0-	-0-	-32250	-0-					Y	-0-					51
10	33325 X	-0-	-0-	-33325	-0-					Y	-0-					6
11	32250 X	NO RPT	-0-	-32250	-0-					Y	NO RPT					6
CROCKETT 15				WELL #:	1	RRCID ->	285605	COMPL. DATE	11/13/2017		TOTAL	DEPTH	11110	PERF.	11265	- 16318
06	18498 X	18498	-0-	-0-	-0-	16733 1365	3 9	400	4	N	1241	1090	0			530
07	21111 X	18089	-0-	-3022	-0-	16833 1046	3 9	210	4	N	951	1191	0			290
08	21111 X	17263	-0-	-3848	-0-	15470 1546	3 9	247	4	N	1405	1360	0			335
09	20430 X	13966	-0-	-6464	-0-	11577 1110	3 9	1279	4	N	1009	809	0			535
10	20088 X	14628	-0-	-5460	-0-	13465	3	1163	9	N	1057	945	0			647
11	18510 X	NO RPT	-0-	-18510	-0-					N	NO RPT					647

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC BOBCAT STATE UNIT 1718														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 124807 WELL #: 3H RRCID -> 285606 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11307 - 18501														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	29190 X	23130	-0-	-6060	-0-	20411	3	346	4	N	2157	2258	0	123
07	30163 X	22069	-0-	-8094	-0-	2373	9	432	4	N	1959	1950	0	114
08	30163 X	20051	-0-	-10112	-0-	19482	3	2463	9	N	2239	2122	0	221
09	28590 X	22679	-0-	-5911	-0-	2155	9	2582	9	N	2347	2253	0	307
10	28520 X	24003	-0-	-4517	-0-	17588	3	2575	9	N	2341	2298	0	335
11	23130 X	22583	-0-	-547	-0-	20097	3	2728	9	N	2480	2523	0	290
						21428	3							
						19855	3							
DAVIS 2728 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285607 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11098 - 20743														
06	27668 X	27668	-0-	-0-	-0-	23913	3	3755	9	N	3414	3152	0	597
07	29405 X	29405	-0-	-0-	-0-	25021	3	175	4	N	3826	3849	0	558
08	27559 X	26862	-0-	-697	-0-	4209	9	3764	9	N	3422	3344	0	622
09	27660 X	23829	-0-	-3831	-0-	23098	3	2957	9	N	2688	2736	0	566
10	33167 X	33167	-0-	-0-	-0-	20872	3	4079	9	N	3708	3787	0	468
*11	33042 X	33042	-0-	-0-	-0-	29088	3	4628	9	N	4207	4171	0	502
						28414	3							
DAVIS 2728 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285608 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10673 - 20692														
06	42420 X	37412	-0-	-5008	-0-	30998	3	956	4	N	4962	4964	0	109
07	42067 X	37450	-0-	-4617	-0-	5458	9	732	4	N	5347	5311	0	128
08	42067 X	36311	-0-	-5756	-0-	30836	3	5315	9	N	4832	4807	0	139
09	40170 X	34357	-0-	-5813	-0-	5882	9	5071	9	N	4610	4562	0	176
10	40362 X	33171	-0-	-7191	-0-	30996	3	4883	9	N	4439	4432	0	167
11	37410 X	31223	-0-	-6187	-0-	29286	3	4961	9	N	4510	4507	0	167
						28288	3							
						26262	3							
DOROTHY UNIT 38 WELL #: 1 RRCID -> 285609 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 19837														
06	23910 X	23910	-0-	-0-	-0-	20020	3	550	4	N	3036	2944	0	315
07	29076 X	29076	-0-	-0-	-0-	3340	9	797	4	N	3714	3723	0	288
08	29829 X	29829	-0-	-0-	-0-	24194	3	4018	9	N	3653	3521	0	396
09	29221 X	29221	-0-	-0-	-0-	4085	9	3779	9	N	3435	3404	0	416
10	29939 X	29939	-0-	-0-	-0-	25811	3	3914	9	N	3558	3538	0	419
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25442	3			N	NO RPT			419
						26025	3							
DOROTHY UNIT 38 WELL #: 11H RRCID -> 285610 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10937 - 21982														
06	26658 X	26658	-0-	-0-	-0-	22707	3	3951	9	Y	3592	3548	0	98
07	38262 X	38262	-0-	-0-	-0-	32787	3	5475	9	Y	4977	4961	0	99
08	32020 X	32020	-0-	-0-	-0-	27594	3	4426	9	Y	4024	4008	0	104
09	36424 X	36424	-0-	-0-	-0-	31487	3	4937	9	Y	4488	4479	0	104
10	38472 X	38472	-0-	-0-	-0-	33588	3	4884	9	Y	4440	4407	0	124
*11	37192 X	37192	-0-	-0-	-0-	32529	3	4663	9	Y	4239	4241	0	120

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC STATE CVX A1314 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #:	1H	RRCID -> 285854	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	27828	X	27828	-0-	-0-	-0-	-0-	24478	3	3350	9	Y	3045	2942	0	2	8	188
07	28317	X	28317	-0-	-0-	-0-	-0-	24095	3	295	4	Y	3570	3680	0	10	8	68
08	29357	X	26684	-0-	-2673	-0-	-0-	3927	9	148	4	Y	3216	3256	0	11	8	17
09	31171	X	31171	-0-	-0-	-0-	-0-	22998	3	7	4	Y	3569	3356	0	6	8	224
10	29357	X	28921	-0-	-436	-0-	-0-	3538	9	3643	9	Y	3312	3351	0	8	8	177
11	27840	X	NO RPT	-0-	-27840	-0-	-0-	27238	3			Y	NO RPT					177
STATE CVX UNIT B1314				WELL #:	1H	RRCID -> 285855	COMPL. DATE 12/01/2017	TOTAL	DEPTH 10840	PERF.10869	- 20829							
06	49710	X	48739	-0-	-971	-0-	-0-	43434	3	89	4	Y	4742	4590	0	4	8	344
07	51367	X	47517	-0-	-3850	-0-	-0-	5216	9	523	4	Y	4560	4439	0	25	8	440
08	51212	X	46550	-0-	-4662	-0-	-0-	41978	3	728	4	Y	4513	4582	0	24	8	347
09	49560	X	44612	-0-	-4948	-0-	-0-	5016	9	4765	9	Y	4332	4328	0	15	8	336
10	50375	X	44541	-0-	-5834	-0-	-0-	40858	3	6270	9	Y	5700	5564	0	29	8	443
11	48750	X	NO RPT	-0-	-48750	-0-	-0-	4964	9			Y	NO RPT					443
THURMOND A137 ALLOC. A				WELL #:	10H	RRCID -> 285923	COMPL. DATE 08/04/2018	TOTAL	DEPTH 9640	PERF.10188	- 19947							
06	34770	X	27411	-0-	-7359	-0-	-0-	22756	3	289	4	Y	3969	3859	0	28	8	204
07	31096	X	31096	-0-	-0-	-0-	-0-	4366	9	2020	4	Y	4107	4237	0			74
08	22909	X	18592	-0-	-4317	-0-	-0-	24558	3	3689	4	Y	2328	2337	0	1	8	64
09	27420	X	24717	-0-	-2703	-0-	-0-	4518	9	1748	4	Y	2458	2439	0			83
10	31221	X	31221	-0-	-0-	-0-	-0-	12342	3	3241	9	Y	2946	2831	0	35	8	163
11	30090	X	NO RPT	-0-	-30090	-0-	-0-	2561	9			Y	NO RPT					163
ZEMAN 40 ALLOC. C				WELL #:	11H	RRCID -> 286074	COMPL. DATE 06/17/2018	TOTAL	DEPTH 10666	PERF.10854	- 18459							
06	30030	X	28395	-0-	-1635	-0-	-0-	121	1	24060	3	Y	3072	3092	0	1	8	96
07	31031	X	30034	-0-	-997	-0-	-0-	835	4	3379	9							
08	DLQ G-10		29823	-0-	29823	29823	-0-	108	1	24901	3	Y	3488	3472	0	8	8	104
09	58499	X	28676	-0-	-29823	-0-	-0-	1188	4	3837	9							
10	31124	X	29656	-0-	-1468	-0-	-0-	130	1	25314	3	Y	3539	3425	0	8	8	210
11	29070	X	NO RPT	-0-	-29070	-0-	-0-	486	4	3893	9							
								45	1	24867	3	Y	3336	3375	0	5	8	166
								94	4	3670	9							
								10	1	25820	3	Y	3465	3408	0	9	8	214
								3812	9			Y	NO RPT					214

PHANTOM (WOLF CAMP) CALLON (PERMIAN) LLC WESTWAY 2122				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 124807 1	ASSOCIATED RRCID -> 286080	CAPACITY COMPL. DATE 11/07/2017				TOTAL	DEPTH	CNTY: WARD 9856 PERF.10156 - 17532					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	39450 X	28829	-0-		-10621		-0-	26840 1768 9	3	221	4	N	1607	1693	1		9 8	909
07	35787 X	35787	-0-		-0-		-0-	32255 2070 9	3	1462	4	N	1882	2111	1			680
08	38337 X	38337	-0-		-0-		-0-	35462 2171 9	3	704	4	N	1974	1561	1			1093
09	39589 X	39589	-0-		-0-		-0-	37601	3	1988	9	N	1807	1746	1			1154
10	37933 X	37933	-0-		-0-		-0-	35244	3	2058	9	N	1871	1927	1		19 8	1079
*11	42328 X	42328	-0-		-0-		-0-	40087	3	2241	9	N	2037	2522	1			594
WOODSON 36 ALLOC. A					WELL #:	11H	RRCID -> 286081	COMPL. DATE 05/02/2018				TOTAL	DEPTH	10708	PERF.10812	- 20601		
06	42330 X	40319	-0-		-2011		-0-	34301 5718 9	3	300	4	Y	5198	5087	0		2 8	302
07	44579 X	44579	-0-		-0-		-0-	37637 6197 9	3	745	4	Y	5634	5709	0		18 8	209
08	DLQ G-10	44950	-0-		44950		44950	38438 5991 9	3	521	4	Y	5446	5454	0		15 8	186
09	86377 X	41427	-0-		-44950		-0-	36369	3	5058	9	Y	4598	4576	0		10 8	198
10	43927 X	43923	-0-		-4		-0-	37546	3	6377	9	Y	5797	5124	0		17 8	854
11	42510 X	NO RPT	-0-		-42510		-0-					Y	NO RPT					854
LANGFORD 98 ALLOC. B					WELL #:	11H	RRCID -> 286096	COMPL. DATE 02/10/2018				TOTAL	DEPTH	10891	PERF.10980	- 18188		
06	19170 X	17248	-0-		-1922		-0-	15919 1191 9	3	138	4	Y	1083	1060	0		1 8	81
07	19964 X	17891	-0-		-2073		-0-	15651 1219 9	3	1021	4	Y	1108	1140	0		6 8	43
08	19964 X	15167	-0-		-4797		-0-	13781	3	1386	9	Y	1260	1081	0		6 8	216
09	19320 X	15639	-0-		-3681		-0-	14700	3	939	9	Y	854	994	0		3 8	73
10	19003 X	16740	-0-		-2263		-0-	14573	3	2167	9	Y	1970	1843	0		9 8	191
11	17310 X	NO RPT	-0-		-17310		-0-					Y	NO RPT					191
WOODSON A36					WELL #:	1	RRCID -> 286147	COMPL. DATE 10/01/2017				TOTAL	DEPTH	11115	PERF.11182	- 21151		
06	32160 X	31620	-0-		-540		-0-	27485 3894 9	3	241	4	Y	3540	3463	0		2 8	206
07	33852 X	32974	-0-		-878		-0-	28512 3897 9	3	565	4	Y	3543	3606	0		12 8	131
08	34660 X	34660	-0-		-0-		-0-	30165 4087 9	3	408	4	Y	3715	3709	0		10 8	127
09	35357 X	35357	-0-		-0-		-0-	30629	3	4728	9	Y	4298	4231	0		9 8	185
10	35590 X	35590	-0-		-0-		-0-	31424	3	4166	9	Y	3787	3403	0		11 8	558
11	30900 X	NO RPT	-0-		-30900		-0-					Y	NO RPT					558
LANGFORD 98 ALLOC C					WELL #:	20H	RRCID -> 286159	COMPL. DATE 07/25/2017				TOTAL	DEPTH	10527	PERF.10576	- 17490		
06	18990 X	17233	-0-		-1757		-0-	14934 1703 9	3	596	4	N	1548	1491	0		1 8	218
07	19623 X	17222	-0-		-2401		-0-	15447 1668 9	3	107	4	N	1516	1514	0		5 8	215
08	19623 X	17446	-0-		-2177		-0-	15881	3	1565	9	N	1423	1505	0		5 8	128
09	17280 X	16908	-0-		-372		-0-	15358	3	1550	9	N	1409	1272	0		3 8	262
10	17856 X	NO RPT	-0-		-17856		-0-					N	NO RPT					262
11	17220 X	NO RPT	-0-		-17220		-0-					N	NO RPT					262

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ST. CLAIR 2827 ALLOC A			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 12H		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD			
					RRCID -> 286177	COMPL. DATE 04/10/2019	TOTAL	DEPTH 11124	PERF.11395	- 19990					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	28915 X	28915	-0-	-0-	-0-	25950 2844 9	3	121	4	Y	2585	2671	0	1 8	44
07	32333 X	29174	-0-	-3159	-0-	25781 3160 9	3	233	4	Y	2873	2819	0	11 8	87
08	32333 X	31883	-0-	-450	-0-	28188 3482 9	3	213	4	Y	3165	3126	0	10 8	116
09	31290 X	30378	-0-	-912	-0-	26927	3	3451	9	Y	3137	3112	0	8 8	133
10	31310 X	29800	-0-	-1510	-0-	26425	3	3375	9	Y	3068	3011	0	12 8	178
11	30840 X	26523	-0-	-4317	-0-	23409	3	3114	9	Y	2831	2801	0	2 8	206
LOVELACE STATE UNIT B912			WELL #: 11H		RRCID -> 286265	COMPL. DATE 09/15/2018	TOTAL	DEPTH 10853	PERF.11152	- 18245					
06	43110 X	39560	-0-	-3550	-0-	35203 3743 9	3	614	4	N	3403	3380	0	3 8	240
07	44547 X	38968	-0-	-5579	-0-	34136 3722 9	3	1110	4	N	3384	3467	0	18 8	139
08	44547 X	37556	-0-	-6991	-0-	33936	3	3620	9	N	3291	3294	0	16 8	120
09	42300 X	36559	-0-	-5741	-0-	32898	3	3661	9	N	3328	3174	0	15 8	259
10	42253 X	NO RPT	-0-	-42253	-0-					N	NO RPT				259
11	39570 X	NO RPT	-0-	-39570	-0-					N	NO RPT				259
MCGARY STATE UNIT 1011			WELL #: 1161		RRCID -> 286269	COMPL. DATE 10/24/2016	TOTAL	DEPTH 10549	PERF.10554	- 20220					
06	55558 X	55558	-0-	-0-	-0-	54007	3	1551	9	N	1410	1405	0	2 8	257
07	58497 X	54840	-0-	-3657	-0-	53263	3	1577	9	N	1434	1489	0	15 8	187
08	58497 X	54364	-0-	-4133	-0-	52725	3	1639	9	N	1490	1480	0	13 8	184
09	56610 X	52138	-0-	-4472	-0-	50762	3	1376	9	N	1251	1257	0	10 8	168
10	58218 X	NO RPT	-0-	-58218	-0-					N	NO RPT				168
11	55560 X	NO RPT	-0-	-55560	-0-					N	NO RPT				168
DURHAM-EAST ALLOCATION A			WELL #: 1H		RRCID -> 286301	COMPL. DATE 10/29/2017	TOTAL	DEPTH 10822	PERF.11166	- 20158					
06	23078 X	23078	-0-	-0-	-0-	21578 1464 9	3	36	4	N	1331	1359	0		351
07	23565 X	23565	-0-	-0-	-0-	21813 1516 9	3	236	4	N	1378	1188	0		541
08	20385 X	20385	-0-	-0-	-0-	18601 1278 9	3	506	4	N	1162	1251	0		452
09	22400 X	22400	-0-	-0-	-0-	20500 1407 9	3	493	4	N	1279	1101	0		630
10	20553 X	20553	-0-	-0-	-0-	19334	3	1219	9	N	1108	1277	0		461
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				461
ALLAR STATE UNIT 2877			WELL #: 2H		RRCID -> 286324	COMPL. DATE 07/25/2018	TOTAL	DEPTH 10720	PERF.11215	- 17879					
06	27900 X	17175	-0-	-10725	-0-	13599 2578 9	3	998	4	Y	2344	2425	0	1 8	341
07	28830 X	17129	-0-	-11701	-0-	14205 2558 9	3	366	4	Y	2325	2377	0	10 8	279
08	28830 X	17376	-0-	-11454	-0-	14518 2783 9	3	75	4	Y	2530	2412	0	10 8	387
09	25770 X	19743	-0-	-6027	-0-	17328	3	2415	9	Y	2195	2188	0	8 8	386
10	20863 X	10939	-0-	-9924	-0-	9033	3	1906	9	Y	1733	1702	0	7 8	410
*11	17190 X	10100	-0-	-7090	-0-	8226	3	1741	9	Y	1583	1579	0	1 8	413

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ZEMAN 40 ALLOC. F														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 124807 WELL #: 42H RRCID -> 286368 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11282 PERF.11351 - 19101														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
06	42960 X	42797	-0-	-163	-0-			59	1	38470	3	Y	3634	121
								271	4	3997	9			
07	46190 X	42525	-0-	-3665	-0-			58	1	38598	3	Y	3517	124
								3869	9					
08	46190 X	36262	-0-	-9928	-0-			58	1	31937	3	Y	3879	269
								4267	9					
09	47670 X	32661	-0-	-15009	-0-			59	1	27990	3	Y	4193	326
								4612	9					
10	49259 X	35093	-0-	-14166	-0-			57	1	30615	3	Y	4019	332
								4421	9					
11	42810 X	33893	-0-	-8917	-0-			3	1	29742	3	Y	3771	289
								4148	9					
ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 1H RRCID -> 286385 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11146 - 17880														
06	21120 X	15060	-0-	-6060	-0-			12436	3	912	4	Y	1556	226
								1712	9					
07	21824 X	18463	-0-	-3361	-0-			16099	3	414	4	Y	1773	213
								1950	9					
08	DLQ G-10	26453	-0-	26453	26453			23976	3	125	4	Y	2138	327
								2352	9					
09	51958 X	25505	-0-	-26453	-0-			23169	3	2336	9	Y	2124	374
10	25135 X	25135	-0-	-0-	-0-			22858	3	2277	9	Y	2070	489
*11	25590 X	18638	-0-	-6952	-0-			16499	3	1872	9	Y	1702	444
ZEMAN-STATE ALLOC A 4042 WELL #: 10H RRCID -> 286387 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10829 - 18483														
06	26850 X	20077	-0-	-6773	-0-			80	1	15848	3	Y	3272	102
								550	4	3599	9			
07	27745 X	23673	-0-	-4072	-0-			81	1	18690	3	Y	3646	108
								891	4	4011	9			
08	27745 X	23155	-0-	-4590	-0-			96	1	18721	3	Y	3617	214
								359	4	3979	9			
09	23610 X	22194	-0-	-1416	-0-			33	1	18288	3	Y	3458	172
								69	4	3804	9			
10	30230 X	30230	-0-	-0-	-0-			11	1	25554	3	Y	4228	261
								4651	9					
11	22920 X	NO RPT	-0-	-22920	-0-							Y	NO RPT	261
ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042 WELL #: 41H RRCID -> 286388 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10854 - 18459														
06	54900 X	37049	-0-	-17851	-0-			49	1	31695	3	Y	4619	154
								224	4	5081	9			
07	51584 X	40070	-0-	-11514	-0-			51	1	34165	3	Y	5322	188
								5854	9					
08	51584 X	48848	-0-	-2736	-0-			78	1	42995	3	Y	5250	365
								5775	9					
09	50442 X	50442	-0-	-0-	-0-			94	1	44391	3	Y	5415	421
								5957	9					
10	50320 X	50320	-0-	-0-	-0-			83	1	44588	3	Y	5135	424
								5649	9					
*11	49472 X	49472	-0-	-0-	-0-			5	1	43948	3	Y	5017	385
								5519	9					

01/14/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2021 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 935

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ZEMAN 40 ALLOC. D			//CONT.// //CONT.// WELL #:		71052 900 124807 40H	ASSOCIATED RRCID -> 286481		CAPACITY COMPL. DATE 06/16/2018				CNTY: WARD							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	31680	X	24385	-0-	-7295	-0-			31 142	1 4	20062 4150	3 9	Y	3773	3768	0	2	8	126
07	32736	X	23460	-0-	-9276	-0-			29 4127	1 9	19304	3	Y	3752	3736	0	10	8	132
08	32736	X	28439	-0-	-4297	-0-			44 4062	1 9	24333	3	Y	3693	3559	0	10	8	256
09	30270	X	26974	-0-	-3296	-0-			49 3945	1 9	22980	3	Y	3586	3557	0	7	8	278
10	28520	X	28262	-0-	-258	-0-			45 4026	1 9	24191	3	Y	3660	3625	0	11	8	302
11	27510	X	27024	-0-	-486	-0-			3 3830	1 9	23191	3	Y	3482	3516	0	1	8	267
TOWNSEN 24265 ALLOC. A			WELL #:		10H	RRCID -> 286795	COMPL. DATE 03/20/2019				TOTAL DEPTH 11108 PERF.11110 - 23044								
06	58547	X	58547	-0-	-0-	-0-			49118 6635	3 9	2794	4	N	6032	5655	0	61	8	844
07	50446	X	50446	-0-	-0-	-0-			44913 5493	3 9	40	4	N	4994	5233	0	24	8	581
08	53222	X	53222	-0-	-0-	-0-			45722 5942	3 9	1558	4	N	5402	5457	0	26	8	500
09	57629	X	57629	-0-	-0-	-0-			49113 6107	3 9	2409	4	N	5552	5433	0	19	8	600
10	58487	X	58487	-0-	-0-	-0-			46197	3	6250	9	N	5682	5221	0	28	8	1033
11	22500	X	NO RPT	-0-	-22500	-0-							N	NO RPT					1033
CROWLEY UNIT 7558			WELL #:		11H	RRCID -> 287049	COMPL. DATE 03/05/2019				TOTAL DEPTH 10591 PERF.10876 - 18096								
06	41010	X	34501	-0-	-6509	-0-			27728 6078	3 9	695	4	Y	5525	5579	0	2	8	235
07	39122	X	35761	-0-	-3361	-0-			27900 6247	3 9	1614	4	Y	5679	5633	0	15	8	266
08	DLQ G-10		36938	-0-	36938	36938			30689 5975	3 9	274	4	Y	5432	5453	0	13	8	232
09	52564	X	15626	-0-	-36938	-0-			12691 2851	3 9	84	4	Y	2592	2684	0	6	8	134
10	38285	X	NO RPT	-0-	-38285	-0-							Y	NO RPT					134
11	35760	X	NO RPT	-0-	-35760	-0-							Y	NO RPT					134
SRO 551 ALLOC B			WELL #:		101H	RRCID -> 287131	COMPL. DATE 07/27/2019				TOTAL DEPTH 10615 PERF.10767 - 18433								
06	32310	X	30745	-0-	-1565	-0-			26767 3871	3 9	107	4	Y	3519	3481	0			407
07	33387	X	31271	-0-	-2116	-0-			27306 3650	3 9	315	4	Y	3318	3465	0			260
08	31307	X	31307	-0-	-0-	-0-			26905 4022	3 9	380	4	Y	3656	3471	0			445
09	29902	X	29902	-0-	-0-	-0-			25012 3870	3 9	1020	4	Y	3518	3485	0			478
10	30163	X	29675	-0-	-488	-0-			25449	3	3711	9	Y	3374	3427	0			425
11	29190	X	NO RPT	-0-	-29190	-0-							Y	NO RPT					425

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC WOODSON 36 ALLOC B				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 20H	ASSOCIATED RRCID -> 287146	CAPACITY COMPL. DATE 09/30/2018				TOTAL	DEPTH 11388	PERF.11440	CNTY: WARD - 21213		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	47610 X	42317	-0-	-5293	-0-	38776	3	3541	9	Y	3219	3023	0	2 8	593
07	44113 X	43530	-0-	-583	-0-	40151	3	110	4	Y	2972	3367	0	13 8	185
						3269	9								
08	44113 X	39449	-0-	-4664	-0-	36366	3	3083	9	Y	2803	2807	0	10 8	171
09	43500 X	40977	-0-	-2523	-0-	37953	3	3024	9	Y	2749	2722	0	8 8	190
10	44950 X	42992	-0-	-1958	-0-	39404	3	3588	9	Y	3262	3183	0	14 8	255
11	42330 X	NO RPT	-0-	-42330	-0-				Y	NO RPT					255
SAUL 3526 ALLOC. A				WELL #: 11H	RRCID -> 287148	COMPL. DATE 04/10/2019				TOTAL	DEPTH 10594	PERF.11079	- 23976		
06	35910 X	29462	-0-	-6448	-0-	26073	3	3389	9	Y	3081	2915	0	2 8	319
07	37107 X	30870	-0-	-6237	-0-	26660	3	297	4	Y	3557	3722	0	16 8	138
						3913	9								
08	37913 X	33600	-0-	-4313	-0-	29614	3	126	4	Y	3509	3522	0	14 8	111
						3860	9								
09	35970 X	31665	-0-	-4305	-0-	27472	3	4193	9	Y	3812	3580	0	10 8	333
10	33511 X	31604	-0-	-1907	-0-	27651	3	3953	9	Y	3594	3512	0	17 8	398
11	32520 X	25335	-0-	-7185	-0-	22087	3	3248	9	Y	2953	3043	0	2 8	306
THURMOND 132 ALLOC C				WELL #: 11H	RRCID -> 287221	COMPL. DATE 07/15/2019				TOTAL	DEPTH 10011	PERF.10587	- 20167		
06	41730 X	40402	-0-	-1328	-0-	36110	3	458	4	Y	3485	3462	0	24 8	179
						3834	9								
07	39809 X	39809	-0-	-0-	-0-	33260	3	2736	4	Y	3466	3582	0		63
						3813	9								
08	42470 X	27332	-0-	-15138	-0-	1230	1	17354	3	Y	2966	2947	0	1 8	81
						5485	4	3263	9						
09	41100 X	35300	-0-	-5800	-0-	624	1	27911	3	Y	3919	3868	0		132
						2454	4	4311	9						
10	42470 X	36311	-0-	-6159	-0-	30712	3	4608	9	Y	4189	4040	0	50 8	231
11	40410 X	NO RPT	-0-	-40410	-0-				Y	NO RPT					231
CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A				WELL #: 11H	RRCID -> 287796	COMPL. DATE 11/18/2019				TOTAL	DEPTH 10824	PERF.11635	- 19918		
06	55290 X	40974	-0-	-14316	-0-	37571	3	3403	9	Y	3094	2992	0	2 8	191
07	58962 X	38512	-0-	-20450	-0-	35404	3	433	4	Y	2432	2570	0	7 8	46
						2675	9								
08	62683 X	62683	-0-	-0-	-0-	58981	3	379	4	Y	3021	3041	0	10 8	16
						3323	9								
09	66716 X	66716	-0-	-0-	-0-	61898	3	15	4	Y	4366	4100	0	8 8	274
						4803	9								
10	63140 X	63140	-0-	-0-	-0-	56265	3	5411	9	Y	4919	4919	0	11 8	263
11	57000 X	NO RPT	-0-	-57000	-0-				Y	NO RPT					263
STATE CVX A1314 UNIT				WELL #: 12H	RRCID -> 288082	COMPL. DATE 11/18/2019				TOTAL	DEPTH 10591	PERF.10986	- 20822		
06	77580 X	56592	-0-	-20988	-0-	51641	3	4951	9	Y	4501	4360	0	3 8	278
07	55957 X	55957	-0-	-0-	-0-	51019	3	624	4	Y	3922	4114	0	11 8	75
						4314	9								
08	62682 X	48367	-0-	-14315	-0-	44034	3	283	4	Y	3682	3725	0	12 8	20
						4050	9								
09	60660 X	46100	-0-	-14560	-0-	42101	3	10	4	Y	3626	3413	0	6 8	227
						3989	9								
10	62682 X	54246	-0-	-8436	-0-	48965	3	4007	9	Y	3643	3667	0	8 8	195
11	56580 X	NO RPT	-0-	-56580	-0-				Y	NO RPT					195

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC SANSOM 3875 ALLOC B				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 21H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		85084 X	85084	-0-	-0-	-0-	30 11807	1 9	73247	2	Y	10734	10665	0	5 8	263
07		97712 X	84222	-0-	-13490	-0-	31 6864	1 4	66169	2	Y	10144	10215	0	31 8	161
08		97712 X	77568	-0-	-20144	-0-	31 10401	1 9	67136	2	Y	9455	9355	0	34 8	227
09		94560 X	76711	-0-	-17849	-0-	30 10049	1 9	64419	2	Y	9135	9031	0	21 8	310
10		87916 X	NO RPT	-0-	-87916	-0-					Y	NO RPT				310
11		85080 X	NO RPT	-0-	-85080	-0-					Y	NO RPT				310
CHRISTIAN 2 ALLOC C				WELL #: 11H	RRCID -> 288256	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL	DEPTH 10316	PERF.10457	- 16707						
06		41490 X	39698	-0-	-1792	-0-	35290 4374	3 9	34	4	Y	3976	3808	0	2 8	254
07		41106 X	35435	-0-	-5671	-0-	31161 3961	3 9	313	4	Y	3601	3734	0	11 8	110
08		22570 X	22570	-0-	-0-	-0-	19616 2882	3 9	72	4	Y	2620	2643	0	8 8	79
09		35610 X	-0-	-0-	-35610	-0-					Y	-0-				79
10		36797 X	NO RPT	-0-	-36797	-0-					Y	NO RPT				79
11		35610 X	NO RPT	-0-	-35610	-0-					Y	NO RPT				79
TRINITY STATE UNIT 1110				WELL #: 22H	RRCID -> 288284	COMPL. DATE 04/01/2020	TOTAL	DEPTH 10419	PERF.10484	- 20349						
06		93060 X	76312	-0-	-16748	-0-	70339	3	5973	9	Y	5430	5319	0	2 8	286
07		95108 X	75803	-0-	-19305	-0-	69891 5581	3 9	331	4	Y	5074	5129	0	20 8	211
08		92163 X	71827	-0-	-20336	-0-	66698 5089	3 9	40	4	Y	4626	4713	0	18 8	106
09		79830 X	68693	-0-	-11137	-0-	63436	3	5257	9	Y	4779	4652	0	14 8	219
10		82491 X	68585	-0-	-13906	-0-	63479	3	5106	9	Y	4642	4546	0	20 8	295
11		76320 X	65027	-0-	-11293	-0-	60411	3	4616	9	Y	4196	4188	0	3 8	300
SANSOM 3875 ALLOC C				WELL #: 23H	RRCID -> 288285	COMPL. DATE 04/06/2020	TOTAL	DEPTH 11012	PERF.11404	- 22090						
06		66258 X	66258	-0-	-0-	-0-	30 7801	1 9	58427	2	Y	7092	7007	0	3 8	174
07		68975 X	66313	-0-	-2662	-0-	31 5528	1 4	53281	2	Y	6794	6839	0	21 8	108
08		68975 X	61929	-0-	-7046	-0-	5528 31	4 1	7473	9	Y	6692	6615	0	24 8	161
09		66750 X	60124	-0-	-6626	-0-	7361 30	9 1	54537	2	Y	6320	6253	0	14 8	214
10		68479 X	NO RPT	-0-	-68479	-0-	6952	9			Y	NO RPT				214
11		66270 X	NO RPT	-0-	-66270	-0-					Y	NO RPT				214
LOVELACE STATE UNIT A912				WELL #: 31H	RRCID -> 288297	COMPL. DATE 04/01/2020	TOTAL	DEPTH 10440	PERF.10608	- 17789						
06		46200 X	43125	-0-	-3075	-0-	37580	3	5545	9	Y	5041	4936	0	2 8	266
07		51367 X	42347	-0-	-9020	-0-	36881 5291	3 9	175	4	Y	4810	4857	0	19 8	200
08		48236 X	39368	-0-	-8868	-0-	34529 4818	3 9	21	4	Y	4380	4462	0	17 8	101
09		46680 X	35530	-0-	-11150	-0-	31042	3	4488	9	Y	4080	3982	0	12 8	187
10		46748 X	34397	-0-	-12351	-0-	30098	3	4299	9	Y	3908	3829	0	17 8	249
11		43140 X	32086	-0-	-11054	-0-	28192	3	3894	9	Y	3540	3533	0	2 8	254

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC LOVELACE STATE UNIT A912				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 124807 10H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
					RRCID -> 288301	COMPL. DATE 01/16/2018	TOTAL	DEPTH	2255	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN STATE UNIT 1922				WELL #:	11H	RRCID -> 288320	COMPL. DATE 06/19/2021	TOTAL	DEPTH	10286	PERF.	10561 - 20596				
06	14B2 EXT	23755	-0-	23755	23755	19143 3	732 4	Y	3527	3325	0					202
						3880 9										
07	14B2 EXT	182032	-0-	182032	205787	152489 3	1260 4	Y	25712	25747	0					167
						28283 9										
08	DELQ PR	183373	-0-	183373	389160	154145 3	672 4	Y	25960	25887	0	9 8				231
						28556 9										
09	496148 X	106988	-0-	-389160	-0-	91036 3	15843 9	Y	14403	14041	0	31 8				562
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							562
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							562

CHRISTIAN 2 ALLOC B				WELL #:	12H	RRCID -> 288326	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL	DEPTH	10827	PERF.	10929 - 17526				
06	50820 X	40795	-0-	-10025	-0-	36447 3	35 4	Y	3921	3762	0	2 8				251
						4313 9										
07	52514 X	44410	-0-	-8104	-0-	40258 3	404 4	Y	3407	3543	0	11 8				104
						3748 9										
08	27994 X	27994	-0-	-0-	-0-	25308 3	93 4	Y	2357	2383	0	7 8				71
						2593 9										
09	47130 X	-0-	-0-	-47130	-0-			Y	-0-							71
10	44051 X	-0-	-0-	-44051	-0-			Y	-0-	62 1						9
11	42990 X	NO RPT	-0-	-42990	-0-			Y	NO RPT							9

GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A				WELL #:	12H	RRCID -> 288348	COMPL. DATE 06/19/2021	TOTAL	DEPTH	10426	PERF.	10760 - 20655				
06	14B2 EXT	14182	-0-	14182	14182	10928 3	418 4	Y	2578	2431	0					147
						2836 9										
07	14B2 EXT	109660	-0-	109660	123842	90431 3	748 4	Y	16801	16839	0					109
						18481 9										
*08	238688 X	114846	-0-	-123842	-0-	97096 3	423 4	Y	15752	15716	0	5 8				140
						17327 9										
*09	102780 X	70088	-0-	-32692	-0-	57954 3	12065 9	Y	10968	10657	0	23 8				428
*10	106206 X	NO RPT	-0-	-106206	-0-			Y	NO RPT							428
*11	102780 X	NO RPT	-0-	-102780	-0-			Y	NO RPT							428

DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC D				WELL #:	22H	RRCID -> 288360	COMPL. DATE 06/01/2020	TOTAL	DEPTH	10918	PERF.	11228 - 21837				
06	51589 X	50008	-0-	-1581	-0-	30 1	45866 2	Y	3738	3707	0	2 8				92
						4112 9										
07	60388 X	48576	-0-	-11812	-0-	31 1	40550 2	Y	3443	3470	0	10 8				55
						4208 4	3787 9									
08	57164 X	47669	-0-	-9495	-0-	31 1	43450 2	Y	3807	3757	0	14 8				91
						4188 9										
09	47387 X	47387	-0-	-0-	-0-	30 1	42341 2	Y	3237	3211	0	7 8				110
						3561 9										
10	51677 X	NO RPT	-0-	-51677	-0-			Y	NO RPT							110
11	50010 X	NO RPT	-0-	-50010	-0-			Y	NO RPT							110

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ALLISON 36-54 ALLOC A			//CONT.// //CONT.// WELL #:		71052 900 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
							RRCID -> 288448		COMPL. DATE 02/16/2020		TOTAL DEPTH 10578		PERF.10798		- 18981			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	51660 X	39749	-0-	-11911	-0-			35673	3	4076	9	N	3705	3660	0	1	8	433
07	53382 X	43958	-0-	-9424	-0-			39303	3	4655	9	N	4232			11	8	422
08	53382 X	43887	-0-	-9495	-0-			39622	3	4265	9	N	3877	4011	0	10	8	278
09	46860 X	41381	-0-	-5479	-0-			37318	3	4063	9	N	3694	3629	0	7	8	336
10	46345 X	NO RPT	-0-	-46345	-0-							N	NO RPT					336
11	42540 X	37114	-0-	-5426	-0-			33188	3	3926	9	N	3569	3575	0			336
CROWLEY UNIT 7558																		
			WELL #:		10H		RRCID -> 288523		COMPL. DATE 03/07/2019		TOTAL DEPTH 10895		PERF.11175		- 18366			
06	30420 X	20697	-0-	-9723	-0-			17913	3	449	4	Y	2123	2156	0	1	8	90
								2335	9									
07	26071 X	23392	-0-	-2679	-0-			19634	3	1136	4	Y	2384	2356	0	7	8	111
								2622	9									
08	DLQ G-10	21598	-0-	21598	21598			19090	3	170	4	Y	2125	2140	0	5	8	91
								2338	9									
09	36909 X	15311	-0-	-21598	-0-			13297	3	88	4	Y	1751	1748	0	4	8	90
								1926	9									
10	26474 X	NO RPT	-0-	-26474	-0-							Y	NO RPT					90
11	22650 X	NO RPT	-0-	-22650	-0-							Y	NO RPT					90
TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A																		
			WELL #:		21H		RRCID -> 288535		COMPL. DATE 04/01/2020		TOTAL DEPTH 10461		PERF.10532		- 20392			
06	55920 X	48111	-0-	-7809	-0-			43246	3	4865	9	Y	4423	4334	0	2	8	233
07	55056 X	47850	-0-	-7206	-0-			42814	3	203	4	Y	4394	4427	0	18	8	182
								4833	9									
08	55056 X	45927	-0-	-9129	-0-			41364	3	25	4	Y	4125	4196	0	16	8	95
								4538	9									
09	53280 X	43140	-0-	-10140	-0-			38786	3	4354	9	Y	3958	3859	0	12	8	182
10	52855 X	42777	-0-	-10078	-0-			38553	3	4224	9	Y	3840	3761	0	17	8	244
11	48120 X	40027	-0-	-8093	-0-			36086	3	3941	9	Y	3583	3568	0	2	8	257
DOROTHY UNIT 38																		
			WELL #:		15H		RRCID -> 288551		COMPL. DATE 04/11/2020		TOTAL DEPTH 10512		PERF.10716		- 21466			
06	79530 X	58980	-0-	-20550	-0-			50587	3	8393	9	Y	7630	7567	0	3	8	208
07	80848 X	40720	-0-	-40128	-0-			34521	3	6199	9	Y	5635	5714	0	17	8	112
08	51334 X	51334	-0-	-0-	-0-			43668	3	7666	9	Y	6969	6883	0	19	8	179
09	68670 X	66100	-0-	-2570	-0-			56829	3	9271	9	Y	8428	8396	0	17	8	194
10	70959 X	59923	-0-	-11036	-0-			52117	3	7806	9	Y	7096	7071	0	21	8	198
11	58980 X	51924	-0-	-7056	-0-			45342	3	6582	9	Y	5984	6010	0	3	8	169
CROWLEY 7527 ALLOC. A																		
			WELL #:		12H		RRCID -> 288613		COMPL. DATE 03/08/2019		TOTAL DEPTH 10721		PERF.10955		- 17940			
06	38010 X	33181	-0-	-4829	-0-			30139	3	755	4	Y	2079	2084	0	1	8	88
								2287	9									
07	39277 X	33269	-0-	-6008	-0-			29151	3	1686	4	Y	2211	2190	0	6	8	103
								2432	9									
08	DLQ G-10	43635	-0-	43635	43635			40365	3	360	4	Y	2645	2629	0	6	8	113
								2910	9									
09	88713 X	45078	-0-	-43635	-0-			41709	3	275	4	Y	2813	2774	0	7	8	145
								3094	9									
10	34286 X	NO RPT	-0-	-34286	-0-							Y	NO RPT					145
11	42240 X	NO RPT	-0-	-42240	-0-							Y	NO RPT					145

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ST. CLAIR UNIT 2827				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 10H	ASSOCIATED RRCID -> 288615	CAPACITY COMPL. DATE 04/09/2019				TOTAL	DEPTH 10857	PERF.11146	CNTY: WARD		20921			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	32070 X	29591	-0-	-2479	-0-	26392	3	123	4	Y		2796	2878	0	1	8	48	
07	32457 X	31261	-0-	-1196	-0-	3076	9											
08	33170 X	17532	-0-	-15638	-0-	27201	3	246	4	Y		3467	3397	0	13	8	105	
09	32100 X	16700	-0-	-15400	-0-	3814	9											
10	33170 X	32347	-0-	-823	-0-	14679	3	111	4	Y		2493	2498	0	8	8	92	
*11	31550 X	31550	-0-	-0-	-0-	2742	9											
						14290	3	2410	9	Y		2191	2184	0	6	8	93	
						28529	3	3818	9	Y		3471	3350	0	13	8	201	
						28081	3	3469	9	Y		3154	3124	0	2	8	229	
DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A				WELL #: 20H	RRCID -> 288716	COMPL. DATE 04/05/2020				TOTAL	DEPTH 10491	PERF.10820			21431			
06	77279 X	77279	-0-	-0-	-0-	30	1	69155	2	Y		7358	7272	0	4	8	180	
07	82172 X	82172	-0-	-0-	-0-	8094	9											
08	76198 X	33913	-0-	-42285	-0-	31	1	66548	2	Y		7899	7929	0	24	8	126	
09	73740 X	28007	-0-	-45733	-0-	6904	4	8689	9									
10	79856 X	NO RPT	-0-	-79856	-0-	31	1	30241	2	Y		3310	3345	0	12	8	79	
11	79530 X	NO RPT	-0-	-79530	-0-	3641	9											
						30	1	23991	2	Y		2874	2849	0	7	8	97	
						3161	9			Y		NO RPT					97	
										Y		NO RPT						
DOROTHY UNIT 38				WELL #: 12H	RRCID -> 289930	COMPL. DATE 04/12/2020				TOTAL	DEPTH 11328	PERF.11587			22191			
06	70200 X	42621	-0-	-27579	-0-	37004	3	5617	9	Y		5106	5043	0	2	8	139	
07	49538 X	47299	-0-	-2239	-0-	41699	3	5600	9	Y		5091	5114	0	15	8	101	
08	31585 X	31585	-0-	-0-	-0-	28056	3	3529	9	Y		3208	3217	0	9	8	83	
09	47040 X	31172	-0-	-15868	-0-	27508	3	3664	9	Y		3331	3330	0	7	8	77	
10	48329 X	22508	-0-	-25821	-0-	18713	3	3795	9	Y		3450	3421	0	10	8	96	
11	45780 X	18488	-0-	-27292	-0-	14946	3	3542	9	Y		3220	3224	0	1	8	91	
DOROTHY UNIT 38				WELL #: 14H	RRCID -> 290005	COMPL. DATE 04/11/2020				TOTAL	DEPTH 10868	PERF.11060			21311			
06	101730 X	72744	-0-	-28986	-0-	65901	3	6843	9	Y		6221	6154	0	2	8	169	
07	92504 X	67998	-0-	-24506	-0-	61339	3	6659	9	Y		6054	6085	0	18	8	120	
08	53782 X	53782	-0-	-0-	-0-	48276	3	5506	9	Y		5005	4982	0	14	8	129	
09	84180 X	51703	-0-	-32477	-0-	46547	3	5156	9	Y		4687	4699	0	9	8	108	
10	86986 X	75686	-0-	-11300	-0-	69166	3	6520	9	Y		5927	5852	0	18	8	165	
11	72750 X	70296	-0-	-2454	-0-	64523	3	5773	9	Y		5248	5263	0	2	8	148	
RICHMOND W STATE 4239 A-B				WELL #: 71H	RRCID -> 290138	COMPL. DATE 01/21/2021				TOTAL	DEPTH 10740	PERF.10798			18356			
06	444639 X	77083	-0-	-367556	-0-	63419	3	379	4	Y		12077	12007	0	18	8	214	
07	107911 X	72050	-0-	-35861	-0-	13285	9											
08	84571 X	54573	-0-	-29998	-0-	57749	3	2329	4	Y		10884	10873	0	36	8	189	
09	81090 X	57074	-0-	-24016	-0-	11972	9											
10	83793 X	74968	-0-	-8825	-0-	44534	3	503	4	Y		8669	8682	0	29	8	147	
11	77070 X	NO RPT	-0-	-77070	-0-	9536	9											
						47864	3	9173	9	Y		8339	8121	0	19	8	346	
						64461	3	10507	9	Y		9552	9525	0	32	8	341	
										Y		NO RPT					341	

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC RICHMOND W STATE 4239 A-C			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 72H			ASSOCIATED RRCID -> 290139			CAPACITY COMPL. DATE 01/22/2021			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11002 PERF.11030 - 18587						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	270474 X	44617	-0-	-225857	-0-			37766	3	226	4	Y	6023	5987	0	9	8	107
07	75888 X	41772	-0-	-34116	-0-			6625	9									
08	73968 X	13233	-0-	-60735	-0-			34416	3	1388	4	Y	5425	5420	0	18	8	94
09	61620 X	24597	-0-	-37023	-0-			5968	9									
10	53568 X	46201	-0-	-7367	-0-			11256	3	127	4	Y	1682	1742	0	6	8	28
11	44610 X	NO RPT	-0-	-44610	-0-			1850	9									
								21556	3	3024	9	Y	2749	2657	0	6	8	114
								40925	3	5276	9	Y	4796	4723	0	16	8	171
												Y	NO RPT					171
RICHMOND W STATE 4239 A-D					WELL #: 73H	RRCID -> 290140	COMPL. DATE 01/22/2021	TOTAL DEPTH 11277	PERF.11268	- 18749								
06	339358 X	54240	-0-	-285118	-0-			46931	3	281	4	Y	6389	6351	0	9	8	113
07	84692 X	49889	-0-	-34803	-0-			7028	9									
08	84692 X	36391	-0-	-48301	-0-			41888	3	1689	4	Y	5738	5732	0	19	8	100
09	78900 X	36956	-0-	-41944	-0-			6312	9									
10	65875 X	51898	-0-	-13977	-0-			31312	3	353	4	Y	4296	4309	0	14	8	73
11	54240 X	NO RPT	-0-	-54240	-0-			4726	9									
								32232	3	4699	9	Y	4272	4158	0	10	8	177
								46122	3	5776	9	Y	5251	5223	0	18	8	187
												Y	NO RPT					187
BUSH STATE UNIT 1922					WELL #: 10H	RRCID -> 290175	COMPL. DATE 06/17/2021	TOTAL DEPTH 10420	PERF.10575	- 20549								
06	14B2 EXT	44798	-0-	44798	44798			37074	3	32	4	Y	6993	6876	0	18	8	99
07	14B2 EXT	206362	-0-	206362	251160			7692	9									
08	417906 X	166746	-0-	-251160	-0-			174383	3	9	4	Y	29064	29024	0	65	8	74
09	186090 X	116514	-0-	-69576	-0-			31970	9									
10	192293 X	111372	-0-	-80921	-0-			142520	3	86	4	Y	21945	21923	0	17	8	79
11	186090 X	NO RPT	-0-	-186090	-0-			24140	9									
								99959	3	2	4	Y	15048	15036	0	25	8	66
								16553	9									
								96101	3	15271	9	Y	13883	13785	0	31	8	133
												Y	NO RPT					133
BUSH STATE UNIT 1922					WELL #: 11H	RRCID -> 290176	COMPL. DATE 06/20/2021	TOTAL DEPTH 10909	PERF.11075	- 21032								
06	SHUT IN	16677	-0-	16677	16677			13939	3	12	4	Y	2478	2428	0	15	8	35
07	14B2 EXT	82984	-0-	82984	99661			2726	9									
08	202441 X	102780	-0-	-99661	-0-			69949	3	3	4	Y	11847	11769	0	83	8	30
09	98712 X	98712	-0-	-0-	-0-			13032	9									
10	117499 X	117499	-0-	-0-	-0-			88475	3	54	4	Y	12955	12908	0	30	8	47
11	71280 X	NO RPT	-0-	-71280	-0-			14251	9									
								87508	3	2	4	Y	10184	10135	0	52	8	44
								11202	9									
								106135	3	11364	9	Y	10331	10205	0	72	8	98
												Y	NO RPT					98
BUSH STATE UNIT 1922					WELL #: 12H	RRCID -> 290177	COMPL. DATE 06/17/2021	TOTAL DEPTH 10569	PERF.10730	- 20728								
06	14B2 EXT	27899	-0-	27899	27899			22032	3	19	4	Y	5316	5224	0	17	8	75
07	14B2 EXT	128241	-0-	128241	156140			5848	9									
08	274172 X	118032	-0-	-156140	-0-			103956	3	5	4	Y	22073	22031	0	61	8	56
09	106560 X	92819	-0-	-13741	-0-			24280	9									
10	110112 X	67123	-0-	-42989	-0-			97968	3	59	4	Y	18186	18159	0	17	8	66
11	106560 X	NO RPT	-0-	-106560	-0-			20005	9									
								77843	3	1	4	Y	13614	13594	0	27	8	59
								14975	9									
								56158	3	10965	9	Y	9968	9907	0	25	8	95
												Y	NO RPT					95

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC BUSH STATE UNIT 1922				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 20H	ASSOCIATED RRCID -> 290178	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	35374	-0-	35374	35374	28792 6557	3 9	25	4	Y	5961	5865	0	12	8	84
07	14B2 EXT	161511	-0-	161511	196885	135248 26256	3 9	7	4	Y	23869	23841	0	51	8	61
08	353890 X	157005	-0-	-196885	-0-	134327 22596	3 9	82	4	Y	20542	20514	0	15	8	74
09	141330 X	83133	-0-	-58197	-0-	71548 11584	3 9	1	4	Y	10531	10544	0	15	8	46
10	146041 X	59413	-0-	-86628	-0-	50728	3	8685	9	Y	7895	7848	0	18	8	75
11	141330 X	NO RPT	-0-	-141330	-0-					Y	NO RPT					75
BUSH STATE UNIT 1922				WELL #: 21H	RRCID -> 290179	COMPL. DATE 06/18/2021				TOTAL	DEPTH 10940	PERF.11130	- 21065			
06	14B2 EXT	23239	-0-	23239	23239	18975 4248	3 9	16	4	Y	3862	3787	0	21	8	54
07	14B2 EXT	101033	-0-	101033	124272	84112 16917	3 9	4	4	Y	15379	15306	0	88	8	39
08	212449 X	88177	-0-	-124272	-0-	74367 13765	3 9	45	4	Y	12514	12483	0	25	8	45
09	81060 X	76903	-0-	-4157	-0-	67031 9871	3 9	1	4	Y	8974	8939	0	41	8	39
10	113796 X	113796	-0-	-0-	-0-	100931	3	12865	9	Y	11695	11549	0	74	8	111
11	81060 X	NO RPT	-0-	-81060	-0-					Y	NO RPT					111
BUSH STATE UNIT 1922				WELL #: 22H	RRCID -> 290181	COMPL. DATE 06/20/2021				TOTAL	DEPTH 10950	PERF.11170	- 21111			
06	14B2 EXT	22754	-0-	22754	22754	19090 3648	3 9	16	4	Y	3316	3253	0	16	8	47
07	14B2 EXT	136135	-0-	136135	158889	115867 20262	3 9	6	4	Y	18420	18328	0	92	8	47
08	288824 X	129935	-0-	-158889	-0-	112605 17262	3 9	68	4	Y	15693	15655	0	28	8	57
09	121230 X	88340	-0-	-32890	-0-	76408 11931	3 9	1	4	Y	10846	10817	0	39	8	47
10	125271 X	88690	-0-	-36581	-0-	77511	3	11179	9	Y	10163	10064	0	49	8	97
11	121230 X	NO RPT	-0-	-121230	-0-					Y	NO RPT					97
RICHMOND W STATE 4239 A-A				WELL #: 70H	RRCID -> 290182	COMPL. DATE 01/21/2021				TOTAL	DEPTH 10576	PERF.10638	- 18102			
06	459615 X	66119	-0-	-393496	-0-	54577 11216	3 9	326	4	Y	10196	10133	0	15	8	180
07	104563 X	60378	-0-	-44185	-0-	48372 10056	3 9	1950	4	Y	9142	9133	0	30	8	159
08	104563 X	47917	-0-	-56646	-0-	39197 8278	3 9	442	4	Y	7525	7532	0	25	8	127
09	99180 X	41623	-0-	-57557	-0-	34831	3	6765	9	Y	6150	6008	0	14	8	255
10	81561 X	50062	-0-	-31499	-0-	42257	3	7805	9	Y	7095	7073	0	24	8	253
11	66120 X	NO RPT	-0-	-66120	-0-					Y	NO RPT					253

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC HAYES STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 41H	ASSOCIATED RRCID -> 290453	CAPACITY COMPL. DATE 10/25/2020				TOTAL	DEPTH 10464	PERF.10600	- 15270	CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	129030 X	40490	-0-	-	-88540	-0-	33789	3	6701	9	Y	6092	5843	0	1	8	414
07	69564 X	37884	-0-	-	-31680	-0-	31690	3	419	4	Y	5250	5490	0	10	8	164
08	69564 X	34174	-0-	-	-35390	-0-	5775 28761	9 3	266	4	Y	4679	4698	0	7	8	138
09	52320 X	29736	-0-	-	-22584	-0-	5147 25092	9 3	4644	9	Y	4222	4255	0	5	8	100
10	41850 X	29183	-0-	-	-12667	-0-	24590	3	4593	9	Y	4175	4177	0	7	8	91
11	40500 X	27759	-0-	-	-12741	-0-	23490	3	4269	9	Y	3881	3876	0	1	8	95
HAYES STATE UNIT					WELL #: 42H	RRCID -> 290465	COMPL. DATE 10/25/2020				TOTAL	DEPTH 10474	PERF.10550	- 15271			
06	109020 X	37189	-0-	-	-71831	-0-	30890	3	6299	9	Y	5726	5512	0	1	8	390
07	58559 X	35023	-0-	-	-23536	-0-	29019 5620	3 9	384	4	Y	5109	5330	0	9	8	160
08	58559 X	32927	-0-	-	-25632	-0-	27399 5275	3 9	253	4	Y	4795	4806	0	8	8	141
09	46080 X	30119	-0-	-	-15961	-0-	25159	3	4960	9	Y	4509	4537	0	6	8	107
10	41323 X	29616	-0-	-	-11707	-0-	24768	3	4848	9	Y	4407	4410	0	8	8	96
11	37200 X	27607	-0-	-	-9593	-0-	23230	3	4377	9	Y	3979	3976	0	1	8	98
GRADY STATE UNIT 2730					WELL #: 28H	RRCID -> 290507	COMPL. DATE 10/26/2020				TOTAL	DEPTH 11150	PERF.11259	- 21174			
06	99750 X	80276	-0-	-	-19474	-0-	67422 11716	3 9	1138	4	Y	10651	10469	0	9	8	633
07	103075 X	65446	-0-	-	-37629	-0-	53534 11154	3 9	758	4	Y	10140	10034	0	59	8	680
08	103075 X	66362	-0-	-	-36713	-0-	54425 11521	3 9	416	4	Y	10474	10747	0	52	8	355
09	90420 X	52502	-0-	-	-37918	-0-	43519	3	8953	9	Y	8139	8046	0	27	8	421
10	82956 X	NO RPT	-0-	-	-82956	-0-					Y	NO RPT					421
11	80280 X	NO RPT	-0-	-	-80280	-0-					Y	NO RPT					421
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC GELTEMEYER 61					141077 WELL #: 1	RRCID -> 266022	COMPL. DATE 02/03/2013				TOTAL	DEPTH 11286	PERF.10084	- 11010			
06	450 N	258	-0-	-	-192	-0-	180	3	78	9	N	71					429
07	217 N	98	-0-	-	-119	-0-	22	3	76	9	N	69					498
08	19 N	19	-0-	-	-0-	-0-	18	3	1	9	N	1					499
09	2 N	2	-0-	-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1					500
10	93 N	-0-	-0-	-	-93	-0-					N	2					502
11	30 N	-0-	-0-	-	-30	-0-					N	-0-					502
OATMAN C18-27					WELL #: 1H	RRCID -> 266259	COMPL. DATE 12/07/2011				TOTAL	DEPTH 10032	PERF.10195	- 14487			
06	419 X	419	-0-	-	-0-	-0-	292	3	127	9	N	115	532	1	246	5	128
07	3794 X	3794	-0-	-	-0-	-0-	3597	3	197	9	N	179	177	1			130
08	2299 X	2299	-0-	-	-0-	-0-	2159	3	140	9	N	127	156	5			101
09	91 X	91	-0-	-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					101
10	0 X	-0-	-0-	-	-0-	-0-					N	-0-					101
*11	103 X	103	-0-	-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					101
ROLWING 23					WELL #: 1H	RRCID -> 266657	COMPL. DATE 10/05/2013				TOTAL	DEPTH 10039	PERF.10200	- 14579			
06	90 N	-0-	-0-	-	-90	-0-					N	21	175	1			214
07	16 N	16	-0-	-	-0-	-0-	14	3	2	9	N	2					216
08	2077 N	-0-	-0-	-	-2077	-0-					N	-0-					216
09	3 N	3	-0-	-	-0-	-0-	2	3	1	9	N	1					217
10	31 N	-0-	-0-	-	-31	-0-					N	-0-					217
*11	3 N	3	-0-	-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					217

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC															
OATMAN C18-25															
WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OATMAN C18-25															
WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OATMAN C18-25															
WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
THORNTON TRUST 4-60															
WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 11118 - 15241															
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1095	3	113	9	N	103				227
07	589 N	522	-0-	-67	-0-	519	3	3	9	N	3				230
08	1209 N	362	-0-	-847	-0-	362	3			N	-0-				230
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	898	3	9	9	N	8				238
10	527 N	404	-0-	-123	-0-	404	3			N	-0-				238
11	360 N	49	-0-	-311	-0-	47	3	2	9	N	2				240
BECKHAM CALDWELL 5-43															
WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10827 - 15417															
06	375 X	375	-0-	-0-	-0-	39	3	336	9	N	305	177	1		311
07	358 X	358	-0-	-0-	-0-	29	3	329	9	N	299	356	1		254
08	185 X	185	-0-	-0-	-0-	7	3	178	9	N	162				416
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				418
10	48 X	48	-0-	-0-	-0-	26	3	22	9	N	20				438
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				438
ROLWING 4-33															
WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300															
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-				343
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				343
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				343
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				343
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				343
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				343

PHANTOM (WOLFCAMP)																
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC																
OATMAN C18-26																
WELL #: 1H RRCID -> 268241																
COMPL. DATE 02/01/2012																
TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	434	1	2326	3	N	534	178	1	734	5	169
07	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	587	9									
08	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	2314	3	275	9	N	250					419
09	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	1636	3	230	9	N	209	361	1			267
10	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	4780	3	471	9	N	428	360	1	1	8	334
*11	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	6764	3	529	9	N	481	354	1			461
						308	1	1754	3	N	297	526	1			232
						327	9									
COLT 4-24																
WELL #: 1H RRCID -> 268753																
COMPL. DATE 04/10/2012																
TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892																
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1	321	5			128
07	558 N	-0-	-0-	-548	-0-	10	3			N	-0-					128
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	12 N	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	N	1					129
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					129
*11	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					129
OATMAN C19-4A																
WELL #: 2H RRCID -> 268921																
COMPL. DATE 03/07/2013																
TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977																
06	10350 X	9749	-0-	-601	-0-	452	1	8860	3	Y	397	696	1	1	8	258
07	11625 X	10497	-0-	-1128	-0-	437	9									
08	11625 X	9965	-0-	-1660	-0-	467	1	9570	3	Y	418	350	1	1	8	325
09	11250 X	9853	-0-	-1397	-0-	460	9	9025	3	Y	430	351	1	1	8	403
10	10509 X	9794	-0-	-715	-0-	467	1	8988	3	Y	359	351	1	1	8	410
11	10170 X	9363	-0-	-807	-0-	473	9									
						452	1	8918	3	Y	406	368	1			448
						395	9									
						429	1	8513	2	Y	377	549	1	1	8	275
						447	9									
						435	1									
						415	9									
OATMAN C19-4A																
WELL #: 3H RRCID -> 268988																
COMPL. DATE 03/20/2013																
TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454																
06	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
07	T. A.	10	-0-	10	10	9	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	T. A.	9	-0-	9	19	3	3	6	9	Y	5	2	1			3
09	T. A.	2	-0-	2	21	2	3			Y	-0-	3	1			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
*11	23 X	2	-0-	-21	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
HONEY BADGER 54-T4-34																
WELL #: 1H RRCID -> 270063																
COMPL. DATE 06/23/2016																
TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558																
06	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-	228	5			39
07	4588 X	473	-0-	-4115	-0-	450	3	23	9	N	21					60
08	186 X	29	-0-	-157	-0-	28	3	1	9	N	1					61
09	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3040	3	2	9	N	2					63
10	465 X	6	-0-	-459	-0-	6	3			N	-0-					63
11	450 X	59	-0-	-391	-0-	59	3			N	-0-					63
OATMAN C19-4A																
WELL #: 4H RRCID -> 270170																
COMPL. DATE 03/09/2013																
TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662																
06	170 X	-0-	-0-	-170	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	6	-0-	6	6	5	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	T. A.	7	-0-	7	13	3	3	4	9	Y	4	2	1			3
09	T. A.	1	-0-	1	14	1	3			Y	-0-	3	1			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
*11	15 X	1	-0-	-14	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC				//CONT.//	141077										
DONALDSON 4-54				WELL #:	1H	RRCID ->	270250	COMPL. DATE	01/19/2013	TOTAL	DEPTH	11386	PERF.10924	-	15129
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	13950 X	11748	-0-	-2202	-0-	452	1	10922	3	N	340	363	0	1 8	346
07	13454 X	10419	-0-	-3035	-0-	374	9	9629	3	N	294	294	0	1 8	345
08	15345 X	9878	-0-	-5467	-0-	467	1	9157	3	N	231	184	0	2 8	390
09	14850 X	11793	-0-	-3057	-0-	254	9	11148	3	N	175	307	0	1 8	257
10	15345 X	11656	-0-	-3689	-0-	452	1	10957	3	N	213	174	0		296
11	11760 X	11209	-0-	-551	-0-	193	9	10500	2	N	235	266	0	2 8	263
						465	1								
						234	9								
						450	1								
						259	9								
FOLK 4-34				WELL #:	1H	RRCID ->	270389	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL	DEPTH	10779	PERF.10697	-	15416
06	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	949	3	350	9	N	318				715
07	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1209	3	205	9	N	186	376	1	1 8	524
08	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1206	3	58	9	N	53	1	8		576
09	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1235	3	223	9	N	203	351	1		428
10	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	973	3	84	9	N	76				504
*11	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	626	3	430	9	N	391	705	1	1 8	189
ROLWING 4-33				WELL #:	2H	RRCID ->	270390	COMPL. DATE	02/03/2013	TOTAL	DEPTH	10712	PERF.10760	-	15508
06	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4325	3	39	9	N	35				747
07	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5608	3	45	9	N	41	1	8		787
08	12994 X	12994	-0-	-0-	-0-	12959	3	35	9	N	32	1	8		818
09	12252 X	12252	-0-	-0-	-0-	12196	3	56	9	N	51	353	1		516
10	11468 X	11468	-0-	-0-	-0-	11395	3	73	9	N	66				582
*11	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	3998	3	105	9	N	95	365	1	1 8	311
HEAGNEY 4-48				WELL #:	1H	RRCID ->	270391	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL	DEPTH	10687	PERF.10685	-	15269
06	3270 X	2746	-0-	-524	-0-	445	1	2093	3	N	189	354	1		322
07	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	208	9	2391	3	N	177	1	8		498
08	2914 X	2679	-0-	-235	-0-	466	1	2004	3	N	190	346	1	1 8	341
09	2820 X	2455	-0-	-365	-0-	195	9	1851	3	N	151				492
10	3038 X	2239	-0-	-799	-0-	466	1	1602	3	N	178	374	1		296
11	2940 X	1909	-0-	-1031	-0-	209	9	1274	2	N	168	1	8		463
						441	1								
						196	9								
						450	1								
						185	9								
ESSMAN C9-20				WELL #:	1H	RRCID ->	270566	COMPL. DATE	05/09/2016	TOTAL	DEPTH	10330	PERF.10402	-	15059
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				198
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				198
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				198
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				198
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				198
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				198

PHANTOM (WOLF CAMP)		CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		KNIGHT 4-51		WELL #:		1H		RRCID -> 271644		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10932		- 15836		CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20110 X	20110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		19622	3	488	9	N		444		184	1	1	8		580	
07	21285 X	21285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		20830	3	455	9	N		414		685	1	1	8		308	
08	21731 X	21731	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		21224	3	507	9	N		461		184	1	1	8		584	
09	20182 X	20182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		19724	3	458	9	N		416		521	1	1	8		478	
*10	23386 X	23386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		22918	3	468	9	N		425		539	1				364	
*11	23118 X	23118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		22736	2	382	9	N		347		350	1	1	8		360	

EGGERS 4-31						WELL #:		3H		RRCID -> 271715		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 10872		PERF.11206		- 15243					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							238	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							238	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							238	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							238	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							238	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							238	

ULMER 4-61						WELL #:		1V		RRCID -> 271828		COMPL. DATE 03/07/2013		TOTAL DEPTH 11655		PERF. N/A							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-	

MCAFEE C17-21						WELL #:		1H		RRCID -> 274149		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 10900		PERF. N/A							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-	

WILLIAMS 4-53						WELL #:		1H		RRCID -> 276433		COMPL. DATE 12/21/2015		TOTAL DEPTH 10723		PERF.10895		- 15368					
06	15660 X	3762	-0-	-11898	-0-	136	299	1	3327	3	N		272		237	0		1	8		362		
07	14105 X	-0-	-0-	-14105	-0-						N		-0-								362		
08	15376 X	-0-	-0-	-15376	-0-						N		-0-		38	0					324		
09	14880 X	-0-	-0-	-14880	-0-						N		-0-		166	0					158		
*10	15376 X	-0-	-0-	-15376	-0-						N		-0-		34	0					124		
*11	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-						N		-0-								124		

NINJA 4-50 49						WELL #:		1H		RRCID -> 283587		COMPL. DATE 04/11/2018		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10544		- 19317					
06	42450 X	38568	-0-	-3882	-0-	422	4221	1	33925	3	N		3837		3796	0		2	8		368		
07	43679 X	40502	-0-	-3177	-0-	462	3975	1	36065	3	N		3614		3555	0		3	8		424		
08	44144 X	39465	-0-	-4679	-0-	451	3889	1	35125	3	N		3535		3648	0		4	8		307		
09	42720 X	42038	-0-	-682	-0-	441	4076	1	37521	3	N		3705		3692	0		2	8		318		
*10	47711 X	47711	-0-	-0-	-0-	465	5588	1	41658	3	N		5080		5069	0					329		
*11	39223 X	39223	-0-	-0-	-0-	450	3983	1	34790	2	N		3621		3482	0		2	8		466		

PHANTOM (WOLFCAMP)																
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC																
CABRITO LTD STATE 62																
WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4920 X	3660	-0-	-1260	-0-	368	1	2936	3	N	324	702	1	1	8	703
07	1068 X	873	-0-	-195	-0-	356	9	583	3	N	173	362	1	1	8	513
08	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	100	1	1373	3	N	195	3	8			705
09	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	190	9	1201	3	N	202	339	1			568
10	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	242	1	1046	3	N	161					729
*11	829 X	829	-0-	-0-	-0-	215	9	205	2	N	158					887
						211	1									
						222	9									
						199	1									
						177	9									
						450	1									
						174	9									
RIFLEMAN C19-3																
WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863																
06	17689 X	17689	-0-	-0-	-0-	452	1	15669	3	N	1425	1640	0	2	8	67
07	18208 X	18208	-0-	-0-	-0-	1568	9	15670	3	N	1883	1672	0	2	8	276
08	17046 X	17046	-0-	-0-	-0-	467	1	14866	3	N	1563	1434	0	3	8	402
09	16703 X	16703	-0-	-0-	-0-	2071	9	14843	3	N	1289	1297	0	1	8	393
10	17699 X	17699	-0-	-0-	-0-	461	1	15747	3	N	1354	1359	0			388
*11	17114 X	17114	-0-	-0-	-0-	1719	9	15233	2	N	1305	1422	0	3	8	268
						442	1									
						1418	9									
						463	1									
						1489	9									
						445	1									
						1436	9									
KNIGHT 4-51																
WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867																
06	15510 X	13961	-0-	-1549	-0-	444	1	11486	3	N	1805	1902	0	1	8	296
07	14074 X	13005	-0-	-1069	-0-	45	4	10677	3	N	1699	1590	0	3	8	402
08	14074 X	12940	-0-	-1134	-0-	1869	9	10617	3	N	1703	1595	0	3	8	507
09	13620 X	12386	-0-	-1234	-0-	450	1	10271	3	N	1520	1392	0	2	8	633
10	14415 X	12568	-0-	-1847	-0-	1873	9	10420	3	N	1532	1694	0			471
11	13950 X	11948	-0-	-2002	-0-	443	1	9293	2	N	1473	1485	0	2	8	457
						1672	9									
						463	1									
						1685	9									
						450	1									
						1620	9									
BIG HOUSE C																
WELL #: 3H RRCID -> 284026 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10088 - 14238																
06	25110 X	20604	-0-	-4506	-0-	19596	3	1008	9	N	916	946	0	1	8	240
07	27404 X	25573	-0-	-1831	-0-	24025	3	1548	9	N	1407	1359	0	1	8	287
08	27404 X	20720	-0-	-6684	-0-	19418	3	1302	9	N	1184	1073	0	2	8	396
09	26520 X	24089	-0-	-2431	-0-	22912	3	1177	9	N	1070	1050	0	1	8	415
10	25575 X	24711	-0-	-864	-0-	23390	3	1321	9	N	1201	1315	0			301
11	24750 X	22034	-0-	-2716	-0-	20825	2	1209	9	N	1099	1053	0	1	8	346

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC				//CONT.//	141077										
EADY A 4 59-60				WELL #:	1H	RRCID ->	284041	COMPL. DATE	06/18/2018	TOTAL	DEPTH	10376	PERF.	10574	- 17617
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	40020	X	24405	-0-	-15615	-0-	511	1	21836	3	N	1871	1992	0	295
							2058	9							
07	29234	X	29234	-0-	-0-	-0-	547	1	26197	3	N	2063	1962	0	393
							221	4	2269	9					
08	33550	X	33550	-0-	-0-	-0-	526	1	30989	3	N	1850	1765	0	474
							2035	9							
09	32266	X	32266	-0-	-0-	-0-	539	1	29803	3	N	1749	1708	0	513
							1924	9							
10	34547	X	34547	-0-	-0-	-0-	555	1	31844	3	N	1953	2081	0	385
							2148	9							
11	32460	X	29083	-0-	-3377	-0-	495	1	26873	2	N	1559	1601	0	340
							1715	9							
EADY B 4 59-60				WELL #:	2H	RRCID ->	284042	COMPL. DATE	06/19/2018	TOTAL	DEPTH	10457	PERF.	10664	- 17299
06	23640	X	14419	-0-	-9221	-0-	366	1	12466	3	N	1443	1502	0	242
							1587	9							
07	18910	X	13800	-0-	-5110	-0-	343	1	11872	3	N	1411	1292	0	359
							33	4	1552	9					
08	18263	X	18263	-0-	-0-	-0-	372	1	16197	3	N	1540	1512	0	384
							1694	9							
09	19474	X	19474	-0-	-0-	-0-	365	1	17337	3	N	1611	1553	0	441
							1772	9							
10	17327	X	17327	-0-	-0-	-0-	322	1	15294	3	N	1555	1664	0	332
							1711	9							
*11	20075	X	20075	-0-	-0-	-0-	405	1	17887	2	N	1621	1608	0	343
							1783	9							
SAMURAI 4-49 50				WELL #:	U 42H	RRCID ->	284250	COMPL. DATE	07/03/2018	TOTAL	DEPTH	10612	PERF.	10740	- 20149
06	47580	X	35192	-0-	-12388	-0-	439	1	31826	3	N	2661	2623	0	357
							2927	9							
07	49166	X	36923	-0-	-12243	-0-	461	1	33522	3	N	2673	2684	0	343
							2940	9							
08	49166	X	36826	-0-	-12340	-0-	456	1	33499	3	N	2610	2625	0	323
							2871	9							
09	38130	X	34712	-0-	-3418	-0-	440	1	31544	3	N	2480	2437	0	365
							2728	9							
10	39122	X	36668	-0-	-2454	-0-	460	1	33356	3	N	2593	2641	0	317
							2852	9							
11	35730	X	33317	-0-	-2413	-0-	446	1	29269	2	N	2289	2245	0	360
							2518	9							
PISTOL C18-24				WELL #:	1H	RRCID ->	284260	COMPL. DATE	08/16/2017	TOTAL	DEPTH	10121	PERF.	10336	- 14619
06	28080	X	26965	-0-	-1115	-0-	24751	3	2214	9	N	2013	2008	0	335
07	29357	X	27816	-0-	-1541	-0-	25503	3	2313	9	N	2103	2036	0	399
08	29357	X	27697	-0-	-1660	-0-	25424	3	2273	9	N	2066	1982	0	480
09	28410	X	27044	-0-	-1366	-0-	24863	3	2181	9	N	1983	1999	0	463
10	28985	X	27713	-0-	-1272	-0-	25458	3	2255	9	N	2050	1746	0	767
11	26970	X	25732	-0-	-1238	-0-	23636	2	2096	9	N	1905	2351	0	318

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC														
SAMURAI 4-49 50														
WELL #: U 35H RRCID -> 284262 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10715 - 19940														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	42270 X	39272	-0-	-2998	-0-	465	1	35206	3	N	3274	3163	0	3 8 446
07	41695 X	40608	-0-	-1087	-0-	3601	9	473	1	36444	3	N	3355	3396 0 3 8 402
08	41695 X	40191	-0-	-1504	-0-	3691	9	479	1	36333	3	N	3072	3161 0 4 8 309
09	40350 X	36964	-0-	-3386	-0-	3379	9	465	1	33078	3	N	3110	3074 0 2 8 343
*10	41509 X	38256	-0-	-3253	-0-	3421	9	470	1	34330	3	N	3142	3072 0 413
11	39300 X	35066	-0-	-4234	-0-	3456	9	454	1	30815	2	N	3128	3090 0 5 8 446
						3441	9							
SIEBER TRUST														
WELL #: B 13H RRCID -> 284379 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 20502														
06	28080 X	18783	-0-	-9297	-0-	17396	3	1387	9	N	1261	1246	0	265
07	20894 X	19812	-0-	-1082	-0-	18394	3	1418	9	N	1289	1287	0	265
08	21530 X	21530	-0-	-0-	-0-	13221	3	6897	4	N	1284	1257	0	27 8 265
						1412	9							
09	20220 X	19518	-0-	-702	-0-	18074	3	1444	9	N	1313	1079	0	17 8 482
10	19809 X	19518	-0-	-291	-0-	18180	3	1338	9	N	1216	1261	0	26 8 411
11	20850 X	19415	-0-	-1435	-0-	17993	3	1422	9	N	1293	1049	0	23 8 632
SAMURAI 4-49-50														
WELL #: 1H RRCID -> 284380 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10774 - 19760														
06	26862 X	26862	-0-	-0-	-0-	450	1	23469	3	N	2675	2459	0	3 8 544
						2943	9							
07	26711 X	26711	-0-	-0-	-0-	435	1	23470	3	N	2551	2681	0	4 8 410
						2806	9							
08	27256 X	27256	-0-	-0-	-0-	427	1	24190	3	N	2399	2514	0	5 8 290
						2639	9							
09	26250 X	26250	-0-	-0-	-0-	342	1	22996	3	N	2647	2361	0	2 8 574
						2912	9							
10	27745 X	22346	-0-	-5399	-0-	255	1	19205	3	N	2624	2687	0	1 8 510
						2886	9							
*11	33734 X	33734	-0-	-0-	-0-	450	1	28975	2	N	2913	2902	0	8 8 513
						3204	9							
BIG HOUSE A 4 57-60														
WELL #: 1H RRCID -> 284397 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10688 - 17731														
06	33900 X	26612	-0-	-7288	-0-	834	1	22232	3	N	3224	3230	0	2 8 290
						3546	9							
07	35030 X	25142	-0-	-9888	-0-	871	1	20622	3	N	3317	3191	0	3 8 413
						3649	9							
08	28179 X	25458	-0-	-2721	-0-	834	1	21224	3	N	3091	3082	0	4 8 418
						3400	9							
09	26730 X	8994	-0-	-17736	-0-	350	1	7206	3	N	1307	1258	0	1 8 466
						1438	9							
10	27497 X	6451	-0-	-21046	-0-	331	1	3615	3	N	2277	2459	0	284
						2505	9							
11	26610 X	6488	-0-	-20122	-0-	490	1	4039	2	N	1781	1738	0	4 8 323
						1959	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC														
BIG HOUSE B 4 57-60														
WELL #: 2H RRCID -> 284405 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10737 - 17780														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	30150 X	20815	-0-	-9335	-0-	673 1	17817 3	N	2114	2117 0	1 8	307		
07	27094 X	19594	-0-	-7500	-0-	2325 9	16549 3	N	2144	2142 0	2 8	307		
08	25451 X	20494	-0-	-4957	-0-	687 1	17462 3	N	2098	2073 0	3 8	329		
09	21750 X	14014	-0-	-7736	-0-	2358 9	10882 3	N	1819	1765 0	1 8	382		
10	21793 X	17217	-0-	-4576	-0-	724 1	13249 3	N	2506	2609 0		279		
11	20820 X	11458	-0-	-9362	-0-	2308 9	8662 2	N	1624	1615 0	1 8	287		
						1131 1								
						2001 9								
						1211 1								
						2757 9								
						1010 1								
						1786 9								
POP 4-59 60														
WELL #: 1H RRCID -> 284518 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11148 - 17874														
06	54145 X	54145	-0-	-0-	-0-	51838 3	2307 9	N	2097	2189 0	2 8	272		
07	52174 X	52174	-0-	-0-	-0-	49894 3	2280 9	N	2073	2037 0	3 8	305		
08	54637 X	54637	-0-	-0-	-0-	52526 3	2111 9	N	1919	1792 0	3 8	429		
09	53167 X	53167	-0-	-0-	-0-	50959 3	2208 9	N	2007	2064 0	1 8	371		
*10	55083 X	55083	-0-	-0-	-0-	52838 3	2245 9	N	2041	1969 0		443		
*11	51269 X	51269	-0-	-0-	-0-	49491 2	1778 9	N	1616	1641 0	3 8	415		
TIN STAR A														
WELL #: L 33H RRCID -> 284618 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10621 - 19778														
06	34970 X	34970	-0-	-0-	-0-	504 1	30035 3	N	4028	4109 0	3 8	318		
07	35117 X	35117	-0-	-0-	-0-	4431 9	30123 3	N	4059	4100 0	7 8	270		
08	30992 X	30992	-0-	-0-	-0-	529 1	26156 3	N	3948	3938 0	7 8	273		
09	28925 X	28925	-0-	-0-	-0-	4465 9	24166 3	N	3903	3479 0	3 8	694		
10	32011 X	32011	-0-	-0-	-0-	493 1	27314 3	N	3790	3918 0		566		
*11	30138 X	30138	-0-	-0-	-0-	4343 9	25601 2	N	3647	3832 0	5 8	376		
						466 1								
						4293 9								
						528 1								
						4169 9								
						525 1								
						4012 9								
TIN STAR B														
WELL #: L 42H RRCID -> 284620 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10560 - 19521														
06	22151 X	22151	-0-	-0-	-0-	393 1	19150 3	N	2371	2397 0	2 8	326		
07	19777 X	19777	-0-	-0-	-0-	2608 9	17233 3	N	1944	1950 0	2 8	318		
08	23335 X	23335	-0-	-0-	-0-	406 1	20793 3	N	1911	1794 0	3 8	432		
09	22573 X	22573	-0-	-0-	-0-	2138 9	20212 3	N	1747	1894 0	1 8	284		
10	19481 X	19481	-0-	-0-	-0-	440 1	17041 3	N	1856	1784 0		356		
*11	18272 X	18272	-0-	-0-	-0-	2102 9	15867 2	N	1856	1850 0	3 8	359		
						439 1								
						1922 9								
						398 1								
						2042 9								
						363 1								
						2042 9								
ADMIRAL 4-48 47														
WELL #: 1H RRCID -> 284860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10815 - 19478														
06	16770 X	15662	-0-	-1108	-0-	12975 3	2687 9	N	2443	2424 0	2 8	404		
07	17608 X	14140	-0-	-3468	-0-	11530 3	2610 9	N	2373	2055 0	2 8	720		
08	17608 X	16344	-0-	-1264	-0-	13240 3	3104 9	N	2822	3162 0	3 8	377		
09	17040 X	10052	-0-	-6988	-0-	7987 3	2065 9	N	1877	1645 0	1 8	608		
10	17050 X	16011	-0-	-1039	-0-	13246 3	2765 9	N	2514	2795 0		327		
*11	16310 X	16310	-0-	-0-	-0-	13365 2	2945 9	N	2677	2477 0	4 8	523		

PHANTOM (WOLFCAMP) CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC NINJA 4-50 49														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 141077 WELL #: 5H														
ASSOCIATED RRCID -> 284875														
CAPACITY COMPL. DATE 05/13/2018														
CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10546 PERF.10599 - 20129														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	35490 X	35075	-0-	-415	-0-	494 1	31010 3	3501 9	N	3183	3235 0	2 8		273
07	37758 X	35068	-0-	-2690	-0-	486 1	30407 3	4168 9	N	3789	3594 0	2 8		466
08	37758 X	34999	-0-	-2759	-0-	483 1	30734 3	3685 9	N	3350	3540 0	3 8		273
09	36540 X	31223	-0-	-5317	-0-	440 1	27042 3	3571 9	N	3246	3245 0	1 8		273
10	36425 X	31658	-0-	-4767	-0-	457 1	27413 3	3788 9	N	3444	3346 0			371
11	35070 X	29272	-0-	-5798	-0-	447 1	25414 2	3411 9	N	3101	3011 0	4 8		457

NINJA 4-50 49 WELL #: 3H														
RRCID -> 284880 COMPL. DATE 03/09/2019														
TOTAL DEPTH 10533 PERF.10739 - 20719														
06	39810 X	38767	-0-	-1043	-0-	942 1	33016 3	4809 9	N	4372	4366 0	3 8		360
07	42160 X	38086	-0-	-4074	-0-	988 1	32158 3	4940 9	N	4491	4317 0	4 8		530
08	42160 X	37651	-0-	-4509	-0-	974 1	31659 3	607 4	N	4010	4198 0	5 8		337
09	40800 X	2563	-0-	-38237	-0-	105 1	1509 3	949 9	N	863	842 0	1 8		357
10	41757 X	8139	-0-	-33618	-0-	460 1	4596 3	3083 9	N	2803	2763 0	1 8		396
11	38760 X	9590	-0-	-29170	-0-	605 1	6181 2	2804 9	N	2549	2522 0	8 8		415

NINJA 4-50 49 WELL #: 4H														
RRCID -> 285119 COMPL. DATE 03/07/2019														
TOTAL DEPTH 11072 PERF.11204 - 20604														
06	28260 X	27388	-0-	-872	-0-	410 1	23474 3	37 4	N	3152	3048 0	5 8		477
07	30571 X	30571	-0-	-0-	-0-	449 1	26506 3	24 4	N	3265	3318 0	6 8		418
08	31516 X	31516	-0-	-0-	-0-	437 1	27324 3	66 4	N	3354	3335 0	8 8		429
09	32048 X	32048	-0-	-0-	-0-	464 1	28199 3	3225 9	N	2932	2915 0	3 8		443
10	31991 X	31991	-0-	-0-	-0-	473 1	27917 3	3601 9	N	3274	3426 0	1 8		290
11	30510 X	29457	-0-	-1053	-0-	453 1	25330 2	3674 9	N	3340	3207 0	8 8		415

NINJA 4-50 49 WELL #: 2H														
RRCID -> 285225 COMPL. DATE 02/11/2019														
TOTAL DEPTH 10703 PERF.10751 - 20917														
06	28680 X	22866	-0-	-5814	-0-	566 1	19833 3	2467 9	N	2243	2283 0	2 8		234
07	29636 X	21792	-0-	-7844	-0-	570 1	18557 3	2665 9	N	2423	2318 0	2 8		337
08	28706 X	22374	-0-	-6332	-0-	584 1	18981 3	434 4	N	2159	2228 0	3 8		265
09	23850 X	12590	-0-	-11260	-0-	1399 1	9046 3	2145 9	N	1950	1943 0	2 8		270
*10	23746 X	14251	-0-	-9495	-0-	1088 1	10249 3	2914 9	N	2649	2509 0			410
11	22860 X	12246	-0-	-10614	-0-	895 1	9159 2	2192 9	N	1993	1997 0	4 8		402

PHANTOM (WOLFCAMP) CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC BIG HOUSE E														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 141077 WELL #: B 03HR					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 285381					COMPL. DATE 01/15/2019				
										TOTAL DEPTH 10817				
										PERF.11075 - 18323				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
06	23070 X	20113	-0-	-2957	-0-			433	1	16660	3	N	2745	2741 0 3 8 293
07	25513 X	21979	-0-	-3534	-0-			3020	9					
08	25513 X	20818	-0-	-4695	-0-			454	1	18052	3	N	2918	2766 0 4 8 441
09	24690 X	19095	-0-	-5595	-0-			263	4	3210	9			
*10	24893 X	19013	-0-	-5880	-0-			455	1	17510	3	N	2552	2676 0 5 8 312
11	21270 X	16959	-0-	-4311	-0-			46	4	2807	9			
								414	1	15944	3	N	2488	2475 0 2 8 323
								2737	9					
								382	1	15985	3	N	2390	2331 0 382
								2629	9					
								365	1	14124	2	N	2245	2287 0 5 8 335
								2470	9					
BIG HOUSE D														
WELL #: U 03H					RRCID -> 285382					COMPL. DATE 04/03/2019				
										TOTAL DEPTH 10461				
										PERF.10746 - 17817				
06	23880 X	21738	-0-	-2142	-0-			473	1	18688	3	N	2343	2361 0 2 8 337
07	24676 X	22868	-0-	-1808	-0-			2577	9					
08	25203 X	22099	-0-	-3104	-0-			484	1	19300	3	N	2569	2536 0 2 8 368
09	24390 X	21975	-0-	-2415	-0-			258	4	2826	9			
10	26198 X	26198	-0-	-0-	-0-			490	1	18951	3	N	2373	2389 0 3 8 349
*11	25743 X	25743	-0-	-0-	-0-			48	4	2610	9			
								485	1	18802	3	N	2444	2427 0 1 8 365
								2688	9					
								543	1	22602	3	N	2745	2775 0 335
								3020	9					
								577	1	22374	2	N	2538	2535 0 3 8 335
								2792	9					
BIG HOUSE F														
WELL #: L 07H					RRCID -> 285397					COMPL. DATE 01/22/2019				
										TOTAL DEPTH 10576				
										PERF.10882 - 17850				
06	27870 X	25805	-0-	-2065	-0-			592	1	22807	3	N	2187	2167 0 1 8 365
07	28467 X	28467	-0-	-0-	-0-			2406	9					
08	28086 X	26506	-0-	-1580	-0-			619	1	24671	3	N	2578	2571 0 1 8 371
09	27180 X	25811	-0-	-1369	-0-			341	4	2836	9			
10	28458 X	27400	-0-	-1058	-0-			608	1	23331	3	N	2278	2297 0 3 8 349
11	27540 X	24774	-0-	-2766	-0-			61	4	2506	9			
								604	1	22566	3	N	2401	2334 0 1 8 415
								2641	9					
								574	1	23916	3	N	2610	2629 0 396
								2871	9					
								558	1	21618	2	N	2362	2429 0 3 8 326
								2598	9					
EADY C 4 59-60														
WELL #: U 16H					RRCID -> 286226					COMPL. DATE 02/14/2019				
										TOTAL DEPTH 10371				
										PERF.10623 - 17627				
06	30665 X	28249	-0-	-2416	-0-			421	1	25312	3	Y	2287	2407 0 2 8 266
07	28799 X	28123	-0-	-676	-0-			2516	9					
08	28799 X	27472	-0-	-1327	-0-			436	1	24940	3	Y	2244	2078 0 2 8 430
09	27870 X	26417	-0-	-1453	-0-			279	4	2468	9			
*10	28799 X	25312	-0-	-3487	-0-			433	1	24692	3	Y	2134	2197 0 3 8 364
11	27870 X	25222	-0-	-2648	-0-			2347	9					
								419	1	23589	3	Y	2190	2146 0 1 8 407
								2409	9					
								430	1	22466	3	Y	2196	2253 0 350
								2416	9					
								421	1	22733	2	Y	1880	1787 0 3 8 440
								2068	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC														
EADY D 4 59-60														
WELL #: U 09H RRCID -> 286227 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17565														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	40958 X	34487	-0-	-6471	-0-	479 3007	1 9	31001	3 Y	2734	2852	0	2 8	327
07	35929 X	34290	-0-	-1639	-0-	492 373	1 4	30275	3 Y	2864	2786	0	3 8	402
08	35929 X	34235	-0-	-1694	-0-	501 2846	1 9	30888	3 Y	2587	2519	0	4 8	466
09	34770 X	32959	-0-	-1811	-0-	486 2702	1 9	29771	3 Y	2456	2421	0	1 8	500
*10	35929 X	32638	-0-	-3291	-0-	500 2739	1 9	29399	3 Y	2490	2568	0		422
11	34500 X	31473	-0-	-3027	-0-	472 2823	1 9	28178	2 Y	2566	2524	0	3 8	461
WOLFMAN D 4 21-24														
WELL #: C 45H RRCID -> 286636 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10731 PERF.10924 - 18796														
06	49200 X	43752	-0-	-5448	-0-	603 5078	1 4	34996	3 N	2795	2836	0	5 8	273
07	51708 X	43791	-0-	-7917	-0-	594 2837	1 4	37193	3 N	2879	2912	0	6 8	234
08	51708 X	43044	-0-	-8664	-0-	623 3137	1 9	39284	3 N	2852	2781	0	9 8	296
09	50040 X	40935	-0-	-9105	-0-	603 2635	1 9	37697	3 N	2395	2520	0	4 8	167
*10	50344 X	41626	-0-	-8718	-0-	620 3026	1 9	37980	3 N	2751	2652	0	1 8	265
11	43740 X	38375	-0-	-5365	-0-	600 2723	1 9	34944	2 N	2475	2542	0	8 8	190
POWDER KEG C														
WELL #: U 49H RRCID -> 286641 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10464 - 14655														
*06	0 Z	62688	-0-	62688	332072	451 2526	1 9	59711	3 N	2296	2410	0	8 8	295
*07	0 Z	61815	-0-	61815	393887	467 2582	1 9	58766	3 N	2347	2287	0	12 8	343
*08	0 Z	58461	-0-	58461	452348	467 2517	1 9	55477	3 N	2288	2026	0	14 8	591
*09	0 Z	54042	-0-	54042	506390	452 2272	1 9	51318	3 N	2065	2204	0	6 8	446
*10	0 Z	56689	-0-	56689	563079	465 2297	1 9	37233	3 N	2088	2207	0	1 8	326
*11	0 Z	55689	-0-	55689	618768	450 2428	1 9	51695	2 N	2207	1878	0	16 8	639
TIN STAR D														
WELL #: U 46H RRCID -> 286680 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10325 - 19705														
06	31860 X	31860	-0-	-0-	-0-	452 3665	1 9	27743	3 N	3332	3248	0	3 8	390
07	31944 X	31944	-0-	-0-	-0-	467 3658	1 9	27819	3 N	3325	3424	0	4 8	287
08	31897 X	31897	-0-	-0-	-0-	467 3781	1 9	27649	3 N	3437	3448	0	6 8	270
09	30864 X	30864	-0-	-0-	-0-	452 3540	1 9	26872	3 N	3218	3181	0	3 8	304
10	31973 X	31973	-0-	-0-	-0-	465 3584	1 9	27924	3 N	3258	3233	0		329
*11	31586 X	31586	-0-	-0-	-0-	450 3700	1 9	27436	2 N	3364	3320	0	5 8	368

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC														
BIG FUNDAMENTAL 4-52														
WELL #: 1H RRCID -> 286748														
COMPL. DATE 02/17/2017														
TOTAL DEPTH 10379 PERF.10377 - 14976														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14700 X	14700	-0-	-0-	-0-	592	1	11714	3	N	2176	2142	0	323
07	16206 X	16206	-0-	-0-	-0-	2394	9	13024	3	N	2329	2363	0	287
08	15830 X	15830	-0-	-0-	-0-	620	1	12806	3	N	2189	1966	0	507
09	14773 X	14773	-0-	-0-	-0-	2562	9	11915	3	N	2051	2225	0	332
10	16179 X	16179	-0-	-0-	-0-	616	1	12898	3	N	2419	2353	0	398
*11	14672 X	14672	-0-	-0-	-0-	2408	9	11880	2	N	2002	1956	0	441
						602	1							
						2256	9							
						620	1							
						2661	9							
						590	1							
						2202	9							
POP B 4-59 60														
WELL #: 2H RRCID -> 286840														
COMPL. DATE 11/29/2018														
TOTAL DEPTH 10568 PERF.10778 - 20276														
06	33750 X	28785	-0-	-4965	-0-	644	1	23375	3	N	3662	3549	0	388
07	34875 X	29327	-0-	-5548	-0-	738	4	24660	3	N	3200	3296	0	289
08	33976 X	28181	-0-	-5795	-0-	666	1	3520	9	N	2950	2903	0	332
09	32880 X	26213	-0-	-6667	-0-	481	4	24285	3	N	2998	3042	0	286
*10	30907 X	27385	-0-	-3522	-0-	638	1	3245	9	N	2916	2895	0	307
11	28800 X	25290	-0-	-3510	-0-	13	4	21650	3	N	2328	2253	0	378
						641	1							
						3298	9							
						695	1							
						3208	9							
						657	1							
						2561	9							
POP C 4-59 60														
WELL #: 3H RRCID -> 286841														
COMPL. DATE 08/14/2019														
TOTAL DEPTH 10377 PERF.10646 - 20176														
06	42000 X	37194	-0-	-4806	-0-	863	1	31318	3	N	3656	3738	0	253
07	42873 X	38238	-0-	-4635	-0-	991	4	4022	9	N	4190	3976	0	463
08	42873 X	37463	-0-	-5410	-0-	867	1	32182	3	N	3913	3967	0	403
09	41490 X	35057	-0-	-6433	-0-	580	4	4609	9	N	3727	3739	0	389
*10	40827 X	33966	-0-	-6861	-0-	855	1	32286	3	N	3892	3896	0	385
11	37200 X	33484	-0-	-3716	-0-	18	4	4304	9	N	3913	3717	0	576
						867	1							
						4100	9							
						855	1							
						4281	9							
						843	1							
						4304	9							
DINGO STATE														
WELL #: U 49H RRCID -> 286846														
COMPL. DATE 12/15/2018														
TOTAL DEPTH 10020 PERF.10317 - 17415														
06	33180 X	31467	-0-	-1713	-0-	392	1	29087	3	N	1732	2197	1	385
07	39798 X	39798	-0-	-0-	-0-	83	4	1905	9	N	2203	2046	1	542
08	40073 X	40073	-0-	-0-	-0-	459	1	36916	3	N	2134	2225	1	451
09	34023 X	34023	-0-	-0-	-0-	2423	9	37259	3	N	1858	1700	1	609
10	39804 X	36952	-0-	-2852	-0-	467	1	29758	3	N	1901	1940	1	570
11	38790 X	27902	-0-	-10888	-0-	2347	9	33888	3	N	1499	1386	1	596
						452	1							
						2044	9							
						465	1							
						2091	9							
						449	1							
						1649	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD																								
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC																																							
LAYDEN																																							
WELL #: U 23H															RRCID -> 287000					COMPL. DATE 12/08/2018					TOTAL DEPTH 10562					PERF.10889 - 16507									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE														
06	11130 X	10436	-0-	-694	-0-		8192	3	2244	9	N	2040	1965	0											418														
07	11501 X	10379	-0-	-1122	-0-		8203	3	2176	9	N	1978	2006	0											390														
08	11501 X	10047	-0-	-1454	-0-		7873	3	2174	9	N	1976	1972	0						1	8				393														
09	10020 X	8475	-0-	-1545	-0-		6569	3	1906	9	N	1733	1711	0											415														
10	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-						N	-0-													415														
11	10440 X	8897	-0-	-1543	-0-		6753	3	2144	9	N	1949	2091	0											273														
BLAZING SADDLES STATE A															WELL #: U 49H					RRCID -> 287015					COMPL. DATE 08/06/2019					TOTAL DEPTH 10226					PERF.10515 - 20846				
06	63360 X	57381	-0-	-5979	-0-		592	1	53006	3	N	3439	3617	0						3	8					555													
							3783	9																															
07	65131 X	58340	-0-	-6791	-0-		623	1	53326	3	N	3992	4254	0						3	8					290													
							4391	9																															
08	63023 X	58198	-0-	-4825	-0-		623	1	51388	3	N	4683	4634	0						5	8					334													
							1036	4	5151	9																													
09	60990 X	54023	-0-	-6967	-0-		603	1	49291	3	N	3613	3641	0						2	8					304													
							3974	9																															
10	61628 X	54162	-0-	-7466	-0-		608	1	49447	3	N	3734	3640	0											398														
							4107	9																															
11	57390 X	51476	-0-	-5914	-0-		600	1	46921	2	N	3442	3690	0						5	8					145													
							3786	9																															
STRONG FUNDAMENTAL A															WELL #: T 45H					RRCID -> 287083					COMPL. DATE 07/12/2019					TOTAL DEPTH 10255					PERF.10608 - 19007				
06	52650 X	50289	-0-	-2361	-0-		603	1	43864	3	N	4969	4907	0						4	8					340													
							356	4	5466	9																													
07	52390 X	46474	-0-	-5916	-0-		623	1	40159	3	N	5071	4971	0						5	8					435													
							114	4	5578	9																													
08	52390 X	49371	-0-	-3019	-0-		623	1	43449	3	N	4652	4864	0						8	8					215													
							182	4	5117	9																													
09	50700 X	49731	-0-	-969	-0-		603	1	43780	3	N	4862	4787	0						3	8					287													
							5348	9																															
*10	52111 X	48757	-0-	-3354	-0-		620	1	42712	3	N	4773	4686	0						1	8					373													
							5250	9																															
11	50280 X	46816	-0-	-3464	-0-		600	1	41111	2	N	4641	4492	0						8	8					514													
							5105	9																															
ICEMAN 4-24 23															WELL #: 1H					RRCID -> 287155					COMPL. DATE 01/19/2017					TOTAL DEPTH 10121					PERF.10845 - 17571				
06	34050 X	33854	-0-	-196	-0-		449	1	30811	3	N	2358	2358	0						3	8					273													
							2594	9																															
07	35526 X	34280	-0-	-1246	-0-		467	1	30904	3	N	2639	2569	0						3	8					340													
							6	4	2903	9																													
08	35619 X	34460	-0-	-1159	-0-		467	1	31395	3	N	2362	2546	0						5	8					151													
							2598	9																															
09	34470 X	34086	-0-	-384	-0-		452	1	31004	3	N	2391	2122	0						2	8					418													
							2630	9																															
10	35619 X	34736	-0-	-883	-0-		460	1	31629	3	N	2406	2540	0												284													
							2647	9																															
11	33840 X	32488	-0-	-1352	-0-		450	1	29677	2	N	2146	2235	0						3	8					192													
							2361	9																															

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC														
LITTLE FUNDAMENTAL 4-52														
WELL #: 2H RRCID -> 287157														
COMPL. DATE 06/12/2017														
TOTAL DEPTH 10379 PERF.10416 - 14975														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	15690 X	14392	-0-	-1298	-0-	431	1	11289	3	N	2429	2585	0	413
07	15004 X	14445	-0-	-559	-0-	2672	9	11356	3	N	2399	2570	0	240
08	15004 X	14846	-0-	-158	-0-	450	1	11973	3	N	2189	2062	0	365
09	14981 X	14981	-0-	-0-	-0-	2639	9	12023	3	N	2278	2271	0	371
10	14880 X	14141	-0-	-739	-0-	465	1	11414	3	N	2059	2150	0	280
11	14400 X	13450	-0-	-950	-0-	2408	9	10903	2	N	1906	1875	0	310
						452	1							
						2506	9							
						462	1							
						2265	9							
						450	1							
						2097	9							
WOLFMAN A 4 21-24														
WELL #: 1H RRCID -> 287158														
COMPL. DATE 12/07/2017														
TOTAL DEPTH 10202 PERF.10711 - 17269														
06	27090 X	21301	-0-	-5789	-0-	348	1	18976	3	N	1797	1928	0	351
07	27652 X	23563	-0-	-4089	-0-	1977	9	21158	3	N	1863	1850	0	362
08	27652 X	22319	-0-	-5333	-0-	356	1	19987	3	N	1785	1662	0	482
09	23760 X	20821	-0-	-2939	-0-	2049	9	18609	3	N	1692	1830	0	343
10	23994 X	19857	-0-	-4137	-0-	368	1	17762	3	N	1582	1470	0	455
11	22800 X	19987	-0-	-2813	-0-	1964	9	17674	2	N	1765	1713	0	505
						351	1							
						1861	9							
						355	1							
						1740	9							
						371	1							
						1942	9							
WOLFMAN B 21-24														
WELL #: 2H RRCID -> 287190														
COMPL. DATE 12/06/2017														
TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9800 - 10700														
06	46950 X	45756	-0-	-1194	-0-	539	1	41782	3	N	3123	3097	0	404
07	50158 X	46482	-0-	-3676	-0-	3435	9	42526	3	N	3071	3124	0	349
08	50158 X	45055	-0-	-5103	-0-	578	1	41179	3	N	3009	3011	0	343
09	48540 X	43159	-0-	-5381	-0-	3378	9	39524	3	N	2819	2812	0	349
10	48298 X	44028	-0-	-4270	-0-	566	1	40260	3	N	2922	2889	0	382
11	45750 X	41293	-0-	-4457	-0-	3310	9	37825	2	N	2672	2753	0	298
						534	1							
						3101	9							
						554	1							
						3214	9							
						529	1							
						2939	9							
POP E 4-59 60														
WELL #: B 32H RRCID -> 287315														
COMPL. DATE 01/19/2018														
TOTAL DEPTH 10666 PERF.10823 - 20416														
06	31800 X	29833	-0-	-1967	-0-	167	1	26602	3	N	2785	2742	0	446
07	32457 X	29460	-0-	-2997	-0-	3064	9	26281	3	N	2636	2914	0	167
08	32457 X	1122	-0-	-31335	-0-	166	1	2900	9	N	109	22	0	254
09	31410 X	28438	-0-	-2972	-0-	113	4	994	3	N	2345	2173	0	424
10	36445 X	36445	-0-	-0-	-0-	8	1	33426	3	N	2526	2504	0	446
11	29820 X	24155	-0-	-5665	-0-	120	9	21306	2	N	2452	2426	0	468
						202	1							
						2580	9							
						240	1							
						2779	9							
						152	1							
						2697	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD					
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC																				
POWDER KEG A																				
WELL #: U 05H															RRCID -> 287316					
COMPL. DATE 12/29/2017															TOTAL DEPTH 10164					
PERF.10294															- 17938					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	52170 X	21833	-0-		-30337	-0-				356	1	19225	3	N	2047	2085	0	5	8	368
07	50220 X	29736	-0-		-20484	-0-				2252	9	26846	3	N	2203	2274	0	7	8	290
08	50220 X	29900	-0-		-20320	-0-				467	1	26972	3	N	2251	2054	0	5	8	482
09	48600 X	28264	-0-		-20336	-0-				2423	9	25771	3	N	1855	2051	0	2	8	284
10	29729 X	29187	-0-		-542	-0-				452	1	26494	3	N	2025	1997	0			312
11	28950 X	28079	-0-		-871	-0-				2041	9	25484	2	N	1950	1901	0	4	8	357
										465	1									
										2228	9									
										450	1									
										2145	9									
POP D 4-59 60																				
WELL #: U 31H																				
RRCID -> 287403																				
COMPL. DATE 01/19/2018																				
TOTAL DEPTH 10387																				
PERF.10568 - 20039																				
06	53970 X	47966	-0-		-6004	-0-				285	1	45400	3	N	2074	2080	0	2	8	599
07	53599 X	48135	-0-		-5464	-0-				2281	9	44953	3	N	2627	2833	0	3	8	390
08	54677 X	54677	-0-		-0-	-0-				292	1	51066	3	N	2886	2990	0	5	8	281
09	50910 X	37681	-0-		-13229	-0-				2890	9	34314	3	N	2833	2749	0	2	8	363
10	52142 X	34477	-0-		-17665	-0-				436	1	31289	3	N	2694	2756	0			301
11	52920 X	44652	-0-		-8268	-0-				3175	9	41567	2	N	2534	2287	0	4	8	544
										251	1									
										3116	9									
										225	1									
										2963	9									
										298	1									
										2787	9									
STINGRAY																				
WELL #: 2H																				
RRCID -> 287409																				
COMPL. DATE 12/30/2014																				
TOTAL DEPTH 10404																				
PERF.10835 - 19461																				
06	9210 X	101	-0-		-9109	-0-				2	1	99	3	N	-0-					622
07	12896 X	7391	-0-		-5505	-0-				59	1	6287	3	N	950	1204	1			368
08	12896 X	8766	-0-		-4130	-0-				1045	9	7579	3	N	988	859	1			497
09	12480 X	8340	-0-		-4140	-0-				100	1	7180	3	N	970	855	1			612
10	8796 X	8796	-0-		-0-	-0-				1087	9	7636	3	N	960	1029	1			543
11	8490 X	7769	-0-		-721	-0-				93	1	6706	2	N	883	1032	1	7	8	387
										1067	9									
										104	1									
										1056	9									
										92	1									
										971	9									
STINGRAY																				
WELL #: 1H																				
RRCID -> 287504																				
COMPL. DATE 08/24/2014																				
TOTAL DEPTH 10520																				
PERF.10881 - 15192																				
06	6994 X	6994	-0-		-0-	-0-				234	1	5816	3	N	858	1011	1			762
07	7136 X	7136	-0-		-0-	-0-				944	9	5979	3	N	849	1200	1			411
08	6138 X	6138	-0-		-0-	-0-				223	1	5068	3	N	795	687	1			519
09	6430 X	6430	-0-		-0-	-0-				934	9	5380	3	N	767	853	1			433
10	6107 X	5753	-0-		-354	-0-				195	1	4678	3	N	807	509	1			731
11	5910 X	5233	-0-		-677	-0-				875	9	4091	2	N	869	685	1	8	8	907
										206	1									
										844	9									
										187	1									
										888	9									
										186	1									
										956	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)															
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC															
STINGRAY															
WELL #: 3H RRCID -> 287554															
COMPL. DATE 11/08/2016															
TOTAL DEPTH 10462 PERF.10917 - 15666															
CNTY: WARD															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14892 X	14892	-0-	-0-	-0-	216	1	12809	3	N	1697	2151	1		555
07	15890 X	15890	-0-	-0-	-0-	1867	9	12915	3	N	2536	2413	1		678
08	14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	185	1	12753	3	N	1723	1695	1		706
09	13883 X	13883	-0-	-0-	-0-	2790	9	11908	3	N	1655	1314	1		1047
10	14697 X	14697	-0-	-0-	-0-	167	1	12675	3	N	1680	1710	1		1017
*11	13579 X	13579	-0-	-0-	-0-	1895	9	11625	2	N	1631	2020	1	10 8	618
						154	1								
						1821	9								
						174	1								
						1848	9								
						160	1								
						1794	9								
HIGH NOON A															
WELL #: U 49H RRCID -> 287880															
COMPL. DATE 12/29/2019															
TOTAL DEPTH 10179 PERF.10553 - 19504															
06	62370 X	55889	-0-	-6481	-0-	452	1	50956	3	N	4033	4086	0	3 8	231
07	62961 X	57693	-0-	-5268	-0-	45	4	52254	3	N	4449	4450	0	4 8	226
08	62961 X	56108	-0-	-6853	-0-	467	1	4894	9	N	4298	4176	0	5 8	343
09	60930 X	53210	-0-	-7720	-0-	78	4	50913	3	N	3844	3736	0	2 8	449
10	61907 X	54015	-0-	-7892	-0-	467	1	48122	3	N	3907	4091	0		265
11	55890 X	46697	-0-	-9193	-0-	4728	9	48610	3	N	3880	3895	0	5 8	245
						452	1								
						4228	9								
						464	1								
						4298	9								
						446	1								
						4268	9								
WILLIAMS 4-53															
WELL #: 2H RRCID -> 287955															
COMPL. DATE 04/27/2016															
TOTAL DEPTH 10253 PERF.10276 - 14655															
06	18066 X	18066	-0-	-0-	-0-	17136	3	930	9	N	845	878	0	1 8	453
07	17890 X	17890	-0-	-0-	-0-	17190	3	700	9	N	636	543	0	2 8	544
08	19521 X	19521	-0-	-0-	-0-	18815	3	706	9	N	642	780	0	2 8	404
09	16266 X	16266	-0-	-0-	-0-	14882	3	1384	9	N	1258	1136	0	1 8	525
10	17851 X	17851	-0-	-0-	-0-	16434	3	1417	9	N	1288	1444	0		369
*11	17338 X	17338	-0-	-0-	-0-	450	1	15465	2	N	1294	1215	0	2 8	446
						1423	9								
OATMAN C-19 A															
WELL #: T 05H RRCID -> 287958															
COMPL. DATE 10/16/2019															
TOTAL DEPTH 10162 PERF.10438 - 19275															
06	47297 X	42684	-0-	-4613	-0-	771	1	40295	3	Y	1471	1383	0	6 8	198
07	44051 X	41786	-0-	-2265	-0-	1618	9	39174	3	Y	1539	1636	0	8 8	93
08	44051 X	42926	-0-	-1125	-0-	779	1	1693	9		1296	1288	0	10 8	91
09	42630 X	37422	-0-	-5208	-0-	140	4	40635	3	Y	1113	1097	0	4 8	103
*10	44051 X	39681	-0-	-4370	-0-	817	1	33901	3	Y	1362	1323	0	1 8	141
11	42630 X	36537	-0-	-6093	-0-	48	4	37366	3	Y	1286	1341	0	8 8	78
						837	1								
						1224	9								
						817	1								
						1498	9								
						783	1								
						1415	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC														
RIFLEMAN C-19 A														
WELL #: U 39H RRCID -> 288041 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10915 - 17905														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	40680 X	38115	-0-	-2565	-0-	452 1	34467 3	3	N	2905	2858 0	2 8		293
07	40393 X	37948	-0-	-2445	-0-	3196 9	467 1	34477 3	N	2731	2803 0	3 8		218
08	40393 X	36980	-0-	-3413	-0-	3004 9	467 1	33285 3	N	2589	2552 0	4 8		251
09	39090 X	35732	-0-	-3358	-0-	380 4	452 1	32446 3	N	2576	2566 0	2 8		259
10	40176 X	36319	-0-	-3857	-0-	2834 9	465 1	32805 3	N	2772	2705 0			326
11	38130 X	34168	-0-	-3962	-0-	3049 9	450 1	31037 2	N	2437	2503 0	3 8		257
						2681 9								
BIRDMAN A														
WELL #: U 03H RRCID -> 288177 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10301 - 17000														
06	81240 X	68348	-0-	-12892	-0-	452 1	64917 3	3	N	2708	2664 0	2 8		343
07	83948 X	64311	-0-	-19637	-0-	2979 9	467 1	60810 3	N	2758	2861 0	6 8		234
08	86800 X	62778	-0-	-24022	-0-	3034 9	467 1	59469 3	N	2584	2577 0	4 8		237
09	84000 X	58653	-0-	-25347	-0-	2842 9	452 1	55590 3	N	2374	2359 0	1 8		251
10	86800 X	58440	-0-	-28360	-0-	2611 9	465 1	55387 3	N	2353	2247 0			357
11	68340 X	54178	-0-	-14162	-0-	2588 9	440 1	51321 2	N	2197	2325 0	3 8		226
						2417 9								
GELTEMEYER 4-21														
WELL #: 1H RRCID -> 288191 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10691 - 14270														
06	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	320 1	1955 3	3	N	296	174 1			510
07	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	326 9	446 1	2088 3	N	290	350 1			450
08	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	319 9	460 1	1976 3	N	280	344 1	1 8		385
09	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	308 9	451 1	1963 3	N	290	342 1			333
10	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	319 9	440 1	1688 3	N	192				525
*11	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	211 9	450 1	1290 2	N	164	481 1			208
						180 9								
OATMAN C-19 A														
WELL #: U 10H RRCID -> 288303 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10503 - 16981														
06	42095 X	42095	-0-	-0-	-0-	736 1	38680 3	3	Y	2435	2228 0	2 8		351
07	48360 X	42873	-0-	-5487	-0-	2679 9	779 1	39098 3	Y	2597	2776 0	1 8		171
08	48360 X	40164	-0-	-8196	-0-	139 4	741 1	36829 3	Y	2316	2315 0	3 8		169
09	46800 X	35174	-0-	-11626	-0-	46 4	670 1	30869 3	Y	2120	2118 0	1 8		170
10	47709 X	36738	-0-	-10971	-0-	2332 9	733 1	33511 3	Y	2267	2177 0			260
11	42090 X	33016	-0-	-9074	-0-	2494 9	717 1	30180 2	Y	1884	2009 0	2 8		133
						2072 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC STATE RIFLEMAN C-18 B										//CONT.// 71052 900 //CONT.// 141077 WELL #: U 30H			ASSOCIATED RRCID -> 288556			CAPACITY COMPL. DATE 11/07/2019			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10241 PERF.10547 - 18893		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
06	56580 X	43329	-0-	-13251	-0-		558 2007	1 4	36910 3854	3 9	N	3504	3532	0	3	8	312				
07	55862 X	48804	-0-	-7058	-0-		623 120	1 4	44285 3776	3 9	N	3433	3510	0	4	8	231				
08	55862 X	48185	-0-	-7677	-0-		618 4068	1 9	43499	3	N	3698	3733	0	6	8	190				
09	54060 X	46085	-0-	-7975	-0-		603 3688	1 9	41794	3	N	3353	3318	0	2	8	223				
*10	53227 X	46684	-0-	-6543	-0-		620 3793	1 9	42271	3	N	3448	3313	0	1	8	357				
11	47220 X	44153	-0-	-3067	-0-		600 3538	1 9	40015	2	N	3216	3200	0	5	8	368				
FOLK ROLWING A 4-34 33					WELL #:	1H	RRCID -> 288675	COMPL. DATE 02/05/2016			TOTAL DEPTH 9959 PERF.10469 - 16975										
06	38670 X	36192	-0-	-2478	-0-		417 1320	1 9	34455	3	N	1200	1198	0	1	8	360				
07	38223 X	36090	-0-	-2133	-0-		460 1420	1 9	34210	3	N	1291	1435	0	2	8	214				
08	38223 X	35341	-0-	-2882	-0-		467 1330	1 9	33544	3	N	1209	1141	0	2	8	280				
09	36990 X	33657	-0-	-3333	-0-		452 1382	1 9	31823	3	N	1256	1329	0	1	8	206				
10	38161 X	34030	-0-	-4131	-0-		465 1239	1 9	32326	3	N	1126	1119	0			213				
11	36180 X	32261	-0-	-3919	-0-		450 1214	1 9	30597	2	N	1104	1089	0	2	8	226				
OATMAN C18-25					WELL #:	4H	RRCID -> 289044	COMPL. DATE 01/06/2013			TOTAL DEPTH 10946 PERF.10990 - 15170										
06	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-		1642	3	355	9	N	323	524	1	372	5	268				
07	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-		1279	3	294	9	N	267	181	1	1	8	353				
08	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-		1581	3	334	9	N	304	362	1			295				
09	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-		2486	3	233	9	N	212	179	1			328				
10	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-		2101	3	317	9	N	288	186	1			430				
*11	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-		1873	3	307	9	N	279	359	1	1	8	349				
TIN STAR G					WELL #:	U 17H	RRCID -> 289652	COMPL. DATE 03/21/2020			TOTAL DEPTH 10163 PERF.10406 - 15524										
06	36849 X	32858	-0-	-3991	-0-		397 3282	1 9	29179	3	Y	2984	2827	0	1	8	268				
07	32395 X	31481	-0-	-914	-0-		400 3137	1 9	27944	3	Y	2852	2943	0	1	8	176				
08	32395 X	28308	-0-	-4087	-0-		369 3145	1 9	24794	3	Y	2859	2799	0	4	8	232				
09	31350 X	29958	-0-	-1392	-0-		429 2990	1 9	26539	3	Y	2718	2778	0	2	8	170				
*10	32395 X	29058	-0-	-3337	-0-		432 2853	1 9	25773	3	Y	2594	2578	0			186				
11	31350 X	27874	-0-	-3476	-0-		403 3106	1 9	24365	2	Y	2824	2847	0	4	8	159				

PHANTOM (WOLFCAMP)															71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																												
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC															//CONT.// 141077															WELL #: T 10H															RRCID -> 289653															COMPL. DATE 03/21/2020															TOTAL DEPTH 10020															PERF.10258 - 15438														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																																			
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																																			
06	64820	X	56471	-0-	-8349	-0-	691	1	50905	3	Y	4432	4475	0	3	8	420																																																																																							
07	57009	X	57009	-0-	-0-	-0-	4875	9	51311	3	Y	4513	4624	0	3	8	306																																																																																							
08	55831	X	54200	-0-	-1631	-0-	734	1	49133	3	Y	3950	4150	0	5	8	101																																																																																							
09	54030	X	51222	-0-	-2808	-0-	4964	9	46455	3	Y	3604	3464	0	2	8	239																																																																																							
*10	55831	X	48286	-0-	-7545	-0-	722	1	43399	3	Y	3779	3731	0			287																																																																																							
11	54030	X	46363	-0-	-7667	-0-	4345	9	41952	2	Y	3379	3450	0	6	8	210																																																																																							
							803	1																																																																																																
							3964	9																																																																																																
							730	1																																																																																																
							4157	9																																																																																																
							694	1																																																																																																
							3717	9																																																																																																
TIN STAR I																						WELL #: U 03H															RRCID -> 289654															COMPL. DATE 03/21/2020															TOTAL DEPTH 10143															PERF.10436 - 15513																						
06	41070	X	31608	-0-	-9462	-0-	377	1	27569	3	Y	3329	3362	0	2	8	309																																																																																							
07	33666	X	32361	-0-	-1305	-0-	3662	9	28414	3	Y	3218	3356	0	2	8	169																																																																																							
08	33666	X	33115	-0-	-551	-0-	407	1	29168	3	Y	3192	3111	0	4	8	246																																																																																							
09	32580	X	21056	-0-	-11524	-0-	3540	9	17634	3	Y	2861	2904	0	1	8	202																																																																																							
*10	33666	X	27081	-0-	-6585	-0-	436	1	23470	3	Y	2930	2919	0			213																																																																																							
11	32040	X	27810	-0-	-4230	-0-	3511	9	24374	2	Y	2757	2761	0	4	8	205																																																																																							
							275	1																																																																																																
							3147	9																																																																																																
							388	1																																																																																																
							3223	9																																																																																																
							403	1																																																																																																
							3033	9																																																																																																
VINTAGE A																						WELL #: U 06H															RRCID -> 290622															COMPL. DATE 01/19/2021															TOTAL DEPTH 10401															PERF.10819 - 19054																						
06	52759	X	52759	-0-	-0-	-0-	339	1	44058	3	Y	7602	7604	0	4	8	157																																																																																							
07	132680	X	48911	-0-	-83769	-0-	8362	9	40819	3	Y	7041	7094	0	5	8	99																																																																																							
08	106578	X	45135	-0-	-61443	-0-	347	1	37858	3	Y	6314	6248	0	6	8	159																																																																																							
09	55710	X	42414	-0-	-13296	-0-	7745	9	35450	3	Y	6018	6023	0	2	8	152																																																																																							
10	57567	X	42122	-0-	-15445	-0-	332	1	35148	3	Y	6013	6018	0			147																																																																																							
11	52770	X	38611	-0-	-14159	-0-	6945	9	32257	2	Y	5461	5465	0	5	8	138																																																																																							
							344	1																																																																																																
							6620	9																																																																																																
							360	1																																																																																																
							6614	9																																																																																																
							347	1																																																																																																
							6007	9																																																																																																
VINTAGE UNIT A																						WELL #: U 19H															RRCID -> 290629															COMPL. DATE 01/15/2021															TOTAL DEPTH 10380															PERF.10773 - 18565																						
06	104010	X	38157	-0-	-65853	-0-	241	1	31319	3	Y	5997	6002	0	2	8	124																																																																																							
07	107477	X	37386	-0-	-70091	-0-	6597	9	30741	3	Y	5804	5844	0	2	8	82																																																																																							
08	87451	X	33683	-0-	-53768	-0-	261	1	27628	3	Y	5279	5224	0	4	8	133																																																																																							
09	59220	X	32591	-0-	-26629	-0-	6384	9	26868	3	Y	4965	4982	0	1	8	115																																																																																							
10	47089	X	30944	-0-	-16145	-0-	248	1	25393	3	Y	4810	4806	0			119																																																																																							
11	38160	X	27901	-0-	-10259	-0-	5807	9	22854	2	Y	4365	4369	0	2	8	113																																																																																							
							261	1																																																																																																
							5462	9																																																																																																
							260	1																																																																																																
							5291	9																																																																																																
							245	1																																																																																																
							4802	9																																																																																																

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC														
VINTAGE D														
WELL #: T 26H RRCID -> 290688 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10587 - 18955														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	202320 X	127399	-0-	-74921	-0-	899	1	116899	3	Y	8728	8740	0	183
07	209064 X	117655	-0-	-91409	-0-	9601	9	107983	3	Y	7956	8015	0	116
08	209064 X	107078	-0-	-101986	-0-	920	1	98373	3	Y	7130	7058	0	177
09	169470 X	94532	-0-	-74938	-0-	8752	9	86408	3	Y	6622	6636	0	159
10	151497 X	94553	-0-	-56944	-0-	862	1	86718	3	Y	6313	6310	0	161
11	127410 X	86323	-0-	-41087	-0-	7843	9	78935	2	Y	5942	5943	0	152
						840	1							
						7284	9							
						891	1							
						6944	9							
						852	1							
						6536	9							
VINTAGE B														
WELL #: T 13H RRCID -> 290819 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10487 - 19025														
06	199830 X	113002	-0-	-86828	-0-	782	1	101612	3	Y	9644	9658	0	194
07	206491 X	104747	-0-	-101744	-0-	10608	9	94996	3	Y	8129	8202	0	116
08	206491 X	97269	-0-	-109222	-0-	809	1	88540	3	Y	7227	7150	0	181
09	185040 X	92132	-0-	-92908	-0-	8942	9	83957	3	Y	6691	6707	0	160
10	150598 X	87133	-0-	-63465	-0-	779	1	79179	3	Y	6491	6485	0	165
11	113010 X	82256	-0-	-30754	-0-	7950	9	74699	2	Y	6137	6139	0	154
						815	1							
						7360	9							
						814	1							
						7140	9							
						806	1							
						6751	9							
POWDERED DONUT STATE C														
WELL #: C 13H RRCID -> 291081 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10898 - 19537														
06	0	289440	-0-	289440	312035	248238	3	5844	4	Y	32144	31726	0	350
07	524799 X	212764	-0-	-312035	-0-	35358	9	509	4	Y	21088	21253	0	117
08	296050 X	160407	-0-	-135643	-0-	189058	3	16522	9	Y	15020	14840	0	264
09	286500 X	140621	-0-	-145879	-0-	23197	9	13354	9	Y	12140	12262	0	130
10	296050 X	134120	-0-	-161930	-0-	143885	3	12429	9	Y	11299	11220	0	207
11	286500 X	118936	-0-	-167564	-0-	127267	3	10690	9	Y	9718	9648	0	264
						121691	3							
						108246	3							
CABRITO STATE														
WELL #: 6H RRCID -> 291105 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11144 - 15248														
06	44100 X	2408	-0-	-41692	-0-	1197	3	137	4	N	976	600	0	403
07	45570 X	5505	-0-	-40065	-0-	1074	9	1707	9	N	1552	1587	0	359
08	45570 X	8422	-0-	-37148	-0-	3798	3	795	4	N	1181	1163	0	348
09	44100 X	13608	-0-	-30492	-0-	6328	3	1168	9	N	1062	1035	0	353
10	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	1299	9	1146	9	N	1042	1036	0	345
11	26100 X	6529	-0-	-19571	-0-	12440	3	991	9	N	901	893	0	334
						8944	3							
						5538	3							

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD		
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC																
IRON EAGLE DEEP UNIT																
WELL #: C 43H RRCID -> 291151 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10760 - 18830																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 W	56224	-0-	56224	247537	45070	3	125	4	Y	10026	10080	0			147
						11029	9									
07	0 W	55405	-0-	55405	302942	46704	3	156	4	Y	7768	7818	0			97
						8545	9									
08	355094 X	52152	-0-	-302942	-0-	44782	3	7370	9	Y	6700	6716	0			81
09	47985 X	47985	-0-	-0-	-0-	41569	3	6416	9	Y	5833	5820	0			94
10	49042 X	45871	-0-	-3171	-0-	39507	3	6150	9	Y	5591	5560	0			125
11	43500 X	39823	-0-	-3677	-0-	34376	2	5145	9	Y	4677	4689	0	1	8	112
POWDERED DONUT STATE B																
WELL #: T 15H RRCID -> 291180 COMPL. DATE 05/24/2021 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10217 - 19612																
06	0	294093	-0-	294093	340026	251604	3	5895	4	Y	33267	33064	0	62	8	395
						36594	9									
07	DELQ PR	234390	-0-	234390	574416	209440	3	577	4	Y	22157	22335	0	61	8	156
						24373	9									
08	768357 X	193941	-0-	-574416	-0-	174941	3	19000	9	Y	17273	17044	0	38	8	347
09	289050 X	159808	-0-	-129242	-0-	144358	3	15450	9	Y	14045	14210	0	14	8	168
10	298685 X	151025	-0-	-147660	-0-	136688	3	14337	9	Y	13034	12939	0	2	8	261
11	289050 X	134806	-0-	-154244	-0-	121641	3	13165	9	Y	11968	11884	0	22	8	323
IRON EAGLE DEEP UNIT																
WELL #: C 31H RRCID -> 291196 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10860 - 18839																
06	58436 X	58436	-0-	-0-	-0-	45960	3	145	4	Y	11210	11211	0			222
						12331	9									
07	54704 X	54704	-0-	-0-	-0-	44801	3	158	4	Y	8859	8971	0			110
						9745	9									
08	50974 X	50974	-0-	-0-	-0-	42501	3	8473	9	Y	7703	7720	0			93
09	47580 X	46707	-0-	-873	-0-	39316	3	7391	9	Y	6719	6704	0			108
10	44462 X	44462	-0-	-0-	-0-	37362	3	6890	9	Y	6264	6221	0			151
11	47580 X	41068	-0-	-6512	-0-	34592	2	6174	9	Y	5613	5637	0			127
HIGHLANDER EAST DEEP																
WELL #: C 46H RRCID -> 291535 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10963 - 15730																
*03	0	3319	-0-	3319	3319	2103	3	18	4	Y	1089	1059	0	5	8	25
						1198	9									
04	0	32929	-0-	32929	36248	596	1	20629	3	Y	10359	10225	0	12	8	147
						309	4	11395	9							
*05	0	42754	-0-	42754	79002	760	1	29387	3	Y	11151	11176	0	6	8	116
						341	4	12266	9							
*06	0	36355	-0-	36355	115357	661	1	27582	3	Y	7278	7311	0			83
						106	4	8006	9							
07	0	34766	-0-	34766	150123	599	1	27482	3	Y	6074	6069	0			88
						4	4	6681	9							
08	0	33617	-0-	33617	183740	667	1	27083	3	Y	5334	5376	0			46
						5867	9									
09	0 W	30360	-0-	30360	214100	504	1	24954	3	Y	4456	4457	0			45
						4902	9									
10	0 W	28709	-0-	28709	242809	518	1	23684	3	Y	3784	3801	0			28
						4162	9									
*11	269490 X	26681	-0-	-242809	-0-	512	1	22437	3	Y	3391	3387	0			32
						3730	9									
CABRITO LONG STATE A																
WELL #: T 38H RRCID -> 291711 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10839 - 20550																
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC														
CABRITO LONG STATE B														
WELL #: C 43H RRCID -> 291712 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11213 PERF.11445 - 21306														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
CIMAREX ENERGY CO.														
SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33														
WELL #: 153438 2H RRCID -> 282833 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11156 - 20470														
06	30330	X	26599	-0-	-3731	-0-	22459	3	4140	9	N	3764	3602	291
07	31341	X	24444	-0-	-6897	-0-	20566	3	52	4	N	3478	3533	225
							3826	9						
08	31341	X	24851	-0-	-6490	-0-	20871	3	3980	9	N	3618	3630	196
09	27780	X	24481	-0-	-3299	-0-	20533	3	3945	9	N	3586	3532	236
10	28706	X	24799	-0-	-3907	-0-	21035	3	3764	9	N	3422	3443	207
11	26610	X	21370	-0-	-5240	-0-	17963	3	3337	9	N	3034	3001	234
RED LODGE C20-11 C														
WELL #: 3H RRCID -> 282898 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11070 - 18370														
06	19800	X	17281	-0-	-2519	-0-	14299	3	2982	9	Y	2711	2735	215
07	20460	X	15851	-0-	-4609	-0-	12774	3	3077	9	Y	2797	2645	363
08	DLQ G-10		14844	-0-	14844	14844	11795	3	203	4	Y	2587	2691	252
							2846	9						
09	DLQ G-10		14991	-0-	14991	29835	12330	3	2661	9	Y	2419	2407	260
10	DLQ G-10		6046	-0-	6046	35881	5051	3	991	9	Y	901	992	168
11	DLQ G-10		14634	-0-	14634	50515	11599	3	2813	9	Y	2557	2571	150
GREATHOUSE C21-6 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282965 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11003 - 18495														
06	21660	X	19424	-0-	-2236	-0-	18255	3	21	4	N	1044	985	299
							1148	9						
07	21917	X	18816	-0-	-3101	-0-	17701	3	3	4	N	1011	1089	221
							1112	9						
08	21917	X	19438	-0-	-2479	-0-	18184	3	1254	9	N	1140	1134	227
09	20400	X	18700	-0-	-1700	-0-	17640	3	1044	9	N	949	1000	176
10	20057	X	18733	-0-	-1324	-0-	17579	3	1133	9	N	1030	1013	193
11	19410	X	18427	-0-	-983	-0-	17274	3	1115	9	N	1014	1003	199
ANACONDA STATE 55-2														
WELL #: 5H RRCID -> 282985 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11393 - 15650														
06	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7242	3	624	9	Y	567	546	45
07	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	6754	3	494	9	Y	449	487	2
08	DLQ G-10		7206	-0-	7206	7206	6496	3	79	4	Y	574	555	15
							631	9						
09	DLQ G-10		7362	-0-	7362	14568	6887	3	473	9	Y	430	432	8
10	DLQ G-10		7398	-0-	7398	21966	6767	3	592	9	Y	538	534	9
11	DLQ G-10		5990	-0-	5990	27956	5444	3	518	9	Y	471	468	9

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CLEVELAND STATE 57-23				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	3H	RRCID -> 282986	COMPL. DATE 06/11/2014	TOTAL	DEPTH 10877	PERF. 11360	- 16200	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	8160 X	5885	-0-	-2275	-0-	5355 455	3 9	75	4	Y	414	392 0 68
07	8494 X	8235	-0-	-259	-0-	7755 441	3 9	39	4	Y	401	433 0 36
08	DLQ G-10	6473	-0-	6473	6473	5778 547	3 9	148	4	Y	497	472 0 1 8 60
09	DLQ G-10	5769	-0-	5769	12242	4981	3	606	9	Y	551	560 0 1 8 50
10	DLQ G-10	7260	-0-	7260	19502	6645	3	564	9	Y	513	511 0 52
11	DLQ G-10	8657	-0-	8657	28159	7991	3	660	9	Y	600	597 0 55
SADDLEBACK STATE 57-30				WELL #:	1H	RRCID -> 282990	COMPL. DATE 06/01/2015	TOTAL	DEPTH 9655	PERF. 9892	- 14245	
06	69053 X	14102	-0-	-54951	-0-	884 408	1 4	10773 2037	3 9	Y	1852	1863 1 94
07	15241 X	15241	-0-	-0-	-0-	899 696	1 4	11747 1899	3 9	Y	1726	1691 1 32 8 97
08	17110 X	17110	-0-	-0-	-0-	1050 159	1 4	13724 2177	3 9	Y	1979	1902 1 34 8 140
09	15802 X	15802	-0-	-0-	-0-	936 2055	1 9	12730	3	Y	1868	1804 1 6 8 198
10	16120 X	15627	-0-	-493	-0-	902 2034	1 9	12318	3	Y	1849	1888 1 2 8 157
11	16560 X	16140	-0-	-420	-0-	990 1894	1 9	13176	3	Y	1722	1751 1 128
BRIDGER 1-36				WELL #:	2H	RRCID -> 282996	COMPL. DATE 04/18/2014	TOTAL	DEPTH 11150	PERF. 11825	- 17340	
06	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	2983	3	744	9	Y	676	629 0 2 8 104
07	3193 X	3040	-0-	-153	-0-	2343 692	3 9	5	4	Y	629	676 0 2 8 55
08	DLQ G-10	3189	-0-	3189	3189	2461 727	3 9	1	4	Y	661	639 0 4 8 73
09	DLQ G-10	3532	-0-	3532	6721	2814	3	718	9	Y	653	619 0 3 8 104
10	DLQ G-10	4172	-0-	4172	10893	3466	3	634	9	Y	576	616 0 2 8 62
11	DLQ G-10	1602	-0-	1602	12495	776	3	815	9	Y	741	680 0 1 8 122
FLATHEAD 2-15				WELL #:	4H	RRCID -> 282997	COMPL. DATE 10/24/2013	TOTAL	DEPTH 11065	PERF. 11415	- 15626	
06	6810 X	4854	-0-	-1956	-0-	3495	3	1359	9	Y	1235	1199 0 6 8 80
07	6727 X	5884	-0-	-843	-0-	4382	3	1502	9	Y	1365	1385 0 6 8 54
08	DLQ G-10	5224	-0-	5224	5224	3872	3	1352	9	Y	1229	1219 0 12 8 52
09	DLQ G-10	4964	-0-	4964	10188	3697	3	1267	9	Y	1152	1148 0 7 8 49
10	DLQ G-10	3077	-0-	3077	13265	2237	3	840	9	Y	764	768 0 4 8 41
11	DLQ G-10	2690	-0-	2690	15955	2112	3	578	9	Y	525	531 0 5 8 30
GREATHOUSE C21-6 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 283039	COMPL. DATE 08/24/2017	TOTAL	DEPTH 10511	PERF. 10543	- 18364	
06	23280 X	21920	-0-	-1360	-0-	18774 3079	3 9	67	4	Y	2799	2682 0 4 8 340
07	24056 X	21741	-0-	-2315	-0-	18889 2834	3 9	18	4	Y	2576	2385 0 4 8 527
08	DLQ G-10	22379	-0-	22379	22379	19361	3	3018	9	Y	2744	3036 0 7 8 228
09	DLQ G-10	21586	-0-	21586	43965	18468	3	3076	9	Y	2796	2725 0 8 8 291
10	DLQ G-10	27209	-0-	27209	71174	20617	3	6476	9	Y	5887	3236 0 5 8 2937
11	DLQ G-10	19174	-0-	19174	90348	19077	3	-0-		Y	-0-	2688 0 6 8 171

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BOULDER STATE 57-32														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 153438 WELL #: 1H RRCID -> 283071 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 9892 - 14410														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	55346 X	12348	-0-	-42998	-0-	833 29	1 4	9527 1959	3 9	Y	1781	1770	1	88
07	12108 X	12108	-0-	-0-	-0-	1001 15	1 4	9317 1775	3 9	Y	1614	1603	1	58
08	14863 X	14863	-0-	-0-	-0-	1086 2195	1 9	11582	3	Y	1995	1870	1	136
09	14424 X	14424	-0-	-0-	-0-	1183 1932	1 9	11299	3	Y	1756	1765	1	119
10	14791 X	14791	-0-	-0-	-0-	1164 1891	1 9	11414	3	Y	1719	1724	1	110
11	14370 X	13373	-0-	-997	-0-	1041 1834	1 9	10498	3	Y	1667	1667	1	110
BIGHORN NORTH UNIT 1-31														
WELL #: 1H RRCID -> 283073 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 11100 - 20060														
06	16318 X	16318	-0-	-0-	-0-	14047 2020	3 9	251	4	Y	1836	1752	0	108
07	18104 X	14132	-0-	-3972	-0-	12612 1456	3 9	64	4	Y	1324	1371	0	49
08	DLQ G-10	11474	-0-	11474	11474	9820 1572	3 9	82	4	Y	1429	1395	0	67
09	DLQ G-10	15410	-0-	15410	26884	13722	3	1687	9	Y	1534	1504	0	80
10	DLQ G-10	15835	-0-	15835	42719	14194	3	1535	9	Y	1395	1398	0	67
11	DLQ G-10	15518	-0-	15518	58237	13919	3	1599	9	Y	1454	1432	0	80
ANACONDA STATE 55-2														
WELL #: 7H RRCID -> 283093 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 11266 - 15560														
06	3270 X	2931	-0-	-339	-0-	2254	3	677	9	Y	615	578	0	49
07	3379 X	2205	-0-	-1174	-0-	1882	3	323	9	Y	294	337	0	1
08	DLQ G-10	2618	-0-	2618	2618	1990 581	3 9	47	4	Y	528	509	0	14
09	DLQ G-10	1948	-0-	1948	4566	1639	3	308	9	Y	280	284	0	5
10	DLQ G-10	2050	-0-	2050	6616	1723	3	303	9	Y	275	272	0	5
11	DLQ G-10	2642	-0-	2642	9258	2125	3	498	9	Y	453	446	0	9
BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283094 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 10692 - 20575														
06	14400 X	7496	-0-	-6904	-0-	6087 1398	3 9	11	4	N	1271	1158	0	267
07	24453 X	24453	-0-	-0-	-0-	21251 3167	3 9	35	4	N	2879	2924	0	215
08	15141 X	15141	-0-	-0-	-0-	12731 2298	3 9	112	4	N	2089	2117	0	182
09	11276 X	11276	-0-	-0-	-0-	9597	3	1603	9	N	1457	1499	0	132
10	24459 X	11135	-0-	-13324	-0-	9405	3	1723	9	N	1566	1500	0	193
11	23670 X	9876	-0-	-13794	-0-	8376	3	1500	9	N	1364	1410	0	143
ANACONDA STATE 55-2														
WELL #: 2H RRCID -> 283095 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 11125 - 15855														
06	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	6420	3	1969	9	Y	1790	1709	0	142
07	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	6401	3	1805	9	Y	1641	1770	0	8
08	DLQ G-10	8014	-0-	8014	8014	5764 2146	3 9	104	4	Y	1951	1902	0	51
09	DLQ G-10	8605	-0-	8605	16619	6523	3	2080	9	Y	1891	1901	0	36
10	DLQ G-10	8601	-0-	8601	25220	6518	3	2034	9	Y	1849	1850	0	32
11	DLQ G-10	8693	-0-	8693	33913	6546	3	2105	9	Y	1914	1906	0	37

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
GREATHOUSE C21-6 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283102														
COMPL. DATE 08/27/2017														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10541 PERF.10640 - 18453														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	24840 X	21499	-0-	-3341	-0-	18732	3	72	4	Y	2450	2346	0	297
07	25048 X	20007	-0-	-5041	-0-	2695	9	17	4	Y	2217	2056	0	454
08	DLQ G-10	22883	-0-	22883	22883	20093	3	2790	9	Y	2536	2772	0	211
09	DLQ G-10	22119	-0-	22119	45002	19354	3	2726	9	Y	2478	2423	0	258
10	DLQ G-10	23277	-0-	23277	68279	17952	3	5229	9	Y	4754	2409	0	2598
11	DLQ G-10	17308	-0-	17308	85587	17227	3	-0-		Y	-0-	2295	0	146
GREATHOUSE C21-6 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 283103														
COMPL. DATE 08/29/2017														
TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 18746														
06	32940 X	28362	-0-	-4578	-0-	26686	3	79	4	Y	1452	1396	0	177
07	34038 X	28304	-0-	-5734	-0-	1597	9	23	4	Y	1341	1241	0	274
08	DLQ G-10	30177	-0-	30177	30177	28345	3	1832	9	Y	1665	1797	0	138
09	DLQ G-10	30188	-0-	30188	60365	28447	3	1689	9	Y	1535	1508	0	160
10	DLQ G-10	30743	-0-	30743	91108	27536	3	3086	9	Y	2805	1356	0	1606
11	DLQ G-10	25834	-0-	25834	116942	25731	3	-0-		Y	-0-	1353	0	86
ANACONDA STATE 55-2														
WELL #: 3H RRCID -> 283136														
COMPL. DATE 11/18/2014														
TOTAL DEPTH 10955 PERF.11378 - 16142														
06	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	7803	3	958	9	Y	871	831	0	69
07	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	7770	3	906	9	Y	824	884	0	4
08	DLQ G-10	8231	-0-	8231	8231	7078	3	78	4	Y	977	950	0	25
09	DLQ G-10	8348	-0-	8348	16579	7334	3	1012	9	Y	920	923	0	17
10	DLQ G-10	9293	-0-	9293	25872	8234	3	1020	9	Y	927	925	0	16
11	DLQ G-10	9651	-0-	9651	35523	8573	3	1047	9	Y	952	947	0	18
ANACONDA STATE 55-2														
WELL #: 1H RRCID -> 283138														
COMPL. DATE 01/22/2014														
TOTAL DEPTH 10959 PERF.11450 - 15975														
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-
BRIDGER 1-36														
WELL #: 1H RRCID -> 283146														
COMPL. DATE 02/05/2014														
TOTAL DEPTH 11215 PERF.11315 - 17250														
06	7860 X	6059	-0-	-1801	-0-	5054	3	1005	9	Y	914	850	0	141
07	7905 X	5770	-0-	-2135	-0-	4933	3	5	4	Y	756	828	0	67
08	DLQ G-10	5906	-0-	5906	5906	4870	3	1	4	Y	941	899	0	105
09	DLQ G-10	5929	-0-	5929	11835	4927	3	1002	9	Y	911	868	0	145
10	DLQ G-10	4519	-0-	4519	16354	3554	3	887	9	Y	806	863	0	86
11	DLQ G-10	3917	-0-	3917	20271	3055	3	851	9	Y	774	732	0	127

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CLEVELAND STATE 57-23														
		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
		//CONT.//		153438										
		WELL #:		2H	RRCID ->	283165	COMPL.	DATE 06/11/2014	TOTAL	DEPTH	10881	PERF.11322	- 16170	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	9600 X	7465	-0-	-2135	-0-	7007	3	94	4	Y	331	302	0	54
						364	9							
07	12411 X	12411	-0-	-0-	-0-	11940	3	50	4	Y	383	400	0	34
						421	9							
08	DLQ G-10	9582	-0-	9582	9582	8953	3	193	4	Y	396	378	0	47
						436	9							
09	DLQ G-10	9251	-0-	9251	18833	8666	3	333	9	Y	303	317	0	27
10	DLQ G-10	7366	-0-	7366	26199	7108	3	197	9	Y	179	185	0	18
11	DLQ G-10	6016	-0-	6016	32215	5798	3	211	9	Y	192	190	0	17
CLEVELAND STATE 57-23														
		WELL #:		4H	RRCID ->	283167	COMPL.	DATE 06/11/2014	TOTAL	DEPTH	10879	PERF.11533	- 16390	
06	8340 X	3370	-0-	-4970	-0-	2832	3	64	4	Y	431	430	0	71
						474	9							
07	8618 X	6863	-0-	-1755	-0-	6098	3	39	4	Y	660	673	0	57
						726	9							
08	DLQ G-10	4630	-0-	4630	4630	3664	3	165	4	Y	728	696	0	87
						801	9							
09	DLQ G-10	6188	-0-	6188	10818	4923	3	1054	9	Y	958	955	0	87
10	DLQ G-10	6922	-0-	6922	17740	5872	3	998	9	Y	907	900	0	92
11	DLQ G-10	7593	-0-	7593	25333	6575	3	1011	9	Y	919	926	0	84
CASTLE 57-27														
		WELL #:		1H	RRCID ->	283168	COMPL.	DATE 12/02/2014	TOTAL	DEPTH	11232	PERF.11467	- 15565	
06	15570 X	14163	-0-	-1407	-0-	13443	3	8	4	N	647	534	0	265
						712	9							
07	20198 X	20198	-0-	-0-	-0-	19421	3	30	4	N	679	742	0	198
						747	9							
08	16182 X	15193	-0-	-989	-0-	14242	3	113	4	N	762	783	0	170
						838	9							
09	15660 X	14459	-0-	-1201	-0-	13635	3	741	9	N	674	672	0	167
10	20212 X	14520	-0-	-5692	-0-	13750	3	760	9	N	691	707	0	148
11	19560 X	13710	-0-	-5850	-0-	12897	3	813	9	N	739	703	0	181
COURTHOUSE 57-27														
		WELL #:		1H	RRCID ->	283195	COMPL.	DATE 05/28/2015	TOTAL	DEPTH	9899	PERF.10056	- 14360	
06	28380 X	-0-	-0-	-28380	-0-	-0-	3			N	-0-			321
07	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	3812	3	393	4	N	504	366	1	402
						554	9							
08	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	7138	3	10	4	N	1304	1039	1	606
						1434	9							
09	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	7115	3	1015	9	N	923	927	1	595
10	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	7161	3	1263	9	N	1148	1282	1	458
11	8310 X	8241	-0-	-69	-0-	7130	3	1092	9	N	993	985	1	466
SAPPHIRE STATE C20-12														
		WELL #:		1H	RRCID ->	283197	COMPL.	DATE 07/26/2014	TOTAL	DEPTH	10992	PERF.11086	- 15465	
06	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	7527	3	1650	9	N	1500	1474	0	243
07	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	7522	3	1781	9	N	1619	1702	0	156
08	8556 X	8469	-0-	-87	-0-	6798	3	24	4	N	1497	1481	0	165
						1647	9							
09	9180 X	5551	-0-	-3629	-0-	4449	3	1102	9	N	1002	999	0	165
10	9486 X	5152	-0-	-4334	-0-	3932	3	1220	9	N	1109	1104	0	168
11	9180 X	5524	-0-	-3656	-0-	4182	3	1342	9	N	1220	1230	0	156

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. FLATHEAD 2-15				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	2H	RRCID -> 283198	COMPL. DATE 07/29/2017	TOTAL	DEPTH 10793	PERF.10686	- 15392				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	EOM BALANCE
06	16470 X	14321	-0-	-2149	-0-	9805 3473	3 9	1043	4	Y	3157	3064	0	6 8	205
07	17176 X	17176	-0-	-0-	-0-	13023 4067	3 9	86	4	Y	3697	3749	0	7 8	146
08	DLQ G-10	15932	-0-	15932	15932	11916 3737	3 9	279	4	Y	3397	3385	0	13 8	145
09	DLQ G-10	13667	-0-	13667	29599	10558	3	3097	9	Y	2815	2830	0	9 8	121
10	DLQ G-10	13816	-0-	13816	43415	10690	3	3124	9	Y	2840	2803	0	5 8	153
11	DLQ G-10	9298	-0-	9298	52713	7186	3	2063	9	Y	1875	1916	0	4 8	108
WOOD STATE 57-26 UNIT D				WELL #:	4H	RRCID -> 283244	COMPL. DATE 04/28/2016	TOTAL	DEPTH 10386	PERF.10790	- 21324				
06	279281 X	42702	-0-	-236579	-0-	37297 5403	3 9	2	4	Y	4912	4758	0	23 8	223
07	50595 X	50595	-0-	-0-	-0-	43084 7503	3 9	8	4	Y	6821	7013	0	21 8	10
08	62837 X	36376	-0-	-26461	-0-	31243 5132	3 9	1	4	Y	4665	4397	0	38 8	240
09	60810 X	38133	-0-	-22677	-0-	32095	3	6038	9	Y	5489	5714	0	15 8	-0-
10	62837 X	40547	-0-	-22290	-0-	33430	3	7117	9	Y	6470	6419	0	9 8	42
11	48960 X	38693	-0-	-10267	-0-	32668	3	6025	9	Y	5477	5427	0	14 8	78
EIGHTEENMILE 56-18				WELL #:	1H	RRCID -> 283294	COMPL. DATE 10/14/2013	TOTAL	DEPTH 10853	PERF.11116	- 15105				
06	9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	7793 1931	3 9	14	4	N	1755	1719	0		276
07	9678 X	9678	-0-	-0-	-0-	7707 1957	3 9	14	4	N	1779	1748	0		307
08	9579 X	9079	-0-	-500	-0-	7209 1803	3 9	67	4	N	1639	1629	0		317
09	9270 X	9090	-0-	-180	-0-	7338	3	1752	9	N	1593	1630	0		280
10	9579 X	8859	-0-	-720	-0-	7012	3	1847	9	N	1679	1537	0	108 8	314
11	9270 X	7753	-0-	-1517	-0-	6306	3	1430	9	N	1300	1370	0		244
GREENHORN SOUTH UNIT 1-35				WELL #:	2H	RRCID -> 283295	COMPL. DATE 12/23/2014	TOTAL	DEPTH 11211	PERF.11279	- 16110				
06	7500 X	6826	-0-	-674	-0-	6214 554	3 9	58	4	N	504	480	0		45
07	7750 X	6256	-0-	-1494	-0-	5821 425	3 9	10	4	N	386	405	0	6 8	20
08	7750 X	6257	-0-	-1493	-0-	5707	3	550	9	N	500	486	0	10 8	24
09	7110 X	6744	-0-	-366	-0-	6121	3	623	9	N	566	553	0	8 8	29
10	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	6282	3	1286	9	N	1169	1133	0	5 8	60
11	6840 X	6745	-0-	-95	-0-	5556	3	1189	9	N	1081	1090	0	3 8	48
RUBY NORTH UNIT 1-39				WELL #:	3H	RRCID -> 283316	COMPL. DATE 08/26/2014	TOTAL	DEPTH 11316	PERF.11569	- 21157				
06	15545 X	15545	-0-	-0-	-0-	1043 954	1 4	11909	3	Y	1490	1436	0	10 8	88
07	16762 X	16762	-0-	-0-	-0-	1066 636	1 4	12885	3	Y	1977	1997	0	9 8	59
08	DLQ G-10	20899	-0-	20899	20899	1126 501	1 4	17393	3	Y	1708	1699	0	16 8	52
09	DLQ G-10	14160	-0-	14160	35059	966 1745	1 9	11277	3	Y	1586	1579	0	8 8	51
10	DLQ G-10	16278	-0-	16278	51337	1033 2094	1 9	12395	3	Y	1904	1881	0	5 8	69
11	DLQ G-10	15501	-0-	15501	66838	907 1848	1 9	11253	3	Y	1680	1677	0	5 8	67

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
WOOD STATE 57-26 UNIT C				WELL #:	3H	RRCID ->	283321	COMPL. DATE	05/19/2016	TOTAL	DEPTH	10733	PERF.11032	-	21568
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	235412 X	44786	-0-	-190626	-0-	42468	3	2	4	Y	2105	2040	0	9	82
07	40151 X	40151	-0-	-0-	-0-	2316	9	7	4	Y	2518	2588	0	8	4
08	52142 X	36068	-0-	-16074	-0-	37374	3	1	4	Y	2229	2104	0	15	114
09	49950 X	36745	-0-	-13205	-0-	2770	9	2842	9	Y	2584	2686	0	12	-0-
10	51615 X	35344	-0-	-16271	-0-	33615	3	3090	9	Y	2809	2783	0	8	18
11	44790 X	33510	-0-	-11280	-0-	2452	9	3005	9	Y	2732	2706	0	8	36
						33903	3								
						32254	3								
						30505	3								
ELECTRIC STATE 57-33				WELL #:	1H	RRCID ->	283346	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL	DEPTH	10381	PERF.10450	-	20230
06	75261 X	75261	-0-	-0-	-0-	68270	3	95	4	Y	6269	6176	0	16	179
07	76063 X	76063	-0-	-0-	-0-	6896	9	1061	4	Y	6358	6427	0	15	95
08	DLQ G-10	74902	-0-	74902	74902	68008	3	300	4	Y	6174	6147	0	29	93
09	DLQ G-10	70342	-0-	70342	145244	6994	9	6420	9	Y	5836	5771	0	20	138
10	DLQ G-10	71114	-0-	71114	216358	6791	9	6557	9	Y	5961	5908	0	14	177
11	DLQ G-10	64081	-0-	64081	280439	67811	3	6100	9	Y	5545	5554	0	11	157
						6791	9								
						63854	3								
						64557	3								
						57981	3								
WOOD STATE 57-26 UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	283355	COMPL. DATE	01/01/2017	TOTAL	DEPTH	10371	PERF.10787	-	21315
06	178096 X	26228	-0-	-151868	-0-	23959	3	1	4	Y	2062	1996	0	11	86
07	14467 X	14467	-0-	-0-	-0-	2268	9	3	4	Y	65	56	0	11	84
08	44950 X	7591	-0-	-37359	-0-	14392	3	193	9	Y	175	134	0	34	91
09	38580 X	15396	-0-	-23184	-0-	72	9	416	9	Y	378	406	0	2	61
10	31155 X	28322	-0-	-2833	-0-	7398	3	3038	9	Y	2762	2743	0	1	79
11	26220 X	24556	-0-	-1664	-0-	14980	3	2385	9	Y	2168	2148	0	6	93
						25284	3								
						22171	3								
BIG SKY 55-16				WELL #:	1H	RRCID ->	283366	COMPL. DATE	07/26/2016	TOTAL	DEPTH	10568	PERF.10721	-	14980
06	12071 X	12071	-0-	-0-	-0-	9255	3	551	4	N	2059	1949	0	1	260
07	16922 X	16922	-0-	-0-	-0-	2265	9	11	4	N	3022	3137	0		145
08	15537 X	15537	-0-	-0-	-0-	13587	3	63	4	N	2795	2761	0		179
09	12934 X	12934	-0-	-0-	-0-	3324	9	2512	9	N	2284	2276	0		187
10	13994 X	13994	-0-	-0-	-0-	12399	3	2591	9	N	2355	2098	0		444
*11	12082 X	12082	-0-	-0-	-0-	3075	9	2371	9	N	2155	2440	0		159
						10413	3								
						11403	3								
						9711	3								
MADISON 2-11				WELL #:	2H	RRCID ->	283506	COMPL. DATE	10/04/2017	TOTAL	DEPTH	10933	PERF.10936	-	15588
06	15694 X	15694	-0-	-0-	-0-	12197	3	80	4	Y	3106	3031	0		167
07	16027 X	15111	-0-	-916	-0-	3417	9	59	4	Y	2883	2960	0		90
08	DLQ G-10	14151	-0-	14151	14151	11881	3	140	4	Y	2366	2360	0		96
09	DLQ G-10	13281	-0-	13281	27432	3171	9	2323	9	Y	2112	2125	0		83
10	DLQ G-10	9189	-0-	9189	36621	11408	3	1242	9	Y	1129	1151	0		61
11	DLQ G-10	13874	-0-	13874	50495	2603	9	3187	9	Y	2897	2838	0		120
						10874	3								
						7946	3								
						10591	3								

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. MADISON 2-11				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	3H	RRCID -> 283510	COMPL.	DATE 10/06/2017	TOTAL	DEPTH	11215	PERF.11211	- 15486	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	12300 X	11261	-0-	-1039	-0-	9296 1898	3 9	67	4	Y	1725	1687	0	93
07	12710 X	11216	-0-	-1494	-0-	9078 2087	3 9	51	4	Y	1897	1931	0	59
08	DLQ G-10	11236	-0-	11236	11236	9104 2010	3 9	122	4	Y	1827	1812	0	74
09	DLQ G-10	11518	-0-	11518	22754	9592	3	1850	9	Y	1682	1690	0	66
10	DLQ G-10	10299	-0-	10299	33053	8674	3	1624	9	Y	1476	1462	0	80
11	DLQ G-10	9254	-0-	9254	42307	7438	3	1739	9	Y	1581	1596	0	65

THUNDER C20-13				WELL #:	2H	RRCID -> 283609	COMPL.	DATE 03/28/2015	TOTAL	DEPTH	11487	PERF.11815	- 17485	
06	16407 X	16407	-0-	-0-	-0-	15030 1352	3 9	25	4	N	1229	1193	0	63
07	16089 X	16089	-0-	-0-	-0-	15076 972	3 9	41	4	N	884	921	0	19
08	15863 X	15863	-0-	-0-	-0-	14388 1382	3 9	93	4	N	1256	1196	0	66
09	14555 X	14555	-0-	-0-	-0-	12896	3	1235	9	N	1123	1147	0	34
10	14356 X	14356	-0-	-0-	-0-	13294	3	1056	9	N	960	968	0	21
*11	14477 X	14477	-0-	-0-	-0-	12314	3	1956	9	N	1778	1767	0	27

BIGFOOT C21-6 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 283613	COMPL.	DATE 05/23/2016	TOTAL	DEPTH	10702	PERF.10886	- 18515	
06	29940 X	29521	-0-	-419	-0-	26277 2763	3 9	481	4	N	2512	2401	0	424
07	30463 X	30463	-0-	-0-	-0-	28063 2361	3 9	39	4	N	2146	2171	0	394
08	29627 X	29627	-0-	-0-	-0-	27187 2409	3 9	31	4	N	2190	2437	0	138
09	29520 X	28491	-0-	-1029	-0-	26102	3	2318	9	N	2107	2060	0	176
10	30504 X	28107	-0-	-2397	-0-	25952	3	2130	9	N	1936	1930	0	178
11	29520 X	26451	-0-	-3069	-0-	24325	3	1874	9	N	1704	1709	0	170

GREENHORN NORTH UNIT 1-35				WELL #:	3H	RRCID -> 283614	COMPL.	DATE 08/18/2016	TOTAL	DEPTH	11276	PERF.11432	- 21650	
06	26130 X	25818	-0-	-312	-0-	23477 2253	3 9	88	4	N	2048	1949	0	182
07	27001 X	22809	-0-	-4192	-0-	20538 2256	3 9	15	4	N	2051	2120	0	107
08	27001 X	22614	-0-	-4387	-0-	20017	3	2597	9	N	2361	2344	0	113
09	25890 X	23428	-0-	-2462	-0-	20978	3	2450	9	N	2227	2218	0	114
10	26753 X	24239	-0-	-2514	-0-	21885	3	2354	9	N	2140	2139	0	110
11	25830 X	21774	-0-	-4056	-0-	19809	3	1965	9	N	1786	1814	0	79

BLACKTAIL 1-34 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 283621	COMPL.	DATE 08/19/2016	TOTAL	DEPTH	10993	PERF.11171	- 20630	
06	47610 X	44565	-0-	-3045	-0-	37365	3	7200	9	N	6545	6348	0	480
07	48236 X	27445	-0-	-20791	-0-	23137	3	4308	9	N	3916	4145	0	226
08	48236 X	41094	-0-	-7142	-0-	34394	3	6700	9	N	6091	6106	0	167
09	44580 X	43374	-0-	-1206	-0-	36462	3	6912	9	N	6284	6271	0	145
10	46066 X	39807	-0-	-6259	-0-	33476	3	6331	9	N	5755	5730	0	148
11	44580 X	36381	-0-	-8199	-0-	30210	3	6171	9	N	5610	5474	0	268

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. RED LODGE C20-11			//CONT.// //CONT.// WELL #:		71052 900 153438 2H	ASSOCIATED RRCID -> 283665	CAPACITY COMPL. DATE 12/21/2012				TOTAL	DEPTH 11003	CNTY: WARD PERF.11100 - 15445			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1572	3	358	9	Y	325	309	0	5	8	25
07	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1553	3	435	9	Y	395	364	0	5	8	51
08	DLQ G-10	2176	-0-	2176	2176	1584	3	212	4	Y	345	355	0	8	8	33
						380	9									
09	DLQ G-10	1905	-0-	1905	4081	1562	3	343	9	Y	312	307	0	5	8	33
10	DLQ G-10	1967	-0-	1967	6048	1611	3	345	9	Y	314	284	0	5	8	58
11	DLQ G-10	2129	-0-	2129	8177	1522	3	387	9	Y	352	385	0	5	8	20
HUCKLEBERRY C21-9 UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 283675	COMPL. DATE 05/23/2016				TOTAL	DEPTH 10396	PERF.10707 - 18255			
06	24600 X	20253	-0-	-4347	-0-	16946	3	433	4	N	2613	2596	0	7	8	441
						2874	9									
07	27657 X	27657	-0-	-0-	-0-	23681	3	41	4	N	3577	3353	0	7	8	658
						3935	9									
08	25785 X	25785	-0-	-0-	-0-	22071	3	37	4	N	3343	3778	0	12	8	211
						3677	9									
09	25091 X	25091	-0-	-0-	-0-	21579	3	3421	9	N	3110	3050	0	11	8	260
10	27652 X	25440	-0-	-2212	-0-	21940	3	3469	9	N	3154	3118	0	5	8	291
11	26760 X	24542	-0-	-2218	-0-	20860	3	3354	9	N	3049	3031	0	5	8	304
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 283686	COMPL. DATE 03/06/2017				TOTAL	DEPTH 10736	PERF.10176 - 20577			
06	227020 X	45741	-0-	-181279	-0-	43302	3	16	4	Y	2203	2133	0	8	8	84
						2423	9									
07	24145 X	24145	-0-	-0-	-0-	22797	3	14	4	Y	1213	1275	0	4	8	18
						1334	9									
08	49321 X	43660	-0-	-5661	-0-	41019	3	88	4	Y	2321	2288	0	14	8	37
						2553	9									
09	47490 X	33199	-0-	-14291	-0-	31157	3	1980	9	Y	1800	1792	0	9	8	36
10	47275 X	39309	-0-	-7966	-0-	36867	3	2432	9	Y	2211	2197	0	6	8	44
11	45750 X	36778	-0-	-8972	-0-	34527	3	2239	9	Y	2035	2019	0	5	8	55
WOLVERINE 55-1			WELL #:		1H	RRCID -> 283714	COMPL. DATE 10/20/2017				TOTAL	DEPTH 10829	PERF.10979 - 15167			
06	33553 X	33553	-0-	-0-	-0-	28382	3	5171	9	N	4701	4635	0	7	8	222
07	17218 X	17218	-0-	-0-	-0-	13889	3	3329	9	N	3026	2780	0	5	8	463
08	18848 X	3829	-0-	-15019	-0-	3097	3	732	9	N	665	683	0	8	8	437
09	20340 X	-0-	-0-	-20340	-0-	-	3	-	9	N	8	8	8	-	-	437
10	24411 X	24411	-0-	-0-	-0-	19107	3	5304	9	N	4822	5140	0	-	-	119
11	20340 X	14939	-0-	-5401	-0-	11669	3	3270	9	N	2973	2923	0	12	8	157
WHITETAIL 57-37 UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 283809	COMPL. DATE 04/23/2015				TOTAL	DEPTH 10098	PERF.10374 - 19265			
06	16380 X	13530	-0-	-2850	-0-	10697	3	1076	4	N	1597	1529	0	9	8	201
						1757	9									
07	21823 X	21823	-0-	-0-	-0-	19676	3	148	4	N	1817	1831	0	6	8	181
						1999	9									
08	16742 X	16742	-0-	-0-	-0-	14312	3	388	4	N	1856	1821	0	9	8	207
						2042	9									
09	16020 X	14690	-0-	-1330	-0-	12489	3	1882	9	N	1711	1773	0	11	8	134
10	21824 X	13015	-0-	-8809	-0-	11264	3	1594	9	N	1449	1424	0	7	8	152
11	21120 X	10840	-0-	-10280	-0-	9434	3	1406	9	N	1278	1413	0	4	8	13

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438												
WOOD STATE 57-26 UNIT E				WELL #:	5H	RRCID ->	283979	COMPL. DATE	11/07/2016	TOTAL	DEPTH	10748	PERF.11078	-	20814		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	131275 X	16822	-0-	-114453	-0-	15933	3	888	1	4	Y	807	780	0	5	8	91
07	25374 X	25374	-0-	-0-	-0-	23666	3	1703	5	4	Y	1548	1592	0	5	8	42
08	37386 X	22492	-0-	-14894	-0-	20976	3	1515	1	4	Y	1377	1300	0	9	8	110
09	27780 X	24793	-0-	-2987	-0-	22932	3	1861	9	9	Y	1692	1785	0	8	8	9
10	33111 X	33111	-0-	-0-	-0-	30635	3	2476	9	9	Y	2251	2232	0	5	8	23
*11	33746 X	33746	-0-	-0-	-0-	31477	3	2269	9	9	Y	2063	2041	0	8	8	37
CLEVELAND STATE 57-23																	
				WELL #:	1H	RRCID ->	284033	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL	DEPTH	10891	PERF.11327	-	16130		
06	8790 X	8271	-0-	-519	-0-	7681	3	502	88	4	Y	456	418	0	1	8	75
07	12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	11544	3	497	50	4	Y	452	486	0	1	8	40
08	DLQ G-10	10059	-0-	10059	10059	9347	3	521	191	4	Y	474	456	0	1	8	57
09	DLQ G-10	9136	-0-	9136	19195	8385	3	519	9	9	Y	472	484	0	2	8	43
10	DLQ G-10	9258	-0-	9258	28453	8735	3	462	9	9	Y	420	420	0	1	8	42
11	DLQ G-10	8603	-0-	8603	37056	8132	3	464	9	9	Y	422	424	0	1	8	39
SENTINEL STATE 55-28 UNIT																	
				WELL #:	1H	RRCID ->	284511	COMPL. DATE	12/17/2017	TOTAL	DEPTH	10406	PERF.11022	-	20347		
06	38970 X	19573	-0-	-19397	-0-	14333	3	5240	9	9	Y	4764	4661	0	8	8	132
07	49011 X	20470	-0-	-28541	-0-	15378	3	13	4	4	Y	4617	4690	0	19	8	40
08	DLQ G-10	19599	-0-	19599	19599	5079	9										
09	DLQ G-10	17730	-0-	17730	37329	15483	3	11	4	4	Y	3732	3673	0	13	8	86
10	DLQ G-10	19579	-0-	19579	56908	4105	9										
11	DLQ G-10	17569	-0-	17569	74477	14678	3	3044	9	9	Y	2767	2811	0	8	8	34
						16270	3	3308	9	9	Y	3007	3016	0	4	8	21
						14647	3	2918	9	9	Y	2653	2645	0	3	8	26
BIG SKY STATE 55-16 UNIT																	
				WELL #:	2H	RRCID ->	284709	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL	DEPTH	10634	PERF.11100	-	20575		
06	88748 X	88748	-0-	-0-	-0-	75524	3	13224	9	N	12022	11986	0	42	8	21	
07	82173 X	82173	-0-	-0-	-0-	70306	3	11867	9	N	10788	10756	0	37	8	16	
08	93241 X	93241	-0-	-0-	-0-	80815	3	12426	9	N	11296	11222	0	69	8	21	
09	91216 X	91216	-0-	-0-	-0-	78981	3	12235	9	N	11123	11082	0	36	8	26	
10	101253 X	101253	-0-	-0-	-0-	90547	3	10706	9	N	9733	9716	0	23	8	20	
*11	103699 X	103699	-0-	-0-	-0-	93672	3	10025	9	N	9114	9086	0	18	8	30	
EMIGRANT STATE 57-24																	
				WELL #:	1H	RRCID ->	284877	COMPL. DATE	05/12/2018	TOTAL	DEPTH	10364	PERF.10610	-	14830		
06	24763 X	24763	-0-	-0-	-0-	19828	3	4935	9	N	4486	4379	0	36	8	431	
07	21111 X	19380	-0-	-1731	-0-	15448	3	15	4	N	3561	3662	0	33	8	297	
08	25575 X	17334	-0-	-8241	-0-	3917	9										
09	24750 X	12785	-0-	-11965	-0-	13863	3	42	4	N	3117	2854	0	59	8	501	
10	25575 X	15268	-0-	-10307	-0-	3429	9										
11	24750 X	14496	-0-	-10254	-0-	10217	3	2514	9	N	2285	2388	0	16	8	382	
						12218	3	3048	9	N	2771	2729	0	10	8	414	
						11761	3	2735	9	N	2486	2361	0	10	8	529	

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT				//CONT.// WELL #:	71052 900 1H	ASSOCIATED RRCID -> 285271	CAPACITY COMPL. DATE 02/13/2018				TOTAL	DEPTH 10772	CNTY: WARD PERF.11063 - 20561			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	21000 X	18964	-0-	-2036	-0-	14567	3 4297 9	100	4	N	3906	3875	0	14	8	41
07	70414 X	70414	-0-	-0-	-0-	66008	3 4343 9	63	4	N	3948	3946	0	13	8	30
08	21700 X	13769	-0-	-7931	-0-	10523	3 3153 9	93	4	N	2866	2848	0	24	8	24
09	21229 X	21229	-0-	-0-	-0-	16731	3	4498	9	N	4089	4058	0	18	8	37
10	64511 X	22559	-0-	-41952	-0-	17563	3	4518	9	N	4107	4095	0	19	8	30
11	62430 X	21888	-0-	-40542	-0-	17185	3	4212	9	N	3829	3820	0	18	8	21
PRYOR 2-13 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 285431	COMPL. DATE 05/20/2018				TOTAL	DEPTH 11133	PERF.11449 - 16292			
06	26850 X	22595	-0-	-4255	-0-	17733	3 4816 9	46	4	N	4378	4320	0	10	8	218
07	27745 X	22976	-0-	-4769	-0-	17898	3 4991 9	87	4	N	4537	4511	0	9	8	235
08	27745 X	22431	-0-	-5314	-0-	17485	3 4818 9	128	4	N	4380	4377	0	17	8	221
09	24210 X	20909	-0-	-3301	-0-	16422	3	4487	9	N	4079	3983	0	11	8	306
10	24118 X	20532	-0-	-3586	-0-	16001	3	4525	9	N	4114	4086	0	7	8	327
11	22590 X	17854	-0-	-4736	-0-	13567	3	4172	9	N	3793	3886	0	6	8	228
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 285602	COMPL. DATE 07/23/2018				TOTAL	DEPTH 10583	PERF.10778 - 20404			
06	78836 X	78836	-0-	-0-	-0-	67346	3 11293 9	197	4	Y	10266	10233	0	20	8	63
07	74520 X	74520	-0-	-0-	-0-	63341	3 11099 9	80	4	Y	10090	10081	0	23	8	49
08	DLQ G-10	70845	-0-	70845	70845	61226	3 9436 9	183	4	Y	8578	8571	0	36	8	20
09	DLQ G-10	60880	-0-	60880	131725	52267	3	8140	9	Y	7400	7308	0	31	8	81
10	DLQ G-10	63804	-0-	63804	195529	53689	3	9866	9	Y	8969	9010	0	18	8	22
11	DLQ G-10	57893	-0-	57893	253422	50415	3	7434	9	Y	6758	6733	0	18	8	29
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 285654	COMPL. DATE 09/22/2018				TOTAL	DEPTH 11563	PERF.11477 - 21540			
06	88942 X	88942	-0-	-0-	-0-	83038	3 5864 9	40	4	N	5331	5206	0	35	8	110
07	89602 X	89602	-0-	-0-	-0-	83816	3 5757 9	29	4	N	5234	5288	0	32	8	24
08	88654 X	88654	-0-	-0-	-0-	82944	3 5638 9	72	4	N	5125	5067	0	58	8	24
09	84548 X	84548	-0-	-0-	-0-	79222	3	5326	9	N	4842	4804	0	43	8	19
10	86099 X	86099	-0-	-0-	-0-	80668	3	5431	9	N	4937	4882	0	47	8	27
*11	78101 X	78101	-0-	-0-	-0-	73048	3	5039	9	N	4581	4542	0	32	8	34
MADISON 2-11				WELL #:	1H	RRCID -> 285679	COMPL. DATE 12/03/2014				TOTAL	DEPTH 11207	PERF.11379 - 15735			
06	4410 X	3119	-0-	-1291	-0-	2094	3 968 9	57	4	Y	880	845	0	14	8	47
07	4154 X	3058	-0-	-1096	-0-	2088	3 928 9	42	4	Y	844	852	0	13	8	26
08	DLQ G-10	3410	-0-	3410	3410	2121	3 1185 9	104	4	Y	1077	1037	0	23	8	43
09	DLQ G-10	2977	-0-	2977	6387	1989	3	926	9	Y	842	838	0	14	8	33
10	DLQ G-10	4912	-0-	4912	11299	4132	3	779	9	Y	708	694	0	9	8	38
11	DLQ G-10	4806	-0-	4806	16105	4004	3	725	9	Y	659	659	0	11	8	27

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438											
APPLETON EAST UNIT C20-9				WELL #:	1H	RRCID ->	285766	COMPL.	DATE 09/27/2018	TOTAL	DEPTH	11075	PERF.11411	-	15584	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	19920 X	-0-	-0-	-19920	-0-				N	1	1	8	316			
07	31062 X	31062	-0-	-0-	-0-	25294	3	36	4	N	5211	5083	0	1	8	443
						5732	9									
08	22382 X	17980	-0-	-4402	-0-	14902	3	112	4	N	2696	2722	0	1	8	416
						2966	9									
09	21660 X	17614	-0-	-4046	-0-	15085	3	2529	9	N	2299	2283	0	23	8	409
10	31062 X	19646	-0-	-11416	-0-	16372	3	2864	9	N	2604	2498	0	15	8	500
11	30060 X	17828	-0-	-12232	-0-	14590	3	2427	9	N	2206	2314	0	10	8	382
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	285812	COMPL.	DATE 08/13/2018	TOTAL	DEPTH	10619	PERF.10808	-	20454	
06	60865 X	60865	-0-	-0-	-0-	53104	3	120	4	Y	6946	6919	0	13	8	42
						7641	9									
07	60603 X	60603	-0-	-0-	-0-	56298	3	53	4	Y	3865	3869	0	19	8	19
						4252	9									
08	DLQ G-10	34943	-0-	34943	34943	33149	3	57	4	Y	1579	1572	0	22	8	4
						1737	9									
09	DLQ G-10	34030	-0-	34030	68973	31714	3	2168	9	Y	1971	1937	0	17	8	21
10	DLQ G-10	60411	-0-	60411	129384	56916	3	3357	9	Y	3052	3054	0	11	8	8
11	DLQ G-10	63952	-0-	63952	193336	59914	3	4011	9	Y	3646	3620	0	19	8	15
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	285813	COMPL.	DATE 08/12/2018	TOTAL	DEPTH	10782	PERF.10999	-	20618	
06	65520 X	29689	-0-	-35831	-0-	27611	3	62	4	Y	1833	1829	0	9	8	11
						2016	9									
07	67704 X	26916	-0-	-40788	-0-	25544	3	24	4	Y	1225	1221	0	9	8	6
						1348	9									
08	DLQ G-10	27449	-0-	27449	27449	25499	3	43	4	Y	1734	1717	0	19	8	4
						1907	9									
09	DLQ G-10	27695	-0-	27695	55144	25975	3	1599	9	Y	1454	1429	0	13	8	16
10	DLQ G-10	38605	-0-	38605	93749	35553	3	2966	9	Y	2696	2697	0	8	8	7
11	DLQ G-10	33886	-0-	33886	127635	31693	3	2179	9	Y	1981	1969	0	11	8	8
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	285816	COMPL.	DATE 08/12/2018	TOTAL	DEPTH	10582	PERF.10905	-	20414	
06	53977 X	53977	-0-	-0-	-0-	51343	3	116	4	Y	2289	2265	0	34	8	14
						2518	9									
07	37605 X	37605	-0-	-0-	-0-	35712	3	33	4	Y	1691	1665	0	32	8	8
						1860	9									
08	DLQ G-10	36833	-0-	36833	36833	34398	3	58	4	Y	2161	2092	0	72	8	5
						2377	9									
09	DLQ G-10	45872	-0-	45872	82705	43493	3	2176	9	Y	1978	1941	0	21	8	21
10	DLQ G-10	56309	-0-	56309	139014	53835	3	2344	9	Y	2131	2133	0	14	8	5
11	DLQ G-10	64406	-0-	64406	203420	60929	3	3449	9	Y	3135	3108	0	19	8	13
APPLETON WEST UNIT C20-9				WELL #:	1H	RRCID ->	285870	COMPL.	DATE 09/27/2018	TOTAL	DEPTH	11068	PERF.11740	-	15830	
06	11520 X	-0-	-0-	-11520	-0-				N	5	1	8	228			
07	19233 X	19233	-0-	-0-	-0-	15809	3	8	4	N	3105	3106	0	1	8	226
						3416	9									
08	15911 X	15911	-0-	-0-	-0-	13342	3	99	4	N	2245	2246	0	1	8	224
						2470	9									
09	13905 X	13905	-0-	-0-	-0-	11770	3	2135	9	N	1941	1820	0	20	8	325
10	19220 X	13007	-0-	-6213	-0-	10845	3	2057	9	N	1870	1824	0	13	8	358
11	18600 X	11991	-0-	-6609	-0-	9476	3	1924	9	N	1749	1845	0	9	8	253

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD																	
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438																						
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT			WELL #:		5H	RRCID ->	285969	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	10961	PERF.11130	-	20671													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	NO RPT							-0-		
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	NO RPT							-0-		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	NO RPT							-0-		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	NO RPT							-0-		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	NO RPT							-0-		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	NO RPT							-0-		

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	285985	COMPL. DATE	07/23/2018	TOTAL DEPTH	11066	PERF.11146	-	20770													
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	NO RPT							-0-		
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	NO RPT							-0-		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	NO RPT							-0-		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	NO RPT							-0-		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	NO RPT							-0-		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	NO RPT							-0-		

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT			WELL #:		8H	RRCID ->	285991	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	10981	PERF.11195	-	20593													
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	NO RPT							-0-		
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	NO RPT							-0-		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	NO RPT							-0-		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	NO RPT							-0-		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	NO RPT							-0-		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	NO RPT							-0-		

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	286148	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL DEPTH	10803	PERF.11015	-	20633													
06	164409	X	45684	-0-	-118725	-0-	40601	3	105	4	Y	4525	4519	0	5	8	28										
							4978	9																			
07	33739	X	33739	-0-	-0-	-0-	30495	3	35	4	Y	2917	2926	0	5	8	14										
							3209	9																			
08	38347	X	29679	-0-	-8668	-0-	26332	3	57	4	Y	2991	2987	0	11	8	7										
							3290	9																			
09	37110	X	23112	-0-	-13998	-0-	20328	3	2658	9	Y	2416	2393	0	4	8	26										
10	38347	X	22269	-0-	-16078	-0-	19708	3	2498	9	Y	2271	2288	0	3	8	6										
11	37110	X	20286	-0-	-16824	-0-	18021	3	2253	9	Y	2048	2042	0	3	8	9										

LIVINGSTON 2-12 B			WELL #:		2H	RRCID ->	286225	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	11707	PERF.12378	-	21730													
06	473927	X	94136	-0-	-379791	-0-	81371	3	1	4	Y	11604	11444	0	44	8	563										
							12764	9																			
07	90576	X	90576	-0-	-0-	-0-	78135	3	31	4	Y	11282	11515	0	40	8	290										
							12410	9																			
08	88136	X	88136	-0-	-0-	-0-	75861	3	48	4	Y	11115	10970	0	73	8	362										
							12227	9																			
09	83163	X	83163	-0-	-0-	-0-	71801	3	11362	9	Y	10329	10313	0	50	8	328										
10	79831	X	79831	-0-	-0-	-0-	68600	3	11221	9	Y	10201	10108	0	32	8	389										
*11	73653	X	73653	-0-	-0-	-0-	62873	3	10766	9	Y	9787	9787	0	30	8	359										

LIVINGSTON 2-12 C			WELL #:		3H	RRCID ->	286347	COMPL. DATE	08/30/2018	TOTAL DEPTH	11193	PERF.11269	-	21100													
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-										
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-										
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-										
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-										
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-										
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-										

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 286407	COMPL. DATE 11/06/2018	TOTAL	DEPTH 10408	PERF.10352	- 20385					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE			EOM BALANCE		
06	265673 X	53306	-0-	-212367	-0-	45300 3	8006 9	Y	7278	7114 0	22 8			201		
07	52328 X	52328	-0-	-0-	-0-	44846 3	15 4	Y	6788	6911 0	20 8			58		
08	58559 X	53232	-0-	-5327	-0-	7467 9										
						45042 3	14 4	Y	7433	7284 0	36 8			171		
09	56670 X	48020	-0-	-8650	-0-	8176 9										
10	58559 X	51658	-0-	-6901	-0-	40538 3	7471 9	Y	6792	6857 0	23 8			83		
11	53310 X	48490	-0-	-4820	-0-	43599 3	8058 9	Y	7325	7344 0	14 8			50		
						41079 3	7407 9	Y	6734	6704 0	15 8			65		
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 286409	COMPL. DATE 11/06/2018	TOTAL	DEPTH 11266	PERF.11344	- 21398					
06	429356 X	79490	-0-	-349866	-0-	76212 3	3278 9	Y	2980	2892 0	28 8			82		
07	80168 X	80168	-0-	-0-	-0-	77120 3	20 4	Y	2753	2792 0	19 8			24		
08	88505 X	80352	-0-	-8153	-0-	3028 9										
						76904 3	19 4	Y	3117	3025 0	45 8			71		
09	85650 X	75603	-0-	-10047	-0-	3429 9										
10	86087 X	78182	-0-	-7905	-0-	72204 3	3383 9	Y	3075	3079 0	30 8			37		
11	79500 X	73106	-0-	-6394	-0-	74737 3	3443 9	Y	3130	3127 0	19 8			21		
						69908 3	3190 9	Y	2900	2876 0	17 8			28		
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 286428	COMPL. DATE 10/17/2018	TOTAL	DEPTH 9715	PERF. 9666	- 14225					
06	24260 X	-0-	-0-	-24260	-0-			Y	11	10 0				1		
07	13635 X	13635	-0-	-0-	-0-	11494 3	5 4	Y	1942	1793 0	30 8			120		
08	27528 X	27528	-0-	-0-	-0-	2136 9										
						24217 3	4 4	Y	3006	2896 0	53 8			177		
09	23362 X	23362	-0-	-0-	-0-	3307 9										
10	20797 X	20797	-0-	-0-	-0-	21197 3	2165 9	Y	1968	1949 0	8 8			188		
*11	26685 X	26685	-0-	-0-	-0-	18221 3	2461 9	Y	2237	2170 0	4 8			251		
						24136 3	2363 9	Y	2148	2104 0				295		
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 286435	COMPL. DATE 10/08/2018	TOTAL	DEPTH 9727	PERF. 9567	- 14132					
06	186711 X	42433	-0-	-144278	-0-	38632 3	182 4	Y	3290	3318 0				185		
07	39064 X	39064	-0-	-0-	-0-	3619 9										
						35971 3	10 4	Y	2803	2778 0	39 8			171		
08	37200 X	36153	-0-	-1047	-0-	3083 9										
						33260 3	4 4	Y	2626	2591 0	51 8			155		
09	36000 X	31433	-0-	-4567	-0-	2889 9										
10	37200 X	30694	-0-	-6506	-0-	28940 3	2493 9	Y	2266	2198 0	7 8			216		
11	36000 X	30148	-0-	-5852	-0-	28179 3	2385 9	Y	2168	2135 0	4 8			245		
						27696 3	2251 9	Y	2046	2010 0				281		
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 286460	COMPL. DATE 10/09/2018	TOTAL	DEPTH 10055	PERF. 9890	- 14488					
06	140673 X	20380	-0-	-120293	-0-	19334 3	124 4	Y	838	866 0				48		
07	23602 X	23602	-0-	-0-	-0-	922 9										
						21866 3	8 4	Y	1571	1490 0	33 8			96		
08	36177 X	27196	-0-	-8981	-0-	1728 9										
						25815 3	4 4	Y	1252	1245 0	30 8			73		
09	30210 X	24061	-0-	-6149	-0-	1377 9										
10	27621 X	24797	-0-	-2824	-0-	23053 3	1008 9	Y	916	898 0	4 8			87		
*11	26479 X	26479	-0-	-0-	-0-	23619 3	1048 9	Y	953	932 0	1 8			107		
						25195 3	1085 9	Y	986	958 0				135		

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	3H	RRCID -> 286470	COMPL. DATE 10/08/2018	TOTAL	DEPTH 10084	PERF. 9930 - 14517	CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	118531 X	22818	-0-	-95713	-0-	21583	3	121	4	Y	1013	1040	0	58
07	24018 X	24018	-0-	-0-	-0-	1114	9	7	4	Y	1193	1155	0	73
08	27063 X	25132	-0-	-1931	-0-	22699	3	4	4	Y	1278	1251	0	75
09	24390 X	21789	-0-	-2601	-0-	1312	9	1012	9	Y	920	904	0	88
10	25203 X	23157	-0-	-2046	-0-	23722	3	1087	9	Y	988	964	0	111
11	24330 X	22840	-0-	-1490	-0-	1406	9	1045	9	Y	950	930	0	131
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C				WELL #:	3H	RRCID -> 286788	COMPL. DATE 09/23/2018	TOTAL	DEPTH 11071	PERF. 10967 - 20865				
06	209741 X	-0-	-0-	-209741	-0-	66794	3	35	4	Y	2	2	8	124
07	75466 X	75466	-0-	-0-	-0-	8637	9	16162	3	Y	7852	7771	0	203
08	78616 X	17991	-0-	-60625	-0-	16162	3	1	4	Y	1662	1862	0	-0-
09	76080 X	-0-	-0-	-76080	-0-	1828	9			Y	-0-			-0-
10	75454 X	21177	-0-	-54277	-0-	17748	3	3304	9	Y	3004	2996	0	8
11	73020 X	34792	-0-	-38228	-0-	28855	3	4869	9	Y	4426	4394	0	8
JOBE 70-1 STATE				WELL #:	1H	RRCID -> 286816	COMPL. DATE 12/28/2018	TOTAL	DEPTH 9480	PERF. 9615 - 14160				
06	26490 X	21850	-0-	-4640	-0-	19424	3	1074	4	N	1229	1438	1	154
07	24905 X	24905	-0-	-0-	-0-	1352	9	520	4	N	1243	1257	1	140
08	26381 X	24307	-0-	-2074	-0-	23018	3	270	4	N	1212	1215	1	137
09	25590 X	22757	-0-	-2833	-0-	1367	9	1473	9	N	1339	1239	1	237
10	26443 X	22557	-0-	-3886	-0-	22704	3	1310	9	N	1191	1090	1	338
11	24090 X	21042	-0-	-3048	-0-	1333	9	1144	9	N	1040	1212	1	166
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D				WELL #:	4H	RRCID -> 286845	COMPL. DATE 10/07/2018	TOTAL	DEPTH 11624	PERF. 11757 - 21468				
06	238996 X	5221	-0-	-233775	-0-	5218	3	3	9	Y	3	3	8	66
07	83010 X	83010	-0-	-0-	-0-	78827	3	36	4	Y	3770	3734	0	98
08	82336 X	21657	-0-	-60679	-0-	4147	9	1	4	Y	944	1038	0	-0-
09	79680 X	12573	-0-	-67107	-0-	20618	3	1254	9	Y	1140	523	0	594
10	83018 X	36413	-0-	-46605	-0-	1038	9	2380	9	Y	2164	2747	0	6
11	80340 X	34813	-0-	-45527	-0-	33827	3	2710	9	Y	2464	2442	0	5
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B				WELL #:	2H	RRCID -> 286877	COMPL. DATE 12/14/2018	TOTAL	DEPTH 10692	PERF. 11010 - 20366				
06	202081 X	-0-	-0-	-202081	-0-	68686	3	37	4	Y	3	3	8	105
07	86083 X	86083	-0-	-0-	-0-	17360	9	15782	3	Y	15782	15475	0	409
08	70680 X	19676	-0-	-51004	-0-	15758	3	1	4	Y	3561	3965	0	-0-
09	68400 X	-0-	-0-	-68400	-0-	3917	9			Y	2	2	8	-0-
10	84103 X	40871	-0-	-43232	-0-	32648	3	7967	9	Y	7243	7223	0	20
11	81390 X	17843	-0-	-63547	-0-	13593	3	3526	9	Y	3205	3194	0	6

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. THUNDER C20-13 C				//CONT.// WELL #:	71052 900 153438 3H	ASSOCIATED RRCID -> 286930		CAPACITY COMPL. DATE 12/06/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10606 PERF.10819 - 22586						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	23040 X	20584	-0-	-2456	-0-		-0-	16957	3	3627	9	N	3297	3207	0	10	8	169
07	26495 X	26495	-0-	-0-	-0-		-0-	21130	3	5365	9	N	4877	4932	0	10	8	104
08	24211 X	2826	-0-	-21385	-0-		-0-	2421	3	405	9	N	368	436	0	17	8	19
09	23430 X	16784	-0-	-6646	-0-		-0-	13442	3	3342	9	N	3038	2951	0	15	8	91
10	26505 X	26469	-0-	-36	-0-		-0-	21464	3	5005	9	N	4550	4532	0	10	8	99
11	25650 X	22106	-0-	-3544	-0-		-0-	18487	3	3619	9	N	3290	3329	0	9	8	51
DARCY STATE 1-32																		
				WELL #:	2H	RRCID -> 287189	COMPL. DATE 04/08/2019				TOTAL DEPTH 11238 PERF.11146 - 20941							
06	29520 X	25755	-0-	-3765	-0-	22725	3	402	4	N	2389	2459	0	11	8			393
07	30504 X	25087	-0-	-5417	-0-	21710	3	837	4	N	2309	1944	0	11	8			747
08	30504 X	23640	-0-	-6864	-0-	21120	3	142	4	N	2162	2018	0	19	8			872
09	27630 X	22733	-0-	-4897	-0-	19823	3	2732	9	N	2484	2924	0	12	8			420
10	28334 X	25642	-0-	-2692	-0-	22977	3	2644	9	N	2404	2214	0	7	8			603
11	25770 X	22415	-0-	-3355	-0-	19899	3	2516	9	N	2287	2407	0	8	8			475
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT																		
				WELL #:	3H	RRCID -> 287331	COMPL. DATE 06/15/2019				TOTAL DEPTH 10743 PERF.10804 - 20580							
06	54360 X	48150	-0-	-6210	-0-	45846	3	23	4	Y	2074	2005	0	8	8			79
07	53909 X	51242	-0-	-2667	-0-	48845	3	40	4	Y	2143	2183	0	8	8			31
08	DLQ G-10	44592	-0-	44592	44592	42521	3	101	4	Y	1791	1779	0	14	8			29
09	DLQ G-10	41398	-0-	41398	85990	39474	3	1850	9	Y	1682	1669	0	9	8			33
10	DLQ G-10	39247	-0-	39247	125237	37288	3	1951	9	Y	1774	1766	0	6	8			35
11	DLQ G-10	35709	-0-	35709	160946	33852	3	1848	9	Y	1680	1665	0	5	8			45
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT																		
				WELL #:	5H	RRCID -> 287336	COMPL. DATE 06/24/2019				TOTAL DEPTH 10779 PERF.10781 - 20523							
06	45660 X	42376	-0-	-3284	-0-	39410	3	22	4	Y	2676	2595	0	8	8			102
07	44640 X	44401	-0-	-239	-0-	41529	3	37	4	Y	2577	2633	0	8	8			38
08	DLQ G-10	42665	-0-	42665	42665	39637	3	104	4	Y	2658	2639	0	14	8			43
09	DLQ G-10	36303	-0-	36303	78968	32856	3	3368	9	Y	3062	3035	0	9	8			61
10	DLQ G-10	37493	-0-	37493	116461	34226	3	3256	9	Y	2960	2956	0	6	8			59
11	DLQ G-10	33951	-0-	33951	150412	31237	3	2702	9	Y	2456	2443	0	5	8			67
SENTINEL STATE 55-28 UNIT																		
				WELL #:	7H	RRCID -> 287338	COMPL. DATE 05/30/2019				TOTAL DEPTH 10752 PERF.10938 - 20694							
06	79050 X	41049	-0-	-38001	-0-	36727	3	4322	9	Y	3929	3824	0	30	8			108
07	81685 X	44759	-0-	-36926	-0-	40656	3	18	4	Y	3714	3764	0	26	8			32
08	DLQ G-10	59603	-0-	59603	59603	54701	3	20	4	Y	4438	4318	0	50	8			102
09	DLQ G-10	59570	-0-	59570	119173	54729	3	4826	9	Y	4387	4412	0	24	8			53
10	DLQ G-10	67337	-0-	67337	186510	61865	3	5470	9	Y	4973	4977	0	15	8			34
11	DLQ G-10	67088	-0-	67088	253598	61745	3	5336	9	Y	4851	4825	0	13	8			47

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
SIEVERS 2-35 NORTH UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	287339	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL	DEPTH	11148	PERF.	11284	- 21063
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	42420 X	36984	-0-	-5436	-0-	31081	3	5903	9	N	5366	5239	0	13 8	507
07	42439 X	38184	-0-	-4255	-0-	31835	3	6349	9	N	5772	6001	0	12 8	266
08	42439 X	31081	-0-	-11358	-0-	25935	3	42	4	N	4640	4625	0	21 8	260
09	36990 X	36980	-0-	-10	-0-	31010	3	5970	9	N	5427	5391	0	22 8	274
10	40263 X	40263	-0-	-0-	-0-	33942	3	6321	9	N	5746	5717	0	14 8	289
11	36990 X	33655	-0-	-3335	-0-	27953	3	5702	9	N	5184	5162	0	12 8	299
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	287343	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL	DEPTH	10395	PERF.	10653	- 20286
06	36390 X	26806	-0-	-9584	-0-	22870	3	3936	9	Y	3578	3516	0	8 8	99
07	40207 X	27953	-0-	-12254	-0-	24019	3	12	4	Y	3565	3625	0	8 8	31
08	DLQ G-10	28823	-0-	28823	28823	24748	3	12	4	Y	3694	3625	0	15 8	85
09	DLQ G-10	27873	-0-	27873	56696	24032	3	3832	9	Y	3484	3517	0	10 8	42
10	DLQ G-10	30668	-0-	30668	87364	26429	3	4238	9	Y	3853	3863	0	6 8	26
11	DLQ G-10	29216	-0-	29216	116580	25287	3	3924	9	Y	3567	3552	0	6 8	35
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	287347	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL	DEPTH	10757	PERF.	11037	- 20689
06	62280 X	48541	-0-	-13739	-0-	43297	3	5244	9	Y	4767	4661	0	11 8	132
07	58280 X	52518	-0-	-5762	-0-	47432	3	17	4	Y	4608	4690	0	10 8	40
08	DLQ G-10	48894	-0-	48894	48894	43122	3	17	4	Y	5232	5134	0	17 8	121
09	DLQ G-10	46343	-0-	46343	95237	41000	3	5330	9	Y	4845	4895	0	12 8	59
10	DLQ G-10	47473	-0-	47473	142710	42446	3	5025	9	Y	4568	4589	0	7 8	31
11	DLQ G-10	48106	-0-	48106	190816	43193	3	4907	9	Y	4461	4442	0	7 8	43
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	287348	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.	10972	- 20714
06	48270 X	32775	-0-	-15495	-0-	29777	3	2998	9	Y	2725	2662	0	10 8	75
07	49879 X	35829	-0-	-14050	-0-	32734	3	15	4	Y	2800	2844	0	7 8	24
08	DLQ G-10	39946	-0-	39946	39946	36477	3	18	4	Y	3137	3073	0	16 8	72
09	DLQ G-10	36928	-0-	36928	76874	33741	3	3177	9	Y	2888	2919	0	6 8	35
10	DLQ G-10	38081	-0-	38081	114955	34727	3	3353	9	Y	3048	3058	0	4 8	21
11	DLQ G-10	36342	-0-	36342	151297	33225	3	3111	9	Y	2828	2818	0	4 8	27
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287350	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL	DEPTH	10391	PERF.	10598	- 20107
06	54390 X	42049	-0-	-12341	-0-	37485	3	23	4	Y	4128	4001	0	8 8	158
07	56203 X	44393	-0-	-11810	-0-	39631	3	40	4	Y	4293	4380	0	8 8	63
08	DLQ G-10	40080	-0-	40080	40080	35573	3	97	4	Y	4009	3994	0	14 8	64
09	DLQ G-10	36426	-0-	36426	76506	32494	3	3854	9	Y	3504	3490	0	9 8	69
10	DLQ G-10	32224	-0-	32224	108730	28741	3	3473	9	Y	3157	3157	0	6 8	63
11	DLQ G-10	33826	-0-	33826	142556	29976	3	3837	9	Y	3488	3451	0	5 8	95

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 153438														
WELL #: 6H RRCID -> 287351 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10807 - 20236														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	50550 X	45091	-0-	-5459	-0-	40285 3	23 4	Y	4348	4213 0	8 8			166
07	49414 X	46543	-0-	-2871	-0-	4783 9	38 4	Y	4475	4567 0	8 8			66
08	DLQ G-10	40535	-0-	40535	40535	41582 3	97 4	Y	4067	4054 0	14 8			65
09	DLQ G-10	41743	-0-	41743	82278	4923 9								
10	DLQ G-10	39770	-0-	39770	122048	35964 3	4458 9	Y	4053	4029 0	9 8			80
11	DLQ G-10	36496	-0-	36496	158544	4474 9	4523 9	Y	4112	4104 0	6 8			82
						32641 3	3842 9	Y	3493	3475 0	5 8			95
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287395 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10638 - 20333														
06	39870 X	35243	-0-	-4627	-0-	29454 3	5789 9	Y	5263	5151 0	11 8			145
07	48112 X	38875	-0-	-9237	-0-	32318 3	15 4	Y	5947	6030 0	11 8			51
08	DLQ G-10	35685	-0-	35685	35685	6542 9	13 4	Y	5298	5201 0	26 8			122
09	DLQ G-10	33610	-0-	33610	69295	29844 3								
10	DLQ G-10	36181	-0-	36181	105476	5828 9	5625 9	Y	5114	5161 0	13 8			62
11	DLQ G-10	33349	-0-	33349	138825	27975 3	6003 9	Y	5457	5474 0	8 8			37
						30177 3	5632 9	Y	5120	5100 0	7 8			50
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287396 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10791 - 20547														
06	47610 X	26808	-0-	-20802	-0-	22094 3	26 4	Y	4262	4122 0	8 8			163
07	50384 X	50384	-0-	-0-	-0-	4688 9	35 4	Y	3983	4080 0	8 8			58
08	DLQ G-10	45204	-0-	45204	45204	45968 3	92 4	Y	3532	3519 0	14 8			57
09	DLQ G-10	44028	-0-	44028	89232	4381 9								
10	DLQ G-10	39202	-0-	39202	128434	41227 3	2731 9	Y	2483	2482 0	9 8			49
11	DLQ G-10	34735	-0-	34735	163169	3885 9	3006 9	Y	2733	2721 0	6 8			55
						41218 3	3051 9	Y	2774	2749 0	5 8			75
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287408 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10672 - 20030														
06	52110 X	49425	-0-	-2685	-0-	43941 3	27 4	Y	4961	4805 0	8 8			189
07	48402 X	48402	-0-	-0-	-0-	5457 9	45 4	Y	4762	4873 0	8 8			70
08	DLQ G-10	49445	-0-	49445	49445	43119 3	139 4	Y	5184	5157 0	14 8			83
09	DLQ G-10	46444	-0-	46444	95889	5238 9								
10	DLQ G-10	45862	-0-	45862	141751	43604 3	5000 9	Y	4545	4529 0	9 8			90
11	DLQ G-10	37274	-0-	37274	179025	5702 9	5049 9	Y	4590	4582 0	6 8			92
						41321 3	4140 9	Y	3764	3749 0	5 8			102
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287434 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10872 - 20573														
06	41640 X	35352	-0-	-6288	-0-	27361 3	395 4	N	6905	6679 0	15 8			546
07	43028 X	39113	-0-	-3915	-0-	7596 9	25 4	N	7190	7436 0	14 8			286
08	43028 X	37801	-0-	-5227	-0-	31179 3	102 4	N	6666	6644 0	25 8			283
09	38160 X	36334	-0-	-1826	-0-	7909 9								
10	39122 X	35981	-0-	-3141	-0-	30366 3	7218 9	N	6562	6522 0	20 8			303
11	37860 X	31480	-0-	-6380	-0-	7333 9	7125 9	N	6477	6466 0	13 8			301
						29044 3	6549 9	N	5954	5922 0	12 8			321

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438												
BOULDER STATE 57-32			WELL #:			2H	RRCID	-> 287572	COMPL.	DATE 06/08/2019	TOTAL	DEPTH	10103	PERF.10147	- 14750
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	31350 X	29738	-0-	-1612	-0-	2167	1	24797	3	Y	2471	2473	1		122
						56	4	2718	9						
07	34100 X	22954	-0-	-11146	-0-	1982	1	18444	3	Y	2271	2279	1	31 8	83
						30	4	2498	9						
08	DLQ G-10	26513	-0-	26513	26513	2014	1	21464	3	Y	2759	2617	1	35 8	190
						3035	9								
09	DLQ G-10	21385	-0-	21385	47898	1817	1	17364	3	Y	1992	2042	1	5 8	135
						2191	9								
10	DLQ G-10	23242	-0-	23242	71140	1902	1	18648	3	Y	2071	2071	1	2 8	133
						2278	9								
11	DLQ G-10	23505	-0-	23505	94645	1904	1	19195	3	Y	2187	2176	1		144
						2406	9								
SADDLEBACK STATE 57-30															
			WELL #:			2H	RRCID	-> 287608	COMPL.	DATE 06/13/2019	TOTAL	DEPTH	9832	PERF.10127	- 14530
06	42780 X	32286	-0-	-10494	-0-	2116	1	25800	3	Y	3344	3397	1		169
						692	4	3678	9						
07	44206 X	34402	-0-	-9804	-0-	2101	1	27445	3	Y	3458	3399	1	32 8	196
						1052	4	3804	9						
08	DLQ G-10	32888	-0-	32888	32888	2050	1	26810	3	Y	3441	3358	1	34 8	245
						243	4	3785	9						
09	DLQ G-10	33419	-0-	33419	66307	2019	1	27468	3	Y	3454	3326	1	6 8	367
						3799	9								
10	DLQ G-10	34547	-0-	34547	100854	2065	1	28209	3	Y	3304	3388	1	3 8	280
						3634	9								
11	DLQ G-10	32223	-0-	32223	133077	2005	1	26675	3	Y	3101	3151	1		230
						3411	9								
RED LODGE C20-11 F															
			WELL #:			6H	RRCID	-> 288432	COMPL.	DATE 10/24/2019	TOTAL	DEPTH	10755	PERF.10650	- 22405
06	212698 X	53748	-0-	-158950	-0-	43766	3	114	4	Y	8971	8856	0	23 8	130
						9868	9								
07	57622 X	57622	-0-	-0-	-0-	47233	3	104	4	Y	9350	9363	0	21 8	96
						10285	9								
08	52107 X	52107	-0-	-0-	-0-	42952	3	411	4	Y	7949	7963	0	38 8	44
						8744	9								
09	43050 X	40125	-0-	-2925	-0-	33395	3	6728	9	Y	6116	6087	0	22 8	51
10	49649 X	49649	-0-	-0-	-0-	39243	3	10318	9	Y	9380	9327	0	17 8	87
*11	46916 X	46916	-0-	-0-	-0-	36554	3	10278	9	Y	9344	9345	0	79 8	7
RED LODGE C20-11 G															
			WELL #:			7H	RRCID	-> 288433	COMPL.	DATE 10/24/2019	TOTAL	DEPTH	11125	PERF.11096	- 22010
06	217550 X	43823	-0-	-173727	-0-	38671	3	101	4	Y	4592	4532	0	18 8	66
						5051	9								
07	45943 X	45943	-0-	-0-	-0-	40739	3	90	4	Y	4649	4649	0	18 8	48
						5114	9								
08	46655 X	44421	-0-	-2234	-0-	39044	3	374	4	Y	4548	4541	0	30 8	25
						5003	9								
09	45150 X	36581	-0-	-8569	-0-	32514	3	4065	9	Y	3695	3672	0	17 8	31
10	46655 X	38777	-0-	-7878	-0-	34344	3	4356	9	Y	3960	3939	0	15 8	37
11	44460 X	34343	-0-	-10117	-0-	29629	3	4646	9	Y	4224	4195	0	63 8	3

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. RED LODGE C20-11 H			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:			ASSOCIATED 8H RRCID -> 288435			CAPACITY COMPL. DATE 10/23/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10746 PERF.10638 - 21255					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	286348 X	46030	-0-	-240318	-0-			36648	3	95	4	Y	8443	8316	0	28	8	122
07	46889 X	46889	-0-	-0-	-0-			9287	9									
07	46889 X	46889	-0-	-0-	-0-			37679	3	83	4	Y	8297	8306	0	28	8	85
08	76756 X	41743	-0-	-35013	-0-			9127	9									
08	76756 X	41743	-0-	-35013	-0-			33003	3	316	4	Y	7658	7654	0	47	8	42
09	73800 X	32638	-0-	-41162	-0-			8424	9									
09	73800 X	32638	-0-	-41162	-0-			26114	3	6523	9	Y	5930	5895	0	27	8	50
10	47554 X	1764	-0-	-45790	-0-			1155	3	606	9	Y	551	584	0	12	8	5
11	46020 X	8796	-0-	-37224	-0-			6544	3	2237	9	Y	2034	1939	0	99	8	1

RED LODGE C20-11 D					WELL #:	4H	RRCID -> 288472	COMPL.	DATE 10/24/2019	TOTAL	DEPTH 10753	PERF.10727	- 22759					
06	228772 X	54340	-0-	-174432	-0-			43280	3	113	4	Y	9952	9829	0	17	8	144
07	29434 X	29434	-0-	-0-	-0-			10947	9									
07	29434 X	29434	-0-	-0-	-0-			22864	3	51	4	Y	5926	5998	0	11	8	61
08	45446 X	37672	-0-	-7774	-0-			6519	9									
08	45446 X	37672	-0-	-7774	-0-			29631	3	284	4	Y	7052	7046	0	28	8	39
09	43980 X	33836	-0-	-10144	-0-			7757	9									
09	43980 X	33836	-0-	-10144	-0-			27111	3	6724	9	Y	6113	6085	0	16	8	51
10	45446 X	26096	-0-	-19350	-0-			20609	3	5441	9	Y	4946	4938	0	13	8	46
11	43980 X	38348	-0-	-5632	-0-			30315	3	7964	9	Y	7240	7222	0	59	8	5

RED LODGE C20-11 I					WELL #:	9H	RRCID -> 288502	COMPL.	DATE 10/24/2019	TOTAL	DEPTH 11125	PERF.11160	- 20890					
06	228072 X	45501	-0-	-182571	-0-			38865	3	101	4	Y	5941	5863	0	23	8	86
07	46624 X	46624	-0-	-0-	-0-			6535	9									
07	46624 X	46624	-0-	-0-	-0-			40118	3	89	4	Y	5834	5838	0	22	8	60
08	50437 X	45192	-0-	-5245	-0-			6417	9									
08	50437 X	45192	-0-	-5245	-0-			38424	3	368	4	Y	5818	5808	0	38	8	32
09	48810 X	35748	-0-	-13062	-0-			6400	9									
09	48810 X	35748	-0-	-13062	-0-			30684	3	5062	9	Y	4602	4574	0	22	8	38
10	48546 X	5883	-0-	-42663	-0-			4950	3	922	9	Y	838	858	0	10	8	8
11	45510 X	17403	-0-	-28107	-0-			14498	3	2872	9	Y	2611	2538	0	79	8	2

RED LODGE C20-11 E					WELL #:	5H	RRCID -> 288531	COMPL.	DATE 10/24/2019	TOTAL	DEPTH 11137	PERF.11078	- 22920					
06	412430 X	53086	-0-	-359344	-0-			46954	3	122	4	Y	5464	5400	0	21	8	79
07	53628 X	53628	-0-	-0-	-0-			6010	9									
07	53628 X	53628	-0-	-0-	-0-			47484	3	105	4	Y	5490	5494	0	19	8	56
08	108624 X	54997	-0-	-53627	-0-			6039	9									
08	108624 X	54997	-0-	-53627	-0-			48091	3	460	4	Y	5860	5850	0	34	8	32
09	97440 X	43750	-0-	-53690	-0-			6446	9									
09	97440 X	43750	-0-	-53690	-0-			38677	3	5071	9	Y	4610	4583	0	20	8	39
10	78523 X	37644	-0-	-40879	-0-			33278	3	4291	9	Y	3901	3889	0	15	8	36
11	53220 X	48877	-0-	-4343	-0-			42627	3	6152	9	Y	5593	5554	0	71	8	4

ELECTRIC STATE 57-33					WELL #:	3H	RRCID -> 288982	COMPL.	DATE 01/21/2020	TOTAL	DEPTH 10398	PERF.10376	- 18700					
06	360390 X	71021	-0-	-289369	-0-			63779	3	107	4	Y	6486	6385	0	15	8	185
07	48901 X	48901	-0-	-0-	-0-			7135	9									
07	48901 X	48901	-0-	-0-	-0-			42437	3	886	4	Y	5071	5165	0	15	8	76
08	29961 X	29961	-0-	-0-	-0-			5578	9									
08	29961 X	29961	-0-	-0-	-0-			25930	3	166	4	Y	3514	3518	0	19	8	53
09	27887 X	27887	-0-	-0-	-0-			3865	9									
09	27887 X	27887	-0-	-0-	-0-			24200	3	3652	9	Y	3320	3283	0	12	8	78
10	27685 X	27685	-0-	-0-	-0-			24280	3	3405	9	Y	3095	3074	0	7	8	92
*11	23554 X	23554	-0-	-0-	-0-			20609	3	2945	9	Y	2677	2687	0	6	8	76

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438									
ELECTRIC STATE 57-33				WELL #:	2H	RRCID -> 288994	COMPL. DATE 01/21/2020	TOTAL	DEPTH 10668	PERF.10595	- 17670			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-

ELECTRIC STATE 57-33				WELL #:	5H	RRCID -> 289025	COMPL. DATE 01/15/2020	TOTAL	DEPTH 10388	PERF.10364	- 18460			
06	434492	X	75875	-0-	-358617	-0-	66380 3	95 4	Y	8545	8429 0	15 8		244
							9400 9							
07	78535	X	78535	-0-	-0-	-0-	67922 3	1136 4	Y	8615	8715 0	15 8		129
							9477 9							
08	71887	X	71887	-0-	-0-	-0-	62670 3	308 4	Y	8099	8077 0	29 8		122
							8909 9							
09	63905	X	63905	-0-	-0-	-0-	55896 3	7938 9	Y	7216	7148 0	19 8		171
10	65744	X	65744	-0-	-0-	-0-	58004 3	7740 9	Y	7036	6984 0	14 8		209
*11	56573	X	56573	-0-	-0-	-0-	49938 3	6635 9	Y	6032	6059 0	11 8		171

ELECTRIC STATE 57-33				WELL #:	4H	RRCID -> 289026	COMPL. DATE 01/21/2020	TOTAL	DEPTH 10679	PERF.10577	- 18780			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

ELECTRIC STATE 57-33				WELL #:	6H	RRCID -> 289027	COMPL. DATE 01/15/2020	TOTAL	DEPTH 10670	PERF.10561	- 18460			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

CABINET STATE 55-2 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289077	COMPL. DATE 04/09/2016	TOTAL	DEPTH 10756	PERF.10950	- 15430			
06	10560	X	-0-	-0-	-10560	-0-			N	-0-				198
07	10912	X	2738	-0-	-8174	-0-	2035 3	703 9	N	639	605 0			232
08	10912	X	1323	-0-	-9589	-0-	997 3	326 9	N	296	330 0			198
09	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-			N	-0-				198
10	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	3840 3	1469 9	N	1335	1133 0	4 8		396
*11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	2735 3	1125 9	N	1023	1046 0	8 8		365

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 289675	COMPL. DATE 11/16/2020	TOTAL	DEPTH 10651	PERF.10714	- 20535			
06	231679	X	231679	-0-	-0-	-0-	194328 3	88 4	N	33875	33480 0	112 8		425
							37263 9							
07	227027	X	227027	-0-	-0-	-0-	191782 3	63 4	N	31984	32160 0	105 8		144
							35182 9							
08	209494	X	209494	-0-	-0-	-0-	177730 3	150 4	N	28740	28564 0	186 8		134
							31614 9							
09	196214	X	196214	-0-	-0-	-0-	167579 3	28635 9	N	26032	25964 0	97 8		105
10	193868	X	193868	-0-	-0-	-0-	165673 3	28195 9	N	25632	25499 0	99 8		139
*11	173471	X	173471	-0-	-0-	-0-	147684 3	25759 9	N	23417	23324 0	56 8		176

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	9H	RRCID -> 289676	COMPL. DATE 11/20/2020	TOTAL	DEPTH 11096	PERF.11092	- 21080	CNTY: WARD					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 289688	COMPL. DATE 11/16/2020	TOTAL	DEPTH 11060	PERF.11044	- 20966						
06	180480	X	127669	-0-	-52811	-0-	109872 17749 9	3	48	4	N	16135	15813	0	55	8	334
07	178281	X	121052	-0-	-57229	-0-	104961 16058 9	3	33	4	N	14598	14815	0	51	8	66
08	178281	X	111789	-0-	-66492	-0-	97286 14423 9	3	80	4	N	13112	13026	0	91	8	61
09	147990	X	103066	-0-	-44924	-0-	90095 89094 3	3	12971	9	N	11792	11755	0	51	8	47
10	138074	X	101679	-0-	-36395	-0-	89094 79427 3	3	12585	9	N	11441	11372	0	54	8	62
11	127680	X	90466	-0-	-37214	-0-	79427 11024 3	3	11024	9	N	10022	9979	0	30	8	75
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 289965	COMPL. DATE 11/16/2020	TOTAL	DEPTH 10864	PERF.10855	- 20650						
06	187620	X	91255	-0-	-96365	-0-	74376 16843 9	3	36	4	N	15312	15019	0	45	8	317
07	152334	X	77106	-0-	-75228	-0-	63578 13505 9	3	23	4	N	12277	12496	0	42	8	56
08	144770	X	77126	-0-	-67644	-0-	63385 13681 9	3	60	4	N	12437	12360	0	75	8	58
09	116520	X	73653	-0-	-42867	-0-	60252 57410 3	3	13401	9	N	12183	12154	0	38	8	49
10	110608	X	69774	-0-	-40834	-0-	57410 50229 3	3	12364	9	N	11240	11188	0	40	8	61
11	91260	X	60701	-0-	-30559	-0-	50229 10461 3	3	10461	9	N	9510	9474	0	25	8	72
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 290115	COMPL. DATE 11/13/2020	TOTAL	DEPTH 10630	PERF.10535	- 20378						
06	218147	X	218147	-0-	-0-	-0-	183125 34554 9	3	468	4	N	31413	31171	0	126	8	334
07	190236	X	190236	-0-	-0-	-0-	157131 32946 9	3	159	4	N	29951	29940	0	117	8	228
08	214045	X	214045	-0-	-0-	-0-	181868 31609 9	3	568	4	N	28735	28509	0	210	8	244
09	196577	X	196577	-0-	-0-	-0-	168248 164956 3	3	28327	9	N	25752	25651	0	114	8	231
10	194542	X	194542	-0-	-0-	-0-	164956 150115 3	3	27408	9	N	24916	24839	0	126	8	182
*11	176334	X	176334	-0-	-0-	-0-	150115 24182 3	3	24182	9	N	21984	21976	0	68	8	122
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 290158	COMPL. DATE 11/15/2020	TOTAL	DEPTH 11086	PERF.10988	- 20885						
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 290219	COMPL. DATE 02/25/2020	TOTAL	DEPTH 10634	PERF. N/A							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT				//CONT.// WELL #:	71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
						RRCID -> 290221	COMPL. DATE 11/16/2020	TOTAL	DEPTH 10883	PERF.10876	- 20610			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)/UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	230550 X	128899	-0-	-101651	-0-	104920 23704	3 9	275	4	N	21549	21409	0	61 8 229
07	192851 X	109671	-0-	-83180	-0-	86147 23437	3 9	87	4	N	21306	21317	0	56 8 162
08	192851 X	116385	-0-	-76466	-0-	95275 20803	3 9	307	4	N	18912	18813	0	100 8 161
09	159810 X	104255	-0-	-55555	-0-	86131	3	18123	9	N	16475	16434	0	54 8 148
10	151869 X	103211	-0-	-48658	-0-	84665	3	17404	9	N	15822	15792	0	62 8 116
11	128910 X	96694	-0-	-32216	-0-	79516	3	16094	9	N	14631	14634	0	32 8 81
BIG SKY STATE 55-16 UNIT C														
				WELL #:	3H	RRCID -> 290605	COMPL. DATE 01/29/2021	TOTAL	DEPTH 10996	PERF.11227	- 20718			
06	212370 X	178296	-0-	-34074	-0-	148802	3	29494	9	N	26813	26744	0	73 8 47
07	219449 X	172564	-0-	-46885	-0-	146243	3	26321	9	N	23928	23871	0	68 8 36
08	219449 X	173800	-0-	-45649	-0-	148020	3	25780	9	N	23436	23306	0	122 8 44
09	212310 X	150699	-0-	-61611	-0-	129174	3	21525	9	N	19568	19491	0	75 8 46
10	184233 X	142635	-0-	-41598	-0-	122191	3	20444	9	N	18585	18545	0	48 8 38
11	178290 X	110677	-0-	-67613	-0-	95959	3	14716	9	N	13378	13345	0	28 8 43
BIG SKY STATE 55-16 UNIT D														
				WELL #:	4H	RRCID -> 290606	COMPL. DATE 01/30/2021	TOTAL	DEPTH 10566	PERF.10620	- 20576			
06	159210 X	112233	-0-	-46977	-0-	84689	3	27544	9	N	25040	24972	0	81 8 44
07	164517 X	101866	-0-	-62651	-0-	77953	3	23913	9	N	21739	21675	0	75 8 33
08	164517 X	97240	-0-	-67277	-0-	74704	3	22536	9	N	20487	20347	0	135 8 38
09	159180 X	87745	-0-	-71435	-0-	68268	3	19477	9	N	17706	17642	0	60 8 42
10	135594 X	80829	-0-	-54765	-0-	62235	3	18594	9	N	16904	16874	0	38 8 34
11	112230 X	72605	-0-	-39625	-0-	55594	3	17010	9	N	15464	15423	0	25 8 50
BIG SKY STATE 55-16 UNIT E														
				WELL #:	5H	RRCID -> 290607	COMPL. DATE 01/31/2021	TOTAL	DEPTH 10970	PERF.11100	- 20999			
06	210120 X	181377	-0-	-28743	-0-	154085	3	27292	9	N	24811	24742	0	80 8 44
07	217124 X	179054	-0-	-38070	-0-	153956	3	25098	9	N	22816	22751	0	74 8 35
08	217124 X	164349	-0-	-52775	-0-	141434	3	22915	9	N	20832	20696	0	132 8 39
09	210120 X	148975	-0-	-61145	-0-	129274	3	19701	9	N	17910	17836	0	71 8 42
10	208103 X	139343	-0-	-68760	-0-	120915	3	18428	9	N	16753	16716	0	45 8 34
11	181380 X	121024	-0-	-60356	-0-	104604	3	16418	9	N	14925	14877	0	34 8 48
BIG SKY STATE 55-16 UNIT H														
				WELL #:	8H	RRCID -> 290608	COMPL. DATE 01/26/2021	TOTAL	DEPTH 10570	PERF.10731	- 20470			
06	92100 X	84842	-0-	-7258	-0-	64623	3	20219	9	N	18381	18321	0	66 8 33
07	95170 X	78504	-0-	-16666	-0-	60749	3	17755	9	N	16141	16088	0	61 8 25
08	95170 X	77902	-0-	-17268	-0-	60343	3	17559	9	N	15963	15849	0	109 8 30
09	92100 X	69375	-0-	-22725	-0-	53921	3	15454	9	N	14049	14017	0	29 8 33
10	95108 X	71023	-0-	-24085	-0-	56096	3	14927	9	N	13570	13557	0	18 8 28
11	84840 X	63002	-0-	-21838	-0-	49536	3	13465	9	N	12241	12208	0	21 8 40
BIG SKY STATE 55-16 UNIT I														
				WELL #:	9H	RRCID -> 290609	COMPL. DATE 01/26/2021	TOTAL	DEPTH 11003	PERF.11125	- 19996			
06	217050 X	175845	-0-	-41205	-0-	148027	3	27818	9	N	25289	25231	0	66 8 45
07	224285 X	161745	-0-	-62540	-0-	137080	3	24665	9	N	22423	22372	0	62 8 34
08	210025 X	158300	-0-	-51725	-0-	134089	3	24211	9	N	22010	21893	0	110 8 41
09	203250 X	140845	-0-	-62405	-0-	120308	3	20537	9	N	18670	18604	0	63 8 44
10	187426 X	137583	-0-	-49843	-0-	118028	3	19555	9	N	17777	17745	0	40 8 36
11	175860 X	124694	-0-	-51166	-0-	107379	3	17313	9	N	15739	15694	0	30 8 51

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BIG SKY STATE 55-16 UNIT G														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
//CONT.// 153438														
WELL #:				7H	RRCID ->	290642	COMPL. DATE	01/28/2021	TOTAL	DEPTH	10998	PERF.11172	- 20907	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
														BALANCE
06	182670 X	161260	-0-	-21410	-0-	139375	3	21885	9	N	19895	19838	0	35
07	188759 X	145337	-0-	-43422	-0-	125947	3	19390	9	N	17627	17576	0	27
08	188759 X	134232	-0-	-54527	-0-	117293	3	16939	9	N	15399	15288	0	29
09	182670 X	128225	-0-	-54445	-0-	112777	3	15448	9	N	14044	13976	0	33
10	166625 X	121143	-0-	-45482	-0-	106716	3	14427	9	N	13115	13080	0	27
11	161250 X	110347	-0-	-50903	-0-	98063	3	12282	9	N	11165	11125	0	36

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	291227	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL	DEPTH	10525	PERF.10693	- 20544
06	SHUT IN	108839	-0-	108839	142085	85153	3	192	4	N	21358	21262	0	130
						23494	9							
07	SHUT IN	128647	-0-	128647	270732	99797	3	94	4	N	26142	26145	0	127
						28756	9							
08	SHUT IN	104516	-0-	104516	375248	78004	3	145	4	N	23970	24040	0	57
						26367	9							
09	0 W	88849	-0-	88849	464097	67570	3	20896	9	N	18996	18845	0	208
10	0 W	82270	-0-	82270	546367	62792	3	19287	9	N	17534	17698	0	44
11	0 W	69295	-0-	69295	615662	53103	3	16163	9	N	14694	14676	0	62

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	291284	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL	DEPTH	10758	PERF.10825	- 20501
06	SHUT IN	134739	-0-	134739	180676	108342	3	244	4	N	23775	23675	0	146
						26153	9							
07	SHUT IN	190861	-0-	190861	371537	156476	3	146	4	N	31126	31121	0	151
						34239	9							
08	SHUT IN	165847	-0-	165847	537384	137605	3	233	4	N	25463	25554	0	60
						28009	9							
09	SHUT IN	140369	-0-	140369	677753	115069	3	24764	9	N	22513	22327	0	246
10	804384 X	126631	-0-	-677753	-0-	104678	3	21700	9	N	19727	19924	0	49
11	136530 X	103204	-0-	-33326	-0-	85599	3	17566	9	N	15969	15950	0	68

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	291285	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL	DEPTH	10931	PERF.10990	- 20897
06	SHUT IN	131984	-0-	131984	179490	110168	3	248	4	N	19607	19528	0	120
						21568	9							
07	SHUT IN	228361	-0-	228361	407851	195001	3	182	4	N	30162	30136	0	146
						33178	9							
08	SHUT IN	221077	-0-	221077	628928	191889	3	325	4	N	26239	26323	0	62
						28863	9							
09	SHUT IN	186670	-0-	186670	815598	161127	3	24792	9	N	22538	22354	0	246
10	1001643 X	186045	-0-	-815598	-0-	161915	3	23739	9	N	21581	21773	0	54
11	169590 X	157515	-0-	-12075	-0-	138013	3	19439	9	N	17672	17651	0	75

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	291286	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL	DEPTH	10957	PERF.11128	- 20886
06	SHUT IN	104450	-0-	104450	142665	88161	3	199	4	N	14627	14560	0	89
						16090	9							
07	SHUT IN	193164	-0-	193164	335829	164744	3	154	4	N	25696	25660	0	125
						28266	9							
08	SHUT IN	188102	-0-	188102	523931	164100	3	278	4	N	21567	21641	0	51
						23724	9							
09	0 W	168635	-0-	168635	692566	146316	3	21636	9	N	19669	19505	0	215
10	0 W	176548	-0-	176548	869114	154874	3	21300	9	N	19364	19531	0	48
11	0 W	156215	-0-	156215	1025329	136290	3	19863	9	N	18057	18029	0	76

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 291310														
COMPL. DATE 05/21/2021														
TOTAL DEPTH 10556 PERF.10583 - 20386														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SHUT IN	106631	-0-	106631	142252	85162	3	192	4	N	19343	19261	0	118
07	SHUT IN	136256	-0-	136256	278508	21277	9							
08	SHUT IN	114026	-0-	114026	392534	107236	3	100	4	N	26291	26281	0	128
09	SHUT IN	95215	-0-	95215	487749	28920	9							
10	578080 X	90331	-0-	-487749	-0-	90037	3	155	4	N	21667	21744	0	51
11	99660 X	76654	-0-	-23006	-0-	23834	9							
						74008	3	20800	9	N	18909	18753	0	207
						70878	3	19246	9	N	17496	17659	0	44
						60468	3	16154	9	N	14685	14667	0	62
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 291623														
COMPL. DATE 05/04/2021														
TOTAL DEPTH 10455 PERF.10575 - 20774														
06	0	113668	-0-	113668	238706	89038	3	246	4	Y	22167	22180	0	25
*07	0	70464	-0-	70464	309170	24384	9							
08	0	96829	-0-	96829	405999	53503	3	132	4	Y	15299	15298	0	22
09	0	78351	-0-	78351	484350	16829	9							
*10	0	78514	-0-	78514	562864	74561	3	311	4	Y	19961	19957	0	26
*11	621934 X	59070	-0-	-562864	-0-	21957	9							
						59526	3	18426	9	Y	16751	16745	0	29
						59525	3	18963	9	Y	17239	17233	0	35
						43642	3	15423	9	Y	14021	14027	0	25
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 291679														
COMPL. DATE 05/02/2021														
TOTAL DEPTH 10870 PERF.10923 - 21115														
05	0	188148	-0-	188148	188148	155411	3	702	4	Y	29123	29050	0	73
06	0	221278	-0-	221278	409426	32035	9							
07	0	206667	-0-	206667	616093	185383	3	487	4	Y	32189	32227	0	35
08	0	194325	-0-	194325	810418	35408	9							
09	0	155242	-0-	155242	965660	173655	3	371	4	Y	29674	29667	0	43
10	0	146248	-0-	146248	1111908	32641	9							
*11	1209873 X	97965	-0-	-1111908	-0-	166586	3	581	4	Y	24689	24700	0	32
						27158	9							
						132907	3	21592	9	Y	19629	19627	0	34
						126885	3	19309	9	Y	17554	17553	0	35
						85673	3	12284	9	Y	11167	11182	0	20
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT C														
WELL #: 3H RRCID -> 291680														
COMPL. DATE 05/03/2021														
TOTAL DEPTH 10448 PERF.10523 - 20687														
05	0	135019	-0-	135019	135019	107231	3	485	4	Y	24821	24759	0	62
06	0	121831	-0-	121831	256850	27303	9							
07	0	128075	-0-	128075	384925	95080	3	259	4	Y	24084	24120	0	26
08	0	107950	-0-	107950	492875	26492	9							
09	0	102080	-0-	102080	594955	101966	3	205	4	Y	23549	23542	0	34
10	0	97464	-0-	97464	692419	25904	9							
*11	785611 X	93192	-0-	-692419	-0-	83809	3	318	4	Y	21657	21663	0	28
						23823	9							
						82308	3	19351	9	Y	17592	17590	0	30
						78075	3	19359	9	Y	17599	17594	0	35
						75473	3	17713	9	Y	16103	16110	0	28

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT D														
WELL #: 4H RRCID -> 291682														
COMPL. DATE 05/14/2021														
TOTAL DEPTH 10864 PERF.10992 - 21158														
CNTY: WARD														
M O ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
10 0 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE														
05	0	162324	-0-	162324	162324	133819	3	605	4	Y	25364	25300	0	64
06	0	209516	-0-	209516	371840	176359	3	464	4	Y	29721	29752	0	33
07	0	203100	-0-	203100	574940	173361	3	349	4	Y	26718	26712	0	39
08	0	195139	-0-	195139	770079	167976	3	576	4	Y	24170	24178	0	31
09	0	170581	-0-	170581	940660	147793	3	22032	9	Y	20029	20026	0	34
10	0	165110	-0-	165110	1105770	144390	3	20665	9	Y	18786	18782	0	38
*11	1250277 X	144507	-0-	-1105770	-0-	126915	3	17582	9	Y	15984	15994	0	28
COG OPERATING LLC														
BULLET 27-15														
WELL #: 1H RRCID -> 286909														
COMPL. DATE 10/19/2018														
TOTAL DEPTH 12097 PERF.12281 - 17012														
06	35430 X	35430	-0-	-0-	-0-	33240	3	22	4	Y	1971	2014	1	485
07	15159 X	11001	-0-	-4158	-0-	2168	9	95	4	Y	1575	1716	0	344
08	15347 X	15347	-0-	-0-	-0-	9173	3	15	4	Y	2375	2279	0	440
09	15296 X	15296	-0-	-0-	-0-	1733	9	2	4	Y	2453	2639	0	254
10	13716 X	13716	-0-	-0-	-0-	12719	3	1	4	Y	2585	2531	0	308
*11	12535 X	12535	-0-	-0-	-0-	2613	9	2555	9	Y	2323	2017	0	614
RUDD DRAW 29-3														
WELL #: 10H RRCID -> 290657														
COMPL. DATE 04/21/2019														
TOTAL DEPTH 12381 PERF.12715 - 16915														
06	11269 X	11269	-0-	-0-	-0-	798	1	7984	3	N	2258	2254	0	43
07	11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	3	4	2484	9	N	2349	2351	0	41
08	12018 X	12018	-0-	-0-	-0-	848	1	8398	3	N	2179	2166	0	54
09	12580 X	12580	-0-	-0-	-0-	37	4	2584	9	N	2051	2061	0	44
10	12217 X	12217	-0-	-0-	-0-	978	1	9383	3	N	2113	2117	0	40
*11	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	2397	9	8442	3	N	2079	2066	0	53
MULLIGAN UNIT														
WELL #: 1001H RRCID -> 290764														
COMPL. DATE 05/26/2019														
TOTAL DEPTH 11988 PERF.12198 - 21890														
06	0 W	24678	-0-	24678	1886063	17033	3	11	4	N	6940	6869	1	1643
07	1918781 X	32718	-0-	-1886063	-0-	7634	9	279	4	N	4861	5442	0	1062
08	48577 X	41429	-0-	-7148	-0-	27092	3	42	4	N	6316	6208	0	1170
09	47010 X	40984	-0-	-6026	-0-	5347	9	4	4	N	5648	6232	0	586
10	42754 X	42754	-0-	-0-	-0-	34439	3	2	4	N	5484	5416	0	654
11	40080 X	36723	-0-	-3357	-0-	6948	9	5045	9	N	4586	4027	0	1213

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BARSTOW A				//CONT.// 71052 900 166150 WELL #: 3652H		ASSOCIATED RRCID -> 291045		CAPACITY COMPL. DATE 06/07/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10491 PERF.10777 - 22195					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 W	31983	-0-	31983	2975634		25735	3	6248	9	N	5680	5728	0			342
07	0 W	32659	-0-	32659	3008293		26301	3	6358	9	N	5780	5789	0			333
*08	0 W	33127	-0-	33127	3041420		26921	3	6206	9	N	5642	5613	0	4	8	358
*09	3071231 X	29811	-0-	-3041420	-0-		23808	3	6003	9	N	5457	5434	0			381
10	33263 X	31382	-0-	-1881	-0-		25331	3	6051	9	N	5501	5365	0			517
11	32040 X	28425	-0-	-3615	-0-		23071	3	5354	9	N	4867	4596	0			788

C.G. LUDEMAN 'B'				WELL #:	1H	RRCID ->	291049	COMPL.	DATE	03/05/2013	TOTAL	DEPTH	12390	PERF.	12135	-	15168
06	22980 X	1504	-0-	-21476	-0-		887	3	617	9	N	561	531	1			357
07	23746 X	1339	-0-	-22407	-0-		665	3	55	4	N	563	713	1			207
							619	9									
08	23746 X	1312	-0-	-22434	-0-		747	3	9	4	N	505	358	1			354
							556	9									
09	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-		659	3	5	4	N	457	359	1			452
							503	9									
10	1736 X	1118	-0-	-618	-0-		654	3	464	9	N	422	543	1			331
11	1500 X	1080	-0-	-420	-0-		614	3	1	4	N	423	359	1			395
							465	9									

WHATCHA WANT UNIT				WELL #:	7302H	RRCID ->	291050	COMPL.	DATE	11/11/2018	TOTAL	DEPTH	10797	PERF.	11257	-	20345
06	0 W	41583	-0-	41583	1770802		36799	3	4784	9	N	4349	4367	0	20	8	99
07	0 W	43284	-0-	43284	1814086		38431	3	4853	9	N	4412	4440	0	11	8	60
*08	0 W	39454	-0-	39454	1853540		34892	3	4562	9	N	4147	4131	0	4	8	72
*09	1896820 X	43280	-0-	-1853540	-0-		38773	3	4507	9	N	4097	4021	0	25	8	123
*10	45942 X	45258	-0-	-684	-0-		40510	3	4748	9	N	4316	4327	0	12	8	100
*11	43196 X	43196	-0-	-0-	-0-		38535	3	4661	9	N	4237	4210	0	21	8	106

WHATCHA WANT UNIT				WELL #:	7305H	RRCID ->	291051	COMPL.	DATE	11/30/2018	TOTAL	DEPTH	10693	PERF.	11280	-	22398
06	0 W	70020	-0-	70020	2700204		62673	3	7347	9	N	6679	6537	0	60	8	172
07	0 W	79051	-0-	79051	2779255		71078	3	7973	9	N	7248	7201	0	39	8	180
*08	0 W	66226	-0-	66226	2845481		58941	3	7285	9	N	6623	6612	0	41	8	150
*09	2912259 X	66778	-0-	-2845481	-0-		60421	3	6357	9	N	5779	5765	0	25	8	139
*10	78213 X	68677	-0-	-9536	-0-		62249	3	6428	9	N	5844	5789	0	16	8	178
11	76500 X	72715	-0-	-3785	-0-		66729	3	5986	9	N	5442	5344	0	70	8	206

WHATCHA WANT UNIT				WELL #:	7376H	RRCID ->	291052	COMPL.	DATE	07/23/2017	TOTAL	DEPTH	10997	PERF.	11530	-	22480
06	0 W	39410	-0-	39410	2966959		37261	3	2149	9	N	1954	1952	0	18	8	51
07	0 W	42245	-0-	42245	3009204		39768	3	2477	9	N	2252	2207	0	41	8	55
*08	0 W	34640	-0-	34640	3043844		32008	3	2632	9	N	2393	2335	0	60	8	53
*09	3084632 X	40788	-0-	-3043844	-0-		37844	3	2944	9	N	2676	2532	0	135	8	62
*10	42563 X	40881	-0-	-1682	-0-		38325	3	2556	9	N	2324	2261	0	56	8	69
11	40890 X	35892	-0-	-4998	-0-		33298	3	2594	9	N	2358	2250	0	90	8	87

CONSTANTAN 34-174 (N)				WELL #:	1H	RRCID ->	291057	COMPL.	DATE	06/09/2015	TOTAL	DEPTH	10884	PERF.	10705	-	17420
06	93450 X	16945	-0-	-76505	-0-		14147	3	2798	9	N	2544	2415	0	1	8	479
07	96565 X	17223	-0-	-79342	-0-		14492	3	2731	9	N	2483	2655	0			307
08	96565 X	8203	-0-	-88362	-0-		6760	3	1443	9	N	1312	1281	0	338	5	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	3	-0-	9	N	-0-	-0-	0			-0-
10	17515 X	2819	-0-	-14696	-0-		2302	3	24	4	N	448	-0-	0			448
							493	9									
*11	18748 X	18748	-0-	-0-	-0-		15698	3	3050	9	N	2773	2988	0			233

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC SAM BIRD 6-3				//CONT.// 71052 900 WELL #:	1H	RRCID ->	291058	COMPL.	DATE 09/23/2017	TOTAL	DEPTH 10720	PERF.10959	- 20253			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	99960 X	19084	-0-	-80876	-0-	15912	3	3172	9	N	2884	2946	0			212
07	103292 X	21574	-0-	-81718	-0-	17947	3	383	4	N	2949	2828	0			333
						3244	9									
*08	103292 X	22241	-0-	-81051	-0-	19062	3	3179	9	N	2890	2917	0	3	8	303
09	20490 X	20490	-0-	-0-	-0-	17445	3	77	4	N	2698	2786	0			215
						2968	9									
10	21359 X	17639	-0-	-3720	-0-	14926	3	2713	9	N	2466	2555	0			126
11	21510 X	17793	-0-	-3717	-0-	14813	3	2980	9	N	2709	2530	0	2	8	303

SAM BIRD 6-3				WELL #:	2H	RRCID ->	291059	COMPL.	DATE 04/30/2015	TOTAL	DEPTH 10704	PERF.10670	- 15364			
06	57660 X	6215	-0-	-51445	-0-	4922	3	1293	9	N	1175	938	0	11	8	582
07	59582 X	6015	-0-	-53567	-0-	4859	3	98	4	N	962	947	0			597
						1058	9									
08	59582 X	6571	-0-	-53011	-0-	5277	3	1294	9	N	1176	1026	0			747
09	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	5055	3	34	4	N	1099	1417	0			429
						1209	9									
10	6417 X	5001	-0-	-1416	-0-	3909	3	1092	9	N	993	756	0			666
*11	8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	7214	3	1483	9	N	1348	1674	0			340

RUDD DRAW 26-2				WELL #:	8H	RRCID ->	291084	COMPL.	DATE 08/14/2018	TOTAL	DEPTH 12136	PERF.12563	- 17390			
06	125820 X	11367	-0-	-114453	-0-	853	1	6327	3	N	3806	3864	0			83
						4187	9									
07	130014 X	13760	-0-	-116254	-0-	1001	1	7970	3	N	4354	4312	0			125
						4789	9									
08	130014 X	7577	-0-	-122437	-0-	856	1	4059	3	N	2420	2463	0			82
						2662	9									
09	13600 X	13600	-0-	-0-	-0-	699	1	8497	3	N	3989	3972	0			99
						16	4	4388	9							
10	13764 X	13410	-0-	-354	-0-	525	1	8685	3	N	3818	3817	0			100
						4200	9									
*11	22760 X	22760	-0-	-0-	-0-	1072	1	16122	3	N	5060	5019	0			141
						5566	9									

SHARP NOSE STATE				WELL #:	1450H	RRCID ->	291092	COMPL.	DATE 03/01/2019	TOTAL	DEPTH 10908	PERF.11064	- 16700			
06	0 W	14663	-0-	14663	1028133	10685	3	3978	9	N	3616	3513	0			485
07	0 W	26839	-0-	26839	1054972	22197	3	4642	9	N	4220	3966	0			739
08	1084921 X	29949	-0-	-1054972	-0-	25260	3	4689	9	N	4263	4459	0			543
09	26716 X	26716	-0-	-0-	-0-	22469	3	4247	9	N	3861	3889	0			515
10	17828 X	17828	-0-	-0-	-0-	14573	3	3255	9	N	2959	3027	0			447
*11	22122 X	22122	-0-	-0-	-0-	17887	3	4235	9	N	3850	3710	0			587

GRAHAM UNIT 33-34				WELL #:	1H	RRCID ->	291098	COMPL.	DATE 02/23/2014	TOTAL	DEPTH 10640	PERF.10560	- 16709			
06	0 W	13752	-0-	13752	1553980	11093	3	2659	9	N	2417	2377	0	1	8	299
07	0 W	12470	-0-	12470	1566450	10241	3	2229	9	N	2026	2090	0			235
08	0 W	11016	-0-	11016	1577466	8462	3	2554	9	N	2322	2294	0			263
09	0 W	11053	-0-	11053	1588519	8619	3	2434	9	N	2213	2258	0			218
10	1599280 X	10761	-0-	-1588519	-0-	8447	3	2314	9	N	2104	1972	0			350
*11	10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	7957	3	2534	9	N	2304	2246	0			408

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900 167327		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD				
COLGATE OPERATING, LLC																			
BARBEE 72-1																			
			WELL #:		1H		RRCID -> 268076		COMPL. DATE 01/20/2013		TOTAL DEPTH 10127		PERF.10177 - 15023						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
06	9150 X	8121	-0-	-1029	-0-		8029	2	92	9	N	84						272	
07	9455 X	8113	-0-	-1342	-0-		8027	2	86	9	N	78			263	1		87	
*08	9455 X	7698	-0-	-1757	-0-		7676	2	22	9	N	20						107	
09	8820 X	7358	-0-	-1462	-0-		7184	2	174	9	N	158						265	
10	8773 X	8059	-0-	-714	-0-		8011	2	48	9	N	44						309	
11	8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-						N	NO RPT						309	
COTTONMOUTH 58-47			WELL #:		1		RRCID -> 273043		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 11014		PERF.10197 - 12935						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1						170	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						170	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						170	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						170	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						170	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						170	
CALIFORNIA CHROME UNIT			WELL #:		5003HR		RRCID -> 284036		COMPL. DATE 02/22/2018		TOTAL DEPTH 10871		PERF.11042 - 20040						
06	55950 X	47506	-0-	-8444	-0-		42372	2	5134	9	N	4667	4745	0		33	8	599	
07	52948 X	47556	-0-	-5392	-0-		42588	2	4968	9	N	4516	4589	0		2	8	524	
*08	52948 X	47173	-0-	-5775	-0-		42166	2	5007	9	N	4552	4554	0		4	8	518	
09	66270 X	45049	-0-	-21221	-0-		40484	2	4565	9	N	4150	4083	0				585	
10	49414 X	45476	-0-	-3938	-0-		40704	2	4772	9	N	4338	4273	0		12	8	638	
11	47520 X	NO RPT	-0-	-47520	-0-						N	NO RPT						638	
LAZARUS 67 UNIT			WELL #:		1H		RRCID -> 285623		COMPL. DATE 08/28/2017		TOTAL DEPTH 10532		PERF.10762 - 15220						
06	56067 X	11427	-0-	-44640	-0-		599	1	9074	2	Y	1442	1434	0				18	
							168	4	1586	9									
07	10967 X	10967	-0-	-0-	-0-		619	1	8686	2	Y	1511	1514	0				15	
							1662	9											
*08	9765 X	9196	-0-	-569	-0-		618	1	6863	2	Y	1559	1558	0				16	
							1715	9											
09	9450 X	9135	-0-	-315	-0-		600	1	6926	2	Y	1463	1460	0				19	
							1609	9											
10	9765 X	8037	-0-	-1728	-0-		615	1	5845	2	Y	1434	1437	0				16	
							1577	9											
11	9450 X	NO RPT	-0-	-9450	-0-						Y	NO RPT						16	
CANTALOUPE MIPA UNIT			WELL #:		1H		RRCID -> 285649		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 10519		PERF.11082 - 17223						
06	60440 X	11139	-0-	-49301	-0-		8387	2	155	4	Y	2361	2346	0				30	
							2597	9											
07	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-		8228	2	2534	9	Y	2304	2311	0				23	
*08	11718 X	5922	-0-	-5796	-0-		4472	2	1450	9	Y	1318	1327	0				14	
*09	16228 X	16228	-0-	-0-	-0-		12935	2	3293	9	Y	2994	2969	0				39	
*10	16473 X	16473	-0-	-0-	-0-		13236	2	3237	9	Y	2943	2948	0				34	
11	11130 X	NO RPT	-0-	-11130	-0-						Y	NO RPT						34	

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC MOSES MIPA UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327 WELL #:	1H	RRCID -> 286519	CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	279334 X	49960	-0-	-229374	-0-	945	1	35597	2	Y	11600	11537	0		146
07	47949 X	47949	-0-	-0-	-0-	658	4	12760	9						
						846	1	34716	2	Y	11261	11294	0		113
*08	46795 X	46795	-0-	-0-	-0-	12387	9								
						905	1	33704	2	Y	11078	11075	0		116
09	45660 X	43217	-0-	-2443	-0-	12186	9								
						879	1	30902	2	Y	10396	10378	0		134
10	47182 X	43853	-0-	-3329	-0-	11436	9								
						933	1	31417	2	Y	10457	10472	0		119
11	45660 X	NO RPT	-0-	-45660	-0-	11503	9			Y	NO RPT				119
GOLIATH MIPA UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 286521	COMPL. DATE 09/27/2018				TOTAL	DEPTH 10524	PERF.11302	- 23442	
06	279963 X	55486	-0-	-224477	-0-	1928	1	41031	2	Y	11300	11236	0		338
						97	4	12430	9						
07	57540 X	57540	-0-	-0-	-0-	2015	1	42107	2	Y	11544	11608	0		274
						720	4	12698	9						
*08	53422 X	53422	-0-	-0-	-0-	1855	1	39037	2	Y	10860	10854	0		280
						584	4	11946	9						
*09	54818 X	54818	-0-	-0-	-0-	1950	1	40861	2	Y	10915	10946	0		249
						12007	9								
*10	52374 X	52374	-0-	-0-	-0-	1988	1	38723	2	Y	10603	10626	0		226
						11663	9								
11	44430 X	NO RPT	-0-	-44430	-0-					Y	NO RPT				226
ANGELS ENVY 4-3W UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 286792	COMPL. DATE 08/24/2018				TOTAL	DEPTH 9608	PERF. 9927	- 20109	
06	87150 X	80749	-0-	-6401	-0-	73739	2	3434	4	N	3251	2921	0	23 8	701
						3576	9								
07	82584 X	72224	-0-	-10360	-0-	68665	2	528	4	N	2755	2698	0	1 8	757
						3031	9								
*08	82584 X	66033	-0-	-16551	-0-	60112	2	2977	4	N	2676	2651	0	1 8	781
						2944	9								
09	120660 X	65812	-0-	-54848	-0-	52307	2	2610	9	N	2373	2846	0		308
10	83452 X	81463	-0-	-1989	-0-	613	1	70274	2	N	3008	2904	0	51 8	361
						3309	9								
11	80760 X	NO RPT	-0-	-80760	-0-					N	NO RPT				361
BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 286870	COMPL. DATE 10/10/2018				TOTAL	DEPTH 9992	PERF.10387	- 14607	
06	33181 X	33181	-0-	-0-	-0-	31016	2	2165	9	N	1968	1875	0	4 8	218
07	32953 X	32953	-0-	-0-	-0-	30955	2	41	4	N	1779	1722	0	8 8	267
						1957	9								
*08	32643 X	32442	-0-	-201	-0-	30445	2	4	4	N	1812	1789	0		290
						1993	9								
09	33690 X	28787	-0-	-4903	-0-	27016	2	1700	9	N	1545	1523	0		312
10	34813 X	29867	-0-	-4946	-0-	620	1	27530	2	N	1561	1617	0	8 8	248
						1717	9								
11	33180 X	NO RPT	-0-	-33180	-0-					N	NO RPT				248

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
COLGATE OPERATING, LLC				//CONT.//	167327										
CALIFORNIA CHROME UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287093	COMPL.	DATE 08/19/2020	TOTAL	DEPTH	11264	PERF.11562	-	21403
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	81540 X	76593	-0-	-4947	-0-	69736	2	6857	9	N	6234	6098	0	90	150
07	76579 X	76579	-0-	-0-	-0-	69892	2	97	4	N	5991	5992	0	6	143
						6590	9								
*08	73832 X	73832	-0-	-0-	-0-	67362	2	6470	9	N	5882	5925	0	10	90
09	111180 X	71042	-0-	-40138	-0-	64671	2	6144	9	N	5585	5382	0		293
10	80631 X	73888	-0-	-6743	-0-	620	1	66704	2	N	5967	5974	0	30	256
						6564	9								
11	76590 X	NO RPT	-0-	-76590	-0-					N	NO RPT				256
LARCENY 12-11W UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287123	COMPL.	DATE 10/29/2018	TOTAL	DEPTH	9579	PERF. 9692	-	18029
06	91110 X	73368	-0-	-17742	-0-	70504	2	1335	4	N	1390	1324	0	8	196
						1529	9								
07	85343 X	69554	-0-	-15789	-0-	67817	2	289	4	N	1316	1364	0	17	131
						1448	9								
*08	85343 X	69348	-0-	-15995	-0-	67956	2	59	4	N	1212	1170	0		173
						1333	9								
09	78990 X	66993	-0-	-11997	-0-	65313	2	1566	9	N	1424	1246	0		351
10	78430 X	70735	-0-	-7695	-0-	69383	2	1352	9	N	1229	1370	0		210
11	73380 X	NO RPT	-0-	-73380	-0-					N	NO RPT				210
HEAVEN HILL 23-13E UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287247	COMPL.	DATE 01/09/2019	TOTAL	DEPTH	9685	PERF.10011	-	20295
06	17070 X	3206	-0-	-13864	-0-	2147	2	1044	4	N	14	12	8		191
						15	9								
07	17639 X	10582	-0-	-7057	-0-	9159	2	378	4	N	950	621	0	36	484
						1045	9								
*08	72789 X	72789	-0-	-0-	-0-	60194	2	12595	9	N	11450	11477	0		457
*09	88783 X	88783	-0-	-0-	-0-	75017	2	13760	9	N	12509	12556	0		410
*10	86403 X	86403	-0-	-0-	-0-	73034	2	12687	9	N	11534	11461	0	88	395
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT				395
MERIDITH 183 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287385	COMPL.	DATE 02/08/2019	TOTAL	DEPTH	10774	PERF.11171	-	15645
06	25440 X	21359	-0-	-4081	-0-	18233	2	146	4	Y	2709	2716	0		155
						2980	9								
07	25792 X	21771	-0-	-4021	-0-	18716	2	51	4	Y	2731	2756	0		130
						3004	9								
*08	25792 X	21730	-0-	-4062	-0-	18502	2	127	4	Y	2819	2716	0		233
						3101	9								
09	39090 X	20506	-0-	-18584	-0-	453	1	17174	2	Y	2504	2502	0		235
						2754	9								
10	24335 X	21516	-0-	-2819	-0-	1010	1	17554	2	Y	2684	2694	0		225
						2952	9								
11	21360 X	NO RPT	-0-	-21360	-0-					Y	NO RPT				225
BLANTONS 20-23E UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287792	COMPL.	DATE 04/03/2019	TOTAL	DEPTH	10103	PERF.10432	-	20618
06	111250 X	111250	-0-	-0-	-0-	103510	2	7740	9	N	7036	7064	0	17	309
07	111343 X	111343	-0-	-0-	-0-	104164	2	21	4	N	6507	6141	0		675
						7158	9								
*08	108347 X	108347	-0-	-0-	-0-	101097	2	7250	9	N	6591	6776	0		490
*09	101417 X	101417	-0-	-0-	-0-	94775	2	6642	9	N	6038	6110	0		418
*10	103709 X	103709	-0-	-0-	-0-	95378	2	6360	9	N	5782	5748	0	34	418
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				418

PHANTOM (WOLFCAMP)														
COLGATE OPERATING, LLC														
DANIELLE 183 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287912														
COMPL. DATE 05/02/2019														
TOTAL DEPTH 11169 PERF.11561 - 19525														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	58710 X	50653	-0-	-8057	-0-	44161 2	6492 9	Y	5902	5837 0	45 8			155
07	60667 X	50015	-0-	-10652	-0-	43588 2	6427 9	Y	5843	5851 0				147
*08	52123 X	52123	-0-	-0-	-0-	45938 2	6185 9	Y	5623	5600 0				170
*09	49930 X	49930	-0-	-0-	-0-	43822 2	6108 9	Y	5553	5557 0				166
*10	47603 X	47603	-0-	-0-	-0-	41582 2	6021 9	Y	5474	5475 0				165
11	45000 X	NO RPT	-0-	-45000	-0-			Y	NO RPT					165
RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 288216														
COMPL. DATE 05/28/2019														
TOTAL DEPTH 10554 PERF.10708 - 17550														
06	34320 X	28019	-0-	-6301	-0-	23575 2	95 4	N	3954	3762 0	13 8			356
						4349 9								
07	33883 X	27026	-0-	-6857	-0-	22186 2	906 4	N	3576	3624 0				308
						3934 9								
*08	33883 X	26735	-0-	-7148	-0-	22812 2	3923 9	N	3566	3551 0				323
09	35280 X	24530	-0-	-10750	-0-	20402 2	3494 9	N	3176	3239 0				260
10	31186 X	26018	-0-	-5168	-0-	613 1	21055 2	N	3258	3196 0	11 8			311
						3584 9								
11	28020 X	NO RPT	-0-	-28020	-0-			N	NO RPT					311
WL WELLER 22-21S UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 288257														
COMPL. DATE 05/15/2019														
TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9984 - 17132														
06	86161 X	86161	-0-	-0-	-0-	60335 2	4925 4	N	19001	18830 0				531
						20901 9								
07	40567 X	40567	-0-	-0-	-0-	17874 2	13015 4	N	8798	8933 0				396
						9678 9								
*08	89302 X	89302	-0-	-0-	-0-	65573 2	5148 4	N	16892	16545 0				743
						18581 9								
*09	70494 X	70494	-0-	-0-	-0-	45431 2	14462 9	N	13147	13372 0				518
*10	67518 X	67518	-0-	-0-	-0-	53663 2	12829 9	N	11663	11690 0	96 8			395
11	30120 X	NO RPT	-0-	-30120	-0-			N	NO RPT					395
FOUR ROSES 23S UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 288271														
COMPL. DATE 06/15/2019														
TOTAL DEPTH 9903 PERF.10218 - 20124														
06	14880 X	3188	-0-	-11692	-0-	1291 2	1129 4	N	698	590 0				313
						768 9								
07	15376 X	4264	-0-	-11112	-0-	402 2	2975 4	N	806	911 0	36 8			172
						887 9								
*08	15376 X	1720	-0-	-13656	-0-	639 2	410 4	N	610	627 0	10 8			145
						671 9								
09	34230 X	1012	-0-	-33218	-0-	124 2	559 9	N	508	424 0	2 8			227
10	3286 X	331	-0-	-2955	-0-	186 1	105 9	N	95	100 0				222
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			N	NO RPT					222
DANIELLE 183 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 288605														
COMPL. DATE 04/07/2019														
TOTAL DEPTH 10877 PERF.11507 - 19222														
06	DLQ G-10	41221	-0-	41221	542955	34432 2	6789 9	Y	6172	6112 0	47 8			162
07	DLQ G-10	40783	-0-	40783	583738	34022 2	6761 9	Y	6146	6154 0				154
*08	619218 X	35480	-0-	-583738	-0-	28933 2	6547 9	Y	5952	5926 0				180
*09	38146 X	38146	-0-	-0-	-0-	31809 2	6337 9	Y	5761	5768 0				173
*10	39181 X	39181	-0-	-0-	-0-	32731 2	6450 9	Y	5864	5861 0				176
11	35520 X	NO RPT	-0-	-35520	-0-			Y	NO RPT					176

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
COLGATE OPERATING, LLC				//CONT.//	167327										
WILSON 184-185 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	289049	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL	DEPTH	11317	PERF.11618	-	21747
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	88890 X	79022	-0-	-9868	-0-	70480	2	850	4	Y	6993	6925	0		265
						7692	9								
07	91853 X	79654	-0-	-12199	-0-	70928	2	1078	4	Y	6953	6989	0		229
						7648	9								
*08	91853 X	78340	-0-	-13513	-0-	69555	2	1261	4	Y	6840	6840	0		229
						7524	9								
09	166560 X	24706	-0-	-141854	-0-	67	1	17658	2	Y	6346	6373	0		202
						6981	9								
10	85777 X	74748	-0-	-11029	-0-	992	1	66741	2	Y	6377	6364	0		215
						7015	9								
11	79020 X	NO RPT	-0-	-79020	-0-					Y	NO RPT				215
RAMSES MIPA UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289059	COMPL. DATE	12/28/2018	TOTAL	DEPTH	11024	PERF.11451	-	20367
06	77229 X	77229	-0-	-0-	-0-	63565	2	1175	4	Y	11354	11299	0		143
						12489	9								
07	91078 X	70747	-0-	-20331	-0-	59615	2	11132	9	Y	10120	10161	0		102
*08	64490 X	64490	-0-	-0-	-0-	53926	2	10564	9	Y	9604	9605	0		101
09	88620 X	59296	-0-	-29324	-0-	49614	2	9682	9	Y	8802	8789	0		114
10	84382 X	52552	-0-	-31830	-0-	43624	2	8928	9	Y	8116	8138	0		92
11	77220 X	NO RPT	-0-	-77220	-0-					Y	NO RPT				92
BROOKE 184-185 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	289112	COMPL. DATE	07/22/2019	TOTAL	DEPTH	11281	PERF.11363	-	21322
06	84480 X	74571	-0-	-9909	-0-	67894	2	6677	9	N	6070	6004	0		185
07	80817 X	76609	-0-	-4208	-0-	70095	2	6514	9	N	5922	5966	0		141
*08	80817 X	75014	-0-	-5803	-0-	68603	2	6411	9	N	5828	5786	0		183
09	145890 X	67569	-0-	-78321	-0-	61616	2	5953	9	N	5412	5392	0		203
10	77066 X	67614	-0-	-9452	-0-	60849	2	5898	9	N	5362	5375	0		190
11	74580 X	NO RPT	-0-	-74580	-0-					N	NO RPT				190
ALYSE 51 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	289207	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL	DEPTH	11196	PERF.11380	-	21750
06	79500 X	62641	-0-	-16859	-0-	57045	2	33	4	N	5057	5022	0	22 8	301
						5563	9								
07	75733 X	60543	-0-	-15190	-0-	240	1	54927	2	N	4887	4875	0		313
						5376	9								
*08	75733 X	61793	-0-	-13940	-0-	620	1	55742	2	N	4937	4954	0		296
						5431	9								
09	162630 X	57783	-0-	-104847	-0-	594	1	51786	2	N	4728	4698	0		326
						5201	9								
10	68572 X	56116	-0-	-12456	-0-	548	1	50566	2	N	4547	4591	0		282
						5002	9								
11	62640 X	NO RPT	-0-	-62640	-0-					N	NO RPT				282
JAKE 201-200 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289218	COMPL. DATE	10/23/2019	TOTAL	DEPTH	11295	PERF.11692	-	19457
06	57930 X	43558	-0-	-14372	-0-	343	1	39183	2	Y	3630	3651	0	15 8	235
						39	4	3993	9						
07	53832 X	53832	-0-	-0-	-0-	1006	1	48189	2	Y	4215	4181	0	36 8	233
						4637	9								
*08	52452 X	51753	-0-	-699	-0-	771	1	46457	2	Y	4114	4095	0		252
						4525	9								
09	139410 X	46850	-0-	-92560	-0-	657	1	41940	2	Y	3866	3888	0		230
						4253	9								
10	50809 X	45527	-0-	-5282	-0-	678	1	40662	2	Y	3806	3846	0		190
						4187	9								
11	43560 X	NO RPT	-0-	-43560	-0-					Y	NO RPT				190

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC DAVIS 201-200-199 UNIT				//CONT.// 71052 900 WELL #: 1H	ASSOCIATED RRCID -> 289219	CAPACITY COMPL. DATE 10/24/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11261 PERF.11635 - 21601							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	91020 X	73637	-0-		-17383		-0-	67808 5215	3 9	614	4	Y	4741	4710 0	22 8		221
07	86273 X	42030	-0-		-44243		-0-	36429 4970	2 9	631	4	Y	4518	4538 0	43 8		158
*08	86273 X	60755	-0-		-25518		-0-	553 3	1 4	55714 4485	2 9	Y	4077	4030 0			205
09	190800 X	58568	-0-		-132232		-0-	600 4494	1 9	53474	2	Y	4085	4078 0			212
10	78430 X	59389	-0-		-19041		-0-	620 4463	1 9	54306	2	Y	4057	4022 0			247
11	73650 X	NO RPT	-0-		-73650		-0-					Y	NO RPT				247
BLACK MAPLE HILL STATE 12				WELL #:	1H	RRCID -> 289240	COMPL. DATE 08/15/2020				TOTAL DEPTH 9924 PERF.10102 - 14765						
06	70080 X	56562	-0-		-13518		-0-	41884 3991	2 9	10687	4	N	3628	3530 0	7 8		314
07	67797 X	56330	-0-		-11467		-0-	44179 4069	2 9	8082	4	N	3699	3671 0			342
*08	67797 X	55395	-0-		-12402		-0-	47362 3819	2 9	4214	4	N	3472	3420 0			394
09	63330 X	51557	-0-		-11773		-0-	47997	2	3540	9	N	3218	3118 0			494
10	61876 X	51830	-0-		-10046		-0-	48291	2	3539	9	N	3217	3317 0	14 8		380
11	56550 X	NO RPT	-0-		-56550		-0-					N	NO RPT				380
MARY GRACE 201-202 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 289387	COMPL. DATE 07/12/2019				TOTAL DEPTH 2095 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
MICHTERS STATE 21-26-32 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289417	COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL DEPTH 9810 PERF.10003 - 19384						
06	71495 X	71495	-0-		-0-		-0-	61513 8938	2 9	1044	4	N	8125	8086 0	8 8		378
07	68863 X	68863	-0-		-0-		-0-	56753 9012	2 9	3098	4	N	8193	7820 0	121 8		630
*08	53869 X	53869	-0-		-0-		-0-	47015 6765	2 9	89	4	N	6150	6441 0	31 8		308
09	83460 X	67927	-0-		-15533		-0-	57946	2	8049	9	N	7317	7162 0			463
*10	74096 X	74096	-0-		-0-		-0-	64980	2	8419	9	N	7654	7656 0			461
11	71490 X	NO RPT	-0-		-71490		-0-					N	NO RPT				461
KNOB CREEK 12-11 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289427	COMPL. DATE 09/08/2019				TOTAL DEPTH 9719 PERF.10109 - 18128						
06	122460 X	101938	-0-		-20522		-0-	97867 3133	2 9	938	4	N	2848	2865 0	8 8		168
07	119164 X	99085	-0-		-20079		-0-	95693 3256	2 9	136	4	N	2960	2798 0	17 8		313
*08	119164 X	97738	-0-		-21426		-0-	94698	2	3040	9	N	2764	2782 0			295
09	151620 X	83600	-0-		-68020		-0-	80704	2	2331	9	N	2119	2071 0			343
10	111228 X	96615	-0-		-14613		-0-	92891	2	2707	9	N	2461	2541 0			263
11	101940 X	NO RPT	-0-		-101940		-0-					N	NO RPT				263

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
COLGATE OPERATING, LLC				//CONT.//	167327										
BULLEIT 12-15-16 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	289485	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL	DEPTH	9771	PERF.	9906	- 20554
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	117130	-0-	117130	1838266	110691	2	6439	9	Y	5854	5920	0		174
07	DLQ G-10	112616	-0-	112616	1950882	100650	3	5681	4	Y	5714	5582	0	27 8	279
						6285	9								
08	2042926 X	92044	-0-	-1950882	-0-	582	1	87028	3	Y	3798	3836	0	6 8	235
						256	4	4178	9						
09	112260 X	NO RPT	-0-	-112260	-0-					Y	NO RPT				235
10	116002 X	NO RPT	-0-	-116002	-0-					Y	NO RPT				235
11	112260 X	NO RPT	-0-	-112260	-0-					Y	NO RPT				235
MARY GRACE 201-202 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289515	COMPL. DATE	04/25/2021	TOTAL	DEPTH	11217	PERF.	11611	- 21661
06	81270 X	31280	-0-	-49990	-0-	25408	2	40	4	Y	5302	5256	0		201
						5832	9								
07	71362 X	54234	-0-	-17128	-0-	48304	2	5930	9	Y	5391	5399	0	11 8	182
*08	45654 X	45654	-0-	-0-	-0-	481	1	40022	2	Y	4683	4693	0		172
						5151	9								
*09	51853 X	51853	-0-	-0-	-0-	645	1	45606	2	Y	5093	5062	0		203
						5602	9								
*10	51425 X	51425	-0-	-0-	-0-	663	1	42953	2	Y	7099	7094	0		208
						7809	9								
11	31290 X	NO RPT	-0-	-31290	-0-					Y	NO RPT				208
ABIGAIL 218-219 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289518	COMPL. DATE	04/21/2020	TOTAL	DEPTH	11142	PERF.	11251	- 18780
06	65970 X	51068	-0-	-14902	-0-	41603	2	4495	4	N	4518	4424	1		410
						4970	9								
07	68169 X	49122	-0-	-19047	-0-	43938	2	531	4	N	4230	4236	0	8 8	396
						4653	9								
*08	68169 X	46958	-0-	-21211	-0-	42034	2	377	4	N	4134	4079	0		451
						4547	9								
09	179040 X	43686	-0-	-135354	-0-	39013	2	4227	9	N	3843	3936	0		358
10	56513 X	53781	-0-	-2732	-0-	400	1	48003	2	N	4175	4152	0		381
						4593	9								
11	46110 X	NO RPT	-0-	-46110	-0-					N	NO RPT				381
DALLAS 213 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289527	COMPL. DATE	04/05/2020	TOTAL	DEPTH	11210	PERF.	11415	- 20101
06	96060 X	82518	-0-	-13542	-0-	75823	2	165	4	N	5936	5837	0		185
						6530	9								
07	93186 X	80545	-0-	-12641	-0-	74042	2	193	4	N	5736	5809	0		112
						6310	9								
*08	93186 X	63462	-0-	-29724	-0-	300	1	58181	2	N	4528	4500	0		140
						4981	9								
09	178440 X	66012	-0-	-112428	-0-	600	1	59897	2	N	5014	5011	0		143
						5515	9								
10	93341 X	70879	-0-	-22462	-0-	611	1	64442	2	N	5296	5301	0		138
						5826	9								
11	82530 X	NO RPT	-0-	-82530	-0-					N	NO RPT				138

PHANTOM (WOLFCAMP)														
COLGATE OPERATING, LLC														
MARY GRACE 201-202 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 289534														
COMPL. DATE 01/01/2020														
TOTAL DEPTH 11220 PERF.11508 - 21714														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	76710 X	35933	-0-	-40777	-0-	752 1	28175 2	44 4	6962 9	Y	6329	6278 0		240
07	67487 X	61746	-0-	-5741	-0-	1009 1	53995 2	6742 9		Y	6129	6149 0	13 8	207
*08	58598 X	58598	-0-	-0-	-0-	763 1	51204 2	6631 9		Y	6028	6014 0		221
09	58740 X	53399	-0-	-5341	-0-	648 1	46637 2	6114 9		Y	5558	5558 0		221
10	60698 X	47729	-0-	-12969	-0-	662 1	41799 2	5268 9		Y	4789	4870 0		140
11	35940 X	NO RPT	-0-	-35940	-0-					Y	NO RPT			140
AVA 213 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289537														
COMPL. DATE 04/06/2020														
TOTAL DEPTH 11223 PERF.11459 - 20140														
06	111810 X	91895	-0-	-19915	-0-	84385 2	1327 4	6183 9		Y	5621	5753 0		50
07	108624 X	63056	-0-	-45568	-0-	58138 2	404 4	4514 9		Y	4104	4127 0		27
*08	54914 X	54914	-0-	-0-	-0-	323 1	50616 2	1 4	3974 9	Y	3613	3603 0		37
09	81600 X	73798	-0-	-7802	-0-	598 1	67789 2	5411 9		Y	4919	4928 0		28
10	84320 X	76215	-0-	-8105	-0-	965 1	69752 2	5498 9		Y	4998	4972 0		54
11	81600 X	NO RPT	-0-	-81600	-0-					Y	NO RPT			54
EMMA 218-219 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289542														
COMPL. DATE 09/02/2020														
TOTAL DEPTH 11027 PERF.11112 - 18506														
06	237390 X	115513	-0-	-121877	-0-	104556 2	1322 4	9635 9		N	8759	8490 0		449
07	178250 X	111889	-0-	-66361	-0-	101256 2	1535 4	9098 9		N	8271	8217 0	4 8	499
*08	178250 X	102829	-0-	-75421	-0-	94410 2	8419 9			N	7654	7624 0		529
09	295200 X	94775	-0-	-200425	-0-	85581 2	7725 9			N	7023	7073 0		479
10	133455 X	70834	-0-	-62621	-0-	64048 2	6048 9			N	5498	5553 0		424
11	115500 X	NO RPT	-0-	-115500	-0-					N	NO RPT			424
BULLEIT 12-15-16 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289561														
COMPL. DATE 11/18/2019														
TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9905 - 20608														
06	DLQ G-10	80171	-0-	80171	1260529	75506 2	4665 9			Y	4241	4279 0		126
07	DLQ G-10	63102	-0-	63102	1323631	56042 2	3163 4	3897 9		Y	3543	3480 0	16 8	173
*08	1398091 X	74460	-0-	-1323631	-0-	1148 1	68896 2	203 4	4213 9	Y	3830	3760 0	6 8	237
09	75780 X	68708	-0-	-7072	-0-	1077 1	61846 2	4166 9		Y	3787	3790 0	1 8	233
10	78306 X	68808	-0-	-9498	-0-	1065 1	62813 2	4199 9		Y	3817	3910 0		140
11	75780 X	NO RPT	-0-	-75780	-0-					Y	NO RPT			140

PHANTOM (WOLFCAMP)														
COLGATE OPERATING, LLC														
EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289568 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10010 - 18733														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	40530 X	16059	-0-	-24471	-0-	10296 2	5763 9	N	5239	5262 0				268
07	43659 X	43659	-0-	-0-	-0-	35321 2	29 4	N	7554	7530 0				267
						8309 9								
*08	52358 X	52358	-0-	-0-	-0-	45540 2	74 4	N	6131	6128 0				262
						6744 9								
09	100140 X	51944	-0-	-48196	-0-	45156 2	6377 9	N	5797	5776 0				282
*10	55205 X	55205	-0-	-0-	-0-	620 1	47720 2	N	5851	5855 0				278
						6436 9								
11	16050 X	NO RPT	-0-	-16050	-0-			N	NO RPT					278
GARRISON BROTHERS STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289574 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9775 - 20414														
06	214050 X	64644	-0-	-149406	-0-	52827 2	11817 9	Y	10743	10763 0				239
07	221185 X	66636	-0-	-154549	-0-	55728 2	10908 9	Y	9916	9893 0				221
*08	221185 X	50846	-0-	-170339	-0-	42013 2	8833 9	Y	8030	7475 0				776
09	265950 X	94941	-0-	-171009	-0-	77565 2	17376 9	Y	15796	15977 0				585
10	111166 X	109023	-0-	-2143	-0-	90546 2	18477 9	Y	16797	16800 0				582
11	64650 X	NO RPT	-0-	-64650	-0-			Y	NO RPT					582
GARRISON BROTHERS STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 289594 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9629 PERF.12335 - 20731														
06	121200 X	1978	-0-	-119222	-0-	1154 2	824 9	Y	749	831 0				18
07	125240 X	3453	-0-	-121787	-0-	2789 2	664 9	Y	604	606 0				13
*08	123876 X	5066	-0-	-118810	-0-	4112 2	954 9	Y	867	796 0				84
09	119880 X	5942	-0-	-113938	-0-	4893 2	1049 9	Y	954	1002 0				35
10	8246 X	4595	-0-	-3651	-0-	3938 2	657 9	Y	597	611 0				21
11	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-			Y	NO RPT					21
JOSH 201-202 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 290057 COMPL. DATE 05/06/2020 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11920 - 21500														
06	75630 X	70206	-0-	-5424	-0-	61469 2	8737 9	Y	7943	7884 0				333
07	78151 X	36780	-0-	-41371	-0-	28789 2	179 4	Y	7102	7195 0				240
						7812 9								
*08	60822 X	60822	-0-	-0-	-0-	53339 2	3 4	Y	6800	6572 0				468
						7480 9								
09	112170 X	24944	-0-	-87226	-0-	21939 2	3005 9	Y	2732	2967 0				233
10	84072 X	-0-	-0-	-84072	-0-			Y	-0-					233
11	70200 X	NO RPT	-0-	-70200	-0-			Y	NO RPT					233
JOSH 201-202 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 290073 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11039 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC WAKE 14-13 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 290074	CAPACITY COMPL. DATE 09/17/2019				TOTAL	DEPTH	10613	PERF.11027	- 17314	CNTY: WARD
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	35070 X	21613	-0-	-13457	-0-		598	1	16738	2	N	3888	3690	0		624
							4277	9								
07	34069 X	28693	-0-	-5376	-0-		583	1	23229	2	N	4437	4702	0		359
							4881	9								
*08	34454 X	34454	-0-	-0-	-0-		620	1	28845	2	N	4535	4530	0	10 8	354
							4989	9								
*09	29288 X	29288	-0-	-0-	-0-		600	1	24471	2	N	3834	3484	0	1 8	703
							4217	9								
*10	31606 X	31606	-0-	-0-	-0-		620	1	26528	2	N	4052	4104	0		651
							4457	9								
11	21600 X	NO RPT	-0-	-21600	-0-						N	NO RPT				651

BARBADOS 2-3 C				WELL #:	134H	RRCID -> 290126	COMPL. DATE 01/27/2020				TOTAL	DEPTH	9975	PERF.10857	- 20157	
06	34650 X	33343	-0-	-1307	-0-		1813	1	25021	2	Y	5835	5811	0		166
							90	4	6419	9						
07	33697 X	29503	-0-	-4194	-0-		1987	1	21510	2	Y	5460	5483	0		143
							6006	9								
*08	29843 X	29843	-0-	-0-	-0-		2015	1	21826	2	Y	5378	5413	0		108
							86	4	5916	9						
09	36540 X	27323	-0-	-9217	-0-		1899	1	20060	2	Y	4876	4902	0		82
							5364	9								
10	37758 X	23081	-0-	-14677	-0-		560	1	17232	2	Y	4650	4627	0	4 8	101
							5115	9								
11	33330 X	NO RPT	-0-	-33330	-0-						Y	NO RPT				101

BARBADOS 2-3 B				WELL #:	216H	RRCID -> 290137	COMPL. DATE 01/26/2020				TOTAL	DEPTH	10659	PERF.11031	- 20031	
06	47220 X	46152	-0-	-1068	-0-		1909	1	35864	2	Y	7500	7459	0		213
							129	4	8250	9						
07	48794 X	45716	-0-	-3078	-0-		2000	1	35827	2	Y	7172	7198	0		187
							7889	9								
*08	48867 X	48867	-0-	-0-	-0-		2015	1	38848	2	Y	7137	7180	0		144
							153	4	7851	9						
09	50130 X	42989	-0-	-7141	-0-		1885	1	34289	2	Y	6195	6235	0		104
							6815	9								
10	51801 X	45776	-0-	-6025	-0-		2473	1	35893	2	Y	6406	6365	0	6 8	139
							7047	9								
11	46140 X	NO RPT	-0-	-46140	-0-						Y	NO RPT				139

BARBADOS 2-3 A				WELL #:	215H	RRCID -> 290149	COMPL. DATE 01/24/2020				TOTAL	DEPTH	10646	PERF.11224	- 20374	
06	65430 X	52489	-0-	-12941	-0-		44072	2	159	4	Y	7507	7469	0		213
							8258	9								
07	67301 X	50559	-0-	-16742	-0-		42492	2	8067	9	Y	7334	7355	0		192
*08	43557 X	43557	-0-	-0-	-0-		36033	2	142	4	Y	6711	6768	0		135
							7382	9								
09	48060 X	44988	-0-	-3072	-0-		37825	2	7163	9	Y	6512	6537	0		110
10	49662 X	41717	-0-	-7945	-0-		34405	2	6964	9	Y	6331	6299	0	5 8	137
11	48060 X	NO RPT	-0-	-48060	-0-						Y	NO RPT				137

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900										ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: WARD																													
COLGATE OPERATING, LLC															//CONT.// 167327																																																											
SHADRACH 68 UNIT															WELL #:										1H										RRCID -> 290247										COMPL. DATE 06/28/2019										TOTAL DEPTH 10322										PERF.10679 - 20741									
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																				
*04	67994	X	67994	-0-	-0-	-0-	-0-		53306	2	14688	9	Y		13353		13348	0	5	8		86																																																				
*05	64059	X	64059	-0-	-0-	-0-	-0-		51430	2	10	4	Y		11472		11479	0				79																																																				
									12619	9																																																																
*06	70162	X	70162	-0-	-0-	-0-	-0-		54881	2	1015	4	Y		12969		12885	0				163																																																				
									14266	9																																																																
*07	81472	X	81472	-0-	-0-	-0-	-0-		66788	2	14684	9	Y		13349		13378	0				134																																																				
*08	T. A.		73676	-0-	-0-	73676	73676		60419	2	13257	9	Y		12052		12060	0				126																																																				
09	T. A.		81516	-0-	-0-	81516	155192		67795	2	13721	9	Y		12474		12439	0				161																																																				
10	T. A.		85716	-0-	-0-	85716	240908		72051	2	13665	9	Y		12423		12443	0				141																																																				
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	240908						Y		NO RPT							141																																																				
SHADRACH 68 UNIT															WELL #:										2H										RRCID -> 290248										COMPL. DATE 06/23/2019										TOTAL DEPTH 10619										PERF.11046 - 21121									
06	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-																																																				
07	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT							-0-																																																				
08	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT							-0-																																																				
09	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT							-0-																																																				
10	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT							-0-																																																				
11	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT							-0-																																																				
MIDWAY 45-46 UNIT															WELL #:										2H										RRCID -> 290257										COMPL. DATE 09/12/2019										TOTAL DEPTH 8479										PERF.10679 - 20291									
06	71640	X	67315	-0-	-0-	-4325	-0-		59579	4	7736	9	Y		7033		6031	0	881	1		234																																																				
07	80436	X	80436	-0-	-0-	-0-	-0-		62660	2	7481	4	Y		9359		9404	0	45	8		144																																																				
									10295	9																																																																
*08	21273	X	21273	-0-	-0-	-0-	-0-		14966	2	3649	4	Y		2416		2438	0				122																																																				
									2658	9																																																																
09	84030	X	10381	-0-	-0-	-73649	-0-		6894	2	3026	9	Y		2751		2798	0	3	8		72																																																				
10	86397	X	42697	-0-	-0-	-43700	-0-		35075	2	7412	9	Y		6738		6697	0	47	8		66																																																				
11	67320	X	NO RPT	-0-	-0-	-67320	-0-						Y		NO RPT							66																																																				
MIDWAY 45-46 UNIT															WELL #:										4H										RRCID -> 290258										COMPL. DATE 09/08/2019										TOTAL DEPTH 9915										PERF.10260 - 19737									
06	25380	X	3306	-0-	-0-	-22074	-0-		1960	4	1346	9	Y		1224		1106	0	162	1		41																																																				
07	26226	X	19354	-0-	-0-	-6872	-0-		11698	2	1397	4	Y		5690		5617	0	27	8		87																																																				
									6259	9																																																																
*08	21431	X	21431	-0-	-0-	-0-	-0-		12095	2	2949	4	Y		5806		5599	0				294																																																				
									6387	9																																																																
09	23070	X	6277	-0-	-0-	-16793	-0-		4205	2	1791	9	Y		1628		1877	0	2	8		43																																																				
10	23374	X	5343	-0-	-0-	-18031	-0-		3757	2	1563	9	Y		1421		1440	0	10	8		14																																																				
11	3300	X	NO RPT	-0-	-0-	-3300	-0-						Y		NO RPT							14																																																				
MIDWAY 45-46 UNIT															WELL #:										3H										RRCID -> 290259										COMPL. DATE 02/26/2019										TOTAL DEPTH 10487										PERF.10840 - 19472									
06	42296	X	42296	-0-	-0-	-0-	-0-		36739	4	5557	9	Y		5052		4325	0	632	1		168																																																				
07	45882	X	45882	-0-	-0-	-0-	-0-		36013	2	4299	4	Y		5064		5130	0	24	8		78																																																				
									5570	9																																																																
*08	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	-0-		8427	2	2055	4	Y		1303		1315	0				66																																																				
									1433	9																																																																
*09	25579	X	25579	-0-	-0-	-0-	-0-		20350	2	3869	9	Y		3517		3488	0	3	8		92																																																				
10	48980	X	34125	-0-	-0-	-14855	-0-		29835	2	4111	9	Y		3737		3766	0	26	8		37																																																				
11	42300	X	NO RPT	-0-	-0-	-42300	-0-						Y		NO RPT							37																																																				

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC QUANTUM 67 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327 WELL #:	1H	RRCID -> 290322	COMPL. DATE 06/19/2019	TOTAL	DEPTH 10535	PERF.10987 - 18937	CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	74430 X	60622	-0-	-13808	-0-	51068	2	944	4	Y	7827	7783	0			98
07	73687 X	56184	-0-	-17503	-0-	8610	9									
*08	70866 X	63588	-0-	-7278	-0-	296	1	49053	2	Y	6214	6249	0			63
09	65250 X	55845	-0-	-9405	-0-	6835	9									
10	64263 X	46566	-0-	-17697	-0-	620	1	55496	2	Y	6793	6785	0			71
11	60630 X	NO RPT	-0-	-60630	-0-	7472	9									
						600	1	48062	2	Y	6530	6517	0			84
						7183	9									
						602	1	38857	2	Y	6461	6471	0			74
						7107	9									
										Y	NO RPT					74

XERXES 8 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 290325	COMPL. DATE 03/05/2019	TOTAL	DEPTH 10430	PERF.10796 - 16173						
06	39420 X	33321	-0-	-6099	-0-	984	1	25320	2	Y	5954	5922	0			75
07	36301 X	33174	-0-	-3127	-0-	468	4	6549	9							
*08	36983 X	30780	-0-	-6203	-0-	1169	1	25684	2	Y	5746	5763	0			58
09	35790 X	28195	-0-	-7595	-0-	6321	9									
10	36890 X	28969	-0-	-7921	-0-	1107	1	23621	2	Y	5502	5502	0			58
11	33330 X	NO RPT	-0-	-33330	-0-	6052	9									
						1067	1	21763	2	Y	4877	4872	0			63
						5365	9									
						1067	1	22609	2	Y	4812	4820	0			55
						5293	9									
										Y	NO RPT					55

COLLIE A WEST				WELL #: S 12H	RRCID -> 290749	COMPL. DATE 02/03/2019	TOTAL	DEPTH 10633	PERF.11176 - 20378							
06	0 W	22073	-0-	22073	89915	18391	2	3682	9	Y	3347	3411	0			106
07	0 W	19855	-0-	19855	109770	16274	2	3581	9	Y	3255	3278	0			83
*08	0 W	18196	-0-	18196	127966	14813	3	3383	9	Y	3075	3085	0			73
*09	146012 X	18046	-0-	-127966	-0-	14806	3	3240	9	Y	2945	2866	0	1	8	151
*10	20433 X	20433	-0-	-0-	-0-	17152	3	3281	9	Y	2983	2994	0			140
11	17520 X	NO RPT	-0-	-17520	-0-					Y	NO RPT					140

PERKINS 2-2S				WELL #:	81H	RRCID -> 290752	COMPL. DATE 10/17/2019	TOTAL	DEPTH 10323	PERF. 9853 - 20300						
06	99360 X	24574	-0-	-74786	-0-	21205	2	3369	9	Y	3063	3126	0			97
07	27405 X	27405	-0-	-0-	-0-	23842	2	3563	9	Y	3239	3253	0			83
*08	24274 X	24274	-0-	-0-	-0-	20899	3	3375	9	Y	3068	3078	0			73
*09	22154 X	22154	-0-	-0-	-0-	19073	3	3081	9	Y	2801	2728	0	2	8	144
*10	25616 X	25616	-0-	-0-	-0-	21848	3	3768	9	Y	3425	3408	0			161
11	22110 X	NO RPT	-0-	-22110	-0-					Y	NO RPT					161

H.B. MORRISON				WELL #:	13H	RRCID -> 290757	COMPL. DATE 02/11/2017	TOTAL	DEPTH 11031	PERF.11323 - 16213						
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.B. MORRISON				WELL #:	73H	RRCID -> 290771	COMPL. DATE 02/11/2017	TOTAL	DEPTH 10596	PERF.11015 - 15942						
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
COLGATE OPERATING, LLC				//CONT.//	167327													
H.B. MORRISON				WELL #:	15H	RRCID ->	290772	COMPL. DATE	06/16/2016	TOTAL	DEPTH	11018	PERF.11403	- 16252				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PERKINS 2-4S				WELL #:	12H	RRCID ->	290775	COMPL. DATE	10/13/2019	TOTAL	DEPTH	10570	PERF.10773	- 21342				
06	120300	X	22826	-0-	-97474	-0-	-0-	18964	2	3862	9	Y	3511	3597	0			111
07	23052	X	23052	-0-	-0-	-0-	-0-	18803	2	4249	9	Y	3863	3875	0			99
*08	21617	X	21617	-0-	-0-	-0-	-0-	17588	3	4029	9	Y	3663	3675	0			87
09	23520	X	19749	-0-	-3771	-0-	-0-	16184	3	3565	9	Y	3241	3161	0	1	8	166
10	24304	X	21027	-0-	-3277	-0-	-0-	17391	3	3636	9	Y	3305	3316	0			155
11	22830	X	NO RPT	-0-	-22830	-0-	-0-					Y	NO RPT					155
PERKINS 2-3S				WELL #:	32H	RRCID ->	290780	COMPL. DATE	10/13/2019	TOTAL	DEPTH	10974	PERF.11303	- 21384				
06	21984	X	21984	-0-	-0-	-0-	-0-	18922	2	3062	9	Y	2784	2857	0			88
07	22152	X	22152	-0-	-0-	-0-	-0-	18828	2	3324	9	Y	3022	3033	0			77
*08	20692	X	20692	-0-	-0-	-0-	-0-	16611	3	4081	9	Y	3710	3698	0			89
09	19680	X	18876	-0-	-804	-0-	-0-	15275	3	3601	9	Y	3274	3193	0	2	8	168
*10	21798	X	21798	-0-	-0-	-0-	-0-	17540	3	4258	9	Y	3871	3857	0			182
11	19710	X	NO RPT	-0-	-19710	-0-	-0-					Y	NO RPT					182
CANTALOUPE MIPA UNIT				WELL #:	333H	RRCID ->	290792	COMPL. DATE	11/14/2020	TOTAL	DEPTH	11019	PERF.11510	- 18110				
06	80850	X	57435	-0-	-23415	-0-	-0-	45348	2	838	4	Y	10226	10174	0			129
								11249	9									
07	83545	X	52244	-0-	-31301	-0-	-0-	42186	2	10058	9	Y	9144	9181	0			92
*08	76229	X	48537	-0-	-27692	-0-	-0-	39082	2	9455	9	Y	8595	8597	0			90
09	66750	X	45466	-0-	-21284	-0-	-0-	36803	2	8663	9	Y	7875	7863	0			102
10	62651	X	46441	-0-	-16210	-0-	-0-	38022	2	8419	9	Y	7654	7669	0			87
11	57450	X	NO RPT	-0-	-57450	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
H.B. MORRISON				WELL #:	12H	RRCID ->	290794	COMPL. DATE	04/29/2017	TOTAL	DEPTH	11041	PERF.11731	- 15428				
06	7020	X	5763	-0-	-1257	-0-	-0-	3882	2	1881	9	Y	1710	1727	0	17	1	64
07	7254	X	6619	-0-	-635	-0-	-0-	5136	2	1483	9	Y	1348	1372	0			40
*08	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	-0-	459	1	4866	3	Y	1564	1554	0			50
								1720	9									
*09	7020	X	5076	-0-	-1944	-0-	-0-	301	1	3074	3	Y	1546	1542	0			54
								1701	9									
*10	7254	X	3301	-0-	-3953	-0-	-0-	171	1	2059	3	Y	974	973	0	15	8	40
								1071	9									
11	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CANTALOUPE MIPA UNIT				WELL #:	131H	RRCID ->	290800	COMPL. DATE	11/13/2020	TOTAL	DEPTH	10393	PERF.10637	- 19737				
06	92880	X	61645	-0-	-31235	-0-	-0-	49582	2	917	4	Y	10133	10083	0			127
								11146	9									
07	95976	X	57465	-0-	-38511	-0-	-0-	47330	2	10135	9	Y	9214	9248	0			93
*08	95976	X	51965	-0-	-44011	-0-	-0-	42840	2	9125	9	Y	8295	8301	0			87
09	71760	X	48473	-0-	-23287	-0-	-0-	40363	2	8110	9	Y	7373	7365	0			95
10	67766	X	48981	-0-	-18785	-0-	-0-	41216	2	7765	9	Y	7059	7074	0			80
11	61650	X	NO RPT	-0-	-61650	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
COLGATE OPERATING, LLC				//CONT.//	167327									
SHADRACH 68 UNIT				WELL #:	222H	RRCID ->	290829	COMPL. DATE	11/14/2020	TOTAL	DEPTH	10531	PERF.10935	- 20535
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	104010 X	81165	-0-	-22845	-0-	66576	2	29	4	Y	13236	13198	0	132
07	107477 X	80163	-0-	-27314	-0-	14560	9							
						65971	2	58	4	Y	12849	12865	0	116
						14134	9							
*08	107477 X	80014	-0-	-27463	-0-	67003	2	13011	9	Y	11828	11800	0	144
09	91350 X	73872	-0-	-17478	-0-	62131	2	11741	9	Y	10674	10699	0	119
10	87482 X	74526	-0-	-12956	-0-	62819	2	11707	9	Y	10643	10587	0	144
11	81180 X	NO RPT	-0-	-81180	-0-					Y	NO RPT		31 8	144
CANTALOUPE MIPA UNIT				WELL #:	222H	RRCID ->	290847	COMPL. DATE	11/14/2020	TOTAL	DEPTH	10540	PERF.10834	- 18609
06	97980 X	66698	-0-	-31282	-0-	53849	2	996	4	Y	10775	10723	0	135
						11853	9							
07	101246 X	61659	-0-	-39587	-0-	50961	2	10698	9	Y	9725	9762	0	98
*08	101246 X	55282	-0-	-45964	-0-	45494	2	9788	9	Y	8898	8903	0	93
09	79260 X	50370	-0-	-28890	-0-	41601	2	8769	9	Y	7972	7962	0	103
10	74214 X	50019	-0-	-24195	-0-	41696	2	8323	9	Y	7566	7583	0	86
11	66690 X	NO RPT	-0-	-66690	-0-					Y	NO RPT			86
SHADRACH 68 UNIT				WELL #:	332H	RRCID ->	290882	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL	DEPTH	11050	PERF.11282	- 21482
06	86730 X	59639	-0-	-27091	-0-	47685	2	21	4	Y	10848	10820	0	108
						11933	9							
07	89621 X	59351	-0-	-30270	-0-	47653	2	42	4	Y	10596	10608	0	96
						11656	9							
*08	89621 X	56936	-0-	-32685	-0-	45632	2	11304	9	Y	10276	10247	0	125
09	70500 X	52169	-0-	-18331	-0-	42194	2	9975	9	Y	9068	9092	0	101
10	67301 X	52391	-0-	-14910	-0-	42379	2	10012	9	Y	9102	9054	0	123
11	59640 X	NO RPT	-0-	-59640	-0-					Y	NO RPT		26 8	123
SHADRACH 68 UNIT				WELL #:	324H	RRCID ->	290925	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL	DEPTH	10951	PERF.11318	- 21664
06	74238 X	74238	-0-	-0-	-0-	58630	2	26	4	Y	14165	14126	0	141
						15582	9							
07	73126 X	73126	-0-	-0-	-0-	58162	2	51	4	Y	13557	13575	0	123
						14913	9							
*08	69817 X	69817	-0-	-0-	-0-	55978	2	13839	9	Y	12581	12551	0	153
*09	64740 X	64740	-0-	-0-	-0-	52048	2	12692	9	Y	11538	11563	0	128
*10	65058 X	65058	-0-	-0-	-0-	52388	2	12670	9	Y	11518	11457	0	155
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		34 8	155
SHADRACH 68 UNIT				WELL #:	134H	RRCID ->	290927	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL	DEPTH	10390	PERF.10742	- 21086
06	0 Z	66608	-0-	66608	317999	54590	2	24	4	Y	10904	10873	0	109
						11994	9							
07	0 Z	65504	-0-	65504	383503	54116	2	48	4	Y	10309	10325	0	93
						11340	9							
*08	0 Z	61477	-0-	61477	444980	51199	2	10278	9	Y	9344	9323	0	114
09	0 Z	54932	-0-	54932	499912	45980	2	8952	9	Y	8138	8162	0	90
10	0 Z	50433	-0-	50433	550345	42953	2	7480	9	Y	6800	6778	0	92
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		20 8	92

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC CAMERON 49				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
				WELL #:	1H	RRCID ->	290932	COMPL.	DATE	04/12/2021	TOTAL	DEPTH	10826	PERF.11089	- 22288			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DELQ PR	295889		-0-	295889	833406		251656	2	3884	4	Y	36681	36504	0			314
07	1067752 X	234346		-0-	-833406	-0-		40349	9									
								200906	2	1397	4	Y	29130	29252	0			192
*08	385609 X	214069		-0-	-171540	-0-		32043	9									
								185828	2	5	4	Y	25669	25600	0			261
09	373170 X	184325		-0-	-188845	-0-		28236	9									
10	385609 X	170253		-0-	-215356	-0-		160350	2	23975	9	Y	21795	21931	0			125
11	295890 X	NO RPT		-0-	-295890	-0-		147889	2	22364	9	Y	20331	20235	0			221
												Y	NO RPT					221
SHADRACH MOSES CANTALOUPE				WELL #:	221H	RRCID ->	291009	COMPL.	DATE	11/17/2020	TOTAL	DEPTH	10547	PERF.10886	- 20486			
06	123480 X	78704		-0-	-44776	-0-		65641	2	29	4	Y	11849	11819	0	3	8	118
07	127596 X	76539		-0-	-51057	-0-		13034	9									
								64464	2	57	4	Y	10925	10944	0			99
*08	127596 X	71733		-0-	-55863	-0-		12018	9									
09	90720 X	64485		-0-	-26235	-0-		60998	2	10735	9	Y	9759	9739	0			119
10	88164 X	63356		-0-	-24808	-0-		55027	2	9458	9	Y	8598	8621	0			96
11	78690 X	NO RPT		-0-	-78690	-0-		54203	2	9153	9	Y	8321	8281	0	24	8	112
												Y	NO RPT					112
CP EXPLORATION III OPERATING, LLC B AND B				186304 WELL #:	2H	RRCID ->	289683	COMPL.	DATE	01/01/2021	TOTAL	DEPTH	10748	PERF.11206	- 18815			
06	210720 X	46116		-0-	-164604	-0-		40590	3	114	4	Y	4920	5267	1			269
07	186558 X	90877		-0-	-95681	-0-		5412	9									
								550	1	76088	3	Y	10084	10058	1	187	8	108
08	DLQ G-10	77379		-0-	77379	77379		3147	4	11092	9							
09	DLQ G-10	79482		-0-	79482	156861		700	1	64860	3	Y	8895	8086	1	252	8	665
10	DLQ G-10	72905		-0-	72905	229766		2034	4	9785	9							
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	229766		700	1	67823	3	Y	8219	8773	1	30	8	81
								9041	9									
								775	1	64015	3	Y	7118	7086	1			113
								7830	9									
												Y	NO RPT					113
B AND B				WELL #:	1H	RRCID ->	289684	COMPL.	DATE	01/01/2021	TOTAL	DEPTH	10898	PERF.11175	- 17770			
06	175680 X	30424		-0-	-145256	-0-		325	1	26286	3	Y	3358	3477	1			317
07	138973 X	76853		-0-	-62120	-0-		119	4	3694	9							
								775	1	62594	3	Y	9334	9436	1	110	8	105
08	DLQ G-10	51992		-0-	51992	51992		3217	4	10267	9							
09	DLQ G-10	63325		-0-	63325	115317		600	1	43455	3	Y	5765	5776	1	86	8	8
10	DLQ G-10	50916		-0-	50916	166233		1595	4	6342	9							
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	166233		700	1	52071	3	Y	8188	8117	1	13	8	66
								9007	9									
								775	1	43368	3	Y	5959	5930	1			95
								6555	9									
												Y	NO RPT					95

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD									
CP EXPLORATION III OPERATING, LLC//CONT.// 186304																																							
LINDLEY 98															WELL #: 13H					RRCID -> 289685					COMPL. DATE 01/01/2021					TOTAL DEPTH 11038					PERF.11509 - 18259				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																			
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																				
06	158400	X	68548	-0-	-89852	-0-			750	1	60033	3	Y	6782	6603	1			471																				
07	113894	X	69355	-0-	-44539	-0-			305	4	7460	9																											
									775	1	57618	3	Y	7122	7444	1	53	8	96																				
08	DLQ G-10		59530	-0-	59530	59530			3128	4	7834	9																											
									775	1	49786	3	Y	6330	5974	1	71	8	381																				
09	DLQ G-10		52847	-0-	52847	112377			2006	4	6963	9																											
									675	1	44622	3	Y	5421	5736	1	8	8	58																				
10	DLQ G-10		51914	-0-	51914	164291			5963	9																													
									775	1	45029	3	Y	5329	5301	1			86																				
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	164291			5862	9			Y	NO RPT					86																				
MURCHISON 87					WELL #: 1H					RRCID -> 290230					COMPL. DATE 01/01/2021					TOTAL DEPTH 10918					PERF.11250 - 16420														
06	52380	X	23334	-0-	-29046	-0-			3060	1	13715	3	N	5561	5298	1			841																				
									442	4	6117	9																											
07	34937	X	21334	-0-	-13603	-0-			3162	1	11983	3	N	5607	4811	1			1637																				
									21	4	6168	9																											
08	34937	X	23522	-0-	-11415	-0-			3162	1	13548	3	N	5055	5892	1			800																				
									1251	4	5561	9																											
09	30840	X	21842	-0-	-8998	-0-			3060	1	11561	3	N	4780	4255	1			1325																				
									5258	9																													
10	28427	X	22150	-0-	-6277	-0-			3162	1	12381	3	N	5117	5750	1			692																				
									5629	9																													
11	23340	X	NO RPT	-0-	-23340	-0-							N	NO RPT					692																				
B AND B STATE A					WELL #: 5H					RRCID -> 291703					COMPL. DATE 07/10/2021					TOTAL DEPTH 10762					PERF.11189 - 18534														
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-																				
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-																				
09	85294	X	NO RPT	-0-	-85294	-0-							Y	NO RPT					-0-																				
10	240374	X	NO RPT	-0-	-240374	-0-							Y	NO RPT					-0-																				
11	232620	X	NO RPT	-0-	-232620	-0-							Y	NO RPT					-0-																				
1920 ENERGY, LLC					194397																																		
MUSTANG STATE UNIT					WELL #: 1H					RRCID -> 280048					COMPL. DATE 10/07/2015					TOTAL DEPTH 9113					PERF. 9426 - 16684														
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																				
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																				
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																				
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																				
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																				
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																				
LIBERATOR STATE UNIT					WELL #: 1H					RRCID -> 280639					COMPL. DATE 02/18/2016					TOTAL DEPTH 9620					PERF. 9728 - 16717														
06	32490	X	3445	-0-	-29045	-0-			252	1	2087	3	Y	897	916	1	113	7	3																				
									119	4	987	9			30	8																							
07	33573	X	3780	-0-	-29793	-0-			350	1	2410	3	Y	680	660	1	7	8	16																				
									272	4	748	9																											
08	DLQ G-10		3315	-0-	3315	3315			246	1	2076	3	Y	831	800	1	13	8	34																				
									79	4	914	9																											
09	DLQ G-10		2910	-0-	2910	6225			325	1	1568	3	Y	855	859	1	13	8	17																				
									941	9																													
10	DLQ G-10		5465	-0-	5465	11690			1337	1	2440	3	Y	1205	1174	1			48																				
									1326	9																													
11	DLQ G-10		3396	-0-	3396	15086			2533	1	575	9	Y	523	534	1			37																				

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC FORTRESS STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397 WELL #:	11H	ASSOCIATED RRCID -> 284168	CAPACITY COMPL. DATE 12/15/2018				TOTAL	DEPTH	CNTY: WARD 8927 PERF. 9164 - 15454			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	948 576	1 4	2981 1431	3 9	Y	1301	1468 28	1 8	278	7	778
07	6789 X	4274	-0-	-2515	-0-	532 35	1 4	2501 1206	3 9	Y	1096	1598	1			276
08	DLQ G-10	6434	-0-	6434	6434	683 2	1 4	4418 1331	3 9	Y	1210	924	1	59	8	503
09	DLQ G-10	20978	-0-	20978	27412	1935 2231	1 9	16738	3	Y	2028	2224	1	36	8	271
10	DLQ G-10	15779	-0-	15779	43191	1062 1649	1 9	13033	3	Y	1499	1620	1			150
11	DLQ G-10	14102	-0-	14102	57293	1690 1425	1 9	10652	3	Y	1295	1221	1	92	8	132
LIBERATOR STATE UNIT				WELL #:	20H	RRCID -> 286369	COMPL. DATE 09/21/2018				TOTAL	DEPTH	9611	PERF.	9850 - 21643	
06	50797 X	50797	-0-	-0-	-0-	4574 7685	1 4	32667 5871	3 9	Y	5337	5447 131	1 8	323	7	7
07	51328 X	51328	-0-	-0-	-0-	5268 2493	1 4	38122 5445	3 9	Y	4950	4907	1	28	8	22
08	DLQ G-10	58514	-0-	58514	58514	5488 1089	1 4	46816 5121	3 9	Y	4655	4430	1	60	8	187
09	DLQ G-10	39824	-0-	39824	98338	6384 4420	1 9	28186	3	Y	4018	4059	1	65	8	81
10	DLQ G-10	43221	-0-	43221	141559	7510 4137	1 9	31050	3	Y	3761	3693	1			149
11	DLQ G-10	6754	-0-	6754	148313	1980 1008	1 9	3531	3	Y	916	996	1			69
LIBERATOR STATE UNIT				WELL #:	21H	RRCID -> 286370	COMPL. DATE 09/20/2018				TOTAL	DEPTH	9849	PERF.	9992 - 21839	
06	86427 X	86427	-0-	-0-	-0-	8249 13829	1 4	59413 4936	3 9	Y	4487	4579 81	1 8	239	7	8
07	74296 X	74296	-0-	-0-	-0-	8056 3722	1 4	58475 4043	3 9	Y	3675	3653	1	20	8	10
08	DLQ G-10	88162	-0-	88162	88162	8755 2155	1 4	73308 3944	3 9	Y	3585	3438	1	32	8	125
09	DLQ G-10	62240	-0-	62240	150402	10531 3887	1 9	46464	3	Y	3534	3555	1	33	8	71
10	DLQ G-10	59716	-0-	59716	210118	7510 3255	1 9	48125	3	Y	2959	2912	1			118
11	DLQ G-10	36658	-0-	36658	246776	5458 2671	1 9	28043	3	Y	2428	2392	1			154
TOMAHAWK				WELL #:	10H	RRCID -> 286374	COMPL. DATE 06/17/2019				TOTAL	DEPTH	9592	PERF.	9830 - 20155	
06	38253 X	38253	-0-	-0-	-0-	1773 25	1 4	31783 4672	3 9	Y	4247	4012 164	1 8	262	7	205
07	34720 X	31943	-0-	-2777	-0-	1479 4147	1 9	26317	3	Y	3770	3639	1	39	8	297
08	DLQ G-10	36747	-0-	36747	36747	814 124	1 4	31520 4289	3 9	Y	3899	3835	1	77	8	284
09	DLQ G-10	30690	-0-	30690	67437	978 3258	1 9	26441	3	Y	2962	3022	1	61	8	163
10	DLQ G-10	32851	-0-	32851	100288	1298 3630	1 9	27704	3	Y	3300	3311	1			152
11	DLQ G-10	29115	-0-	29115	129403	2716 3017	1 9	23134	3	Y	2743	2796	1			99

PHANTOM (WOLF CAMP) 1920 ENERGY, LLC TOMAHAWK				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397 WELL #: 11H	ASSOCIATED RRCID -> 286401	CAPACITY COMPL. DATE 06/24/2019				TOTAL DEPTH	CNTY: WARD 9882 PERF. 9973 - 20277			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	81450 X	69786	-0-	-11664	-0-	3423 95	1 4	62331 3937	3 9	Y	3579	3380 44	1 8	337 7 156
07	75764 X	75764	-0-	-0-	-0-	3872 4212	1 9	67680	3	Y	3829	3817	1	14 8 154
08	DLQ G-10	79300	-0-	79300	79300	1879 281	1 4	72769 4371	3 9	Y	3974	3856	1	26 8 246
09	DLQ G-10	74021	-0-	74021	153321	2529 3894	1 9	67551	3	Y	3540	3572	1	22 8 192
10	DLQ G-10	76687	-0-	76687	230008	1376 4014	1 9	70666	3	Y	3649	3671	1	170
11	DLQ G-10	75927	-0-	75927	305935	954 4071	1 9	70174	3	Y	3701	3767	1	104
TOMAHAWK				WELL #: 12H	RRCID -> 286416	COMPL. DATE 06/24/2019				TOTAL DEPTH	9594 PERF. 9769 - 20083			
06	22590 X	11926	-0-	-10664	-0-	493 1877	1 9	9556	3	Y	1706	1611 79	1 8	121 7 89
07	19627 X	19627	-0-	-0-	-0-	850 2906	1 9	15871	3	Y	2642	2550	1	24 8 157
08	DLQ G-10	19458	-0-	19458	19458	407 1	1 4	16321 2729	3 9	Y	2481	2412	1	48 8 178
09	DLQ G-10	9955	-0-	9955	29413	298 1230	1 9	8421	3	Y	1118	1199	1	33 8 64
10	DLQ G-10	16660	-0-	16660	46073	1258 2262	1 9	12946	3	Y	2056	2026	1	94
11	DLQ G-10	16607	-0-	16607	62680	546 2262	1 9	13374	3	Y	2056	2081	1	69
LIBERATOR STATE UNIT				WELL #: 22H	RRCID -> 286480	COMPL. DATE 09/21/2018				TOTAL DEPTH	9623 PERF. 9835 - 14207			
06	46740 X	34425	-0-	-12315	-0-	3138 4712	1 4	22658 3917	3 9	Y	3561	3634 48	1 8	275 7 22
07	36642 X	36263	-0-	-379	-0-	3718 1752	1 4	26937 3856	3 9	Y	3505	3507	1	9 8 11
08	DLQ G-10	31557	-0-	31557	31557	2902 500	1 4	25272 2883	3 9	Y	2621	2535	1	14 8 83
09	DLQ G-10	26228	-0-	26228	57785	4106 3476	1 9	18116	3	Y	3160	3165	1	15 8 63
10	DLQ G-10	34926	-0-	34926	92711	5701 3431	1 9	25079	3	Y	3119	3059	1	123
11	DLQ G-10	25498	-0-	25498	118209	4116 3644	1 9	17289	3	Y	3313	3240	1	196
MUSTANG STATE UNIT				WELL #: 20H	RRCID -> 286482	COMPL. DATE 07/24/2018				TOTAL DEPTH	9056 PERF. 10899 - 17056			
06	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	289 70	1 4	1246 451	3 9	Y	410	313	1	69 8 149
07	3100 N	4502	-0-	1402	1402	629 18	1 4	3197 658	3 9	Y	598	456	1	291
08	DLQ G-10	3036	-0-	3036	4438	377 444	1 9	2215	3	Y	404	371	1	127 8 197
09	DLQ G-10	16029	-0-	16029	20467	932 1508	1 9	13476	3	Y	1371	1342	1	91 8 135
10	DLQ G-10	31788	-0-	31788	52255	2945 3464	1 9	24573	3	Y	3149	3156	1	128
11	DLQ G-10	20290	-0-	20290	72545	2725 2258	1 9	15016	3	Y	2053	1743	1	137 8 301

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC CORSAIR STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397 WELL #: 22H	ASSOCIATED RRCID -> 287237	CAPACITY COMPL. DATE 09/20/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 17899						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	63336 X	63336	-0-	-0-	-0-	3875 5154	1 4	49930 4377	3 9	Y	3979	4122 39	1 8	85 7	7	125
07	53985 X	53985	-0-	-0-	-0-	4018 1167	1 4	45032 3768	3 9	Y	3425	3312	1	11 8	8	227
08	DLQ G-10	47427	-0-	47427	47427	4094 487	1 4	38740 4106	3 9	Y	3733	3773	1	20 8	8	167
09	DLQ G-10	60395	-0-	60395	107822	4996 3625	1 9	51640	3	Y	3295	3412	1	20 8	8	30
10	DLQ G-10	59167	-0-	59167	166989	4128 3652	1 9	50120	3	Y	3320	3287	1			63
11	DLQ G-10	74405	-0-	74405	241394	4347 4131	1 9	65525	3	Y	3755	3744	1			74

CORSAIR STATE UNIT				WELL #:	21H	RRCID -> 287238	COMPL. DATE 09/20/2019				TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9673 - 17879					
06	42417 X	42417	-0-	-0-	-0-	2385 2927	1 4	30524 6581	3 9	Y	5983	6200 45	1 8	105 7	7	170
07	37725 X	37725	-0-	-0-	-0-	2544 737	1 4	28504 5940	3 9	Y	5400	5248	1	11 8	8	311
08	DLQ G-10	31521	-0-	31521	31521	2408 277	1 4	22807 6029	3 9	Y	5481	5534	1	22 8	8	236
09	DLQ G-10	37309	-0-	37309	68830	2795 5526	1 9	28915	3	Y	5024	5193	1	21 8	8	46
10	DLQ G-10	38760	-0-	38760	107590	4128 5695	1 9	28109	3	Y	5177	5126	1			97
11	DLQ G-10	34437	-0-	34437	142027	2505 4287	1 9	27411	3	Y	3897	3914	1			80

CORSAIR STATE UNIT				WELL #:	20H	RRCID -> 287240	COMPL. DATE 09/20/2019				TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9921 - 18147					
06	69357 X	69357	-0-	-0-	-0-	4317 5681	1 4	55776 3583	3 9	Y	3257	3375 42	1 8	79 7	7	92
07	54535 X	54535	-0-	-0-	-0-	4130 1199	1 4	46291 2915	3 9	Y	2650	2540	1	12 8	8	190
08	DLQ G-10	47074	-0-	47074	47074	4162 491	1 4	39360 3061	3 9	Y	2783	2821	1	22 8	8	130
09	DLQ G-10	63201	-0-	63201	110275	5298 2954	1 9	54810	3	Y	2685	2770	1	21 8	8	24
10	DLQ G-10	61656	-0-	61656	171931	4168 3211	1 9	53925	3	Y	2919	2889	1			54
11	DLQ G-10	71560	-0-	71560	243491	4234 2993	1 9	63922	3	Y	2721	2720	1			55

MUSTANG STATE UNIT				WELL #:	21H	RRCID -> 287250	COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH 9063 PERF. 10692 - 17057					
06	11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	2045 478	1 4	8738 612	3 9	Y	556	241	1	121 8	8	363
07	10248 X	10248	-0-	-0-	-0-	1626 54	1 4	8359 209	3 9	Y	190	145	1			408
08	DLQ G-10	12689	-0-	12689	12689	1962 2	1 4	10327 398	3 9	Y	362	384	1	192 8	8	194
09	DLQ G-10	32164	-0-	32164	44853	2171 2052	1 9	27719	3	Y	1865	1751	1	133 8	8	175
10	DLQ G-10	53336	-0-	53336	98189	3565 4660	1 9	44005	3	Y	4236	4239	1			172
11	DLQ G-10	29950	-0-	29950	128139	3410 2170	1 9	24030	3	Y	1973	1680	1	134 8	8	331

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC MUSTANG STATE UNIT														
		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
		//CONT.//		194397										
		WELL #:		22H	RRCID ->	287253	COMPL. DATE	08/10/2019	TOTAL	DEPTH	9025	PERF.10617	-	17137
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	15453 X	15453	-0-	-0-	-0-	2231 1	10137 3	Y	2347	3921 1	371 7			358
07	20069 X	20069	-0-	-0-	-0-	503 4	2582 9	Y	3067	169 8				1089
08	DLQ G-10	20706	-0-	20706	20706	2621 1	13998 3	Y	3159	2336 1				758
09	DLQ G-10	26986	-0-	26986	47692	76 4	3374 9	Y	2699	3223 1	267 8			302
10	DLQ G-10	30984	-0-	30984	78676	2549 1	14680 3	Y	3321	3009 1	146 8			141
11	DLQ G-10	22223	-0-	22223	100899	2 4	3475 9	Y	2381	3482 1				366
						2138 1	21749 3							
						2969 9								
						3131 1	23413 3							
						3653 9								
						3013 1	16278 3							
						2619 9								
DIAMONDBACK E&P LLC JUDY CLARK STATE C19-16														
				217012					CNTY: WARD					
				1H	RRCID ->	288190	COMPL. DATE	03/31/2013	TOTAL	DEPTH	11302	PERF.11339	-	16197
06	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	720 1	1793 2	N	351	368 1				238
07	2604 N	852	-0-	-1752	-0-	386 9	503 2	N	77	185 1				130
08	2790 N	-0-	-0-	-2790	-0-	264 1		N	-0-	130 1				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	85 9		N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2021														
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC COLT 45 STATE UNIT														
				251854					CNTY: WARD					
				1702AH	RRCID ->	278125	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL	DEPTH	9461	PERF. 9754	-	17165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					26
COLT 45 STATE UNIT														
				WELL #:	A 1H	RRCID ->	284745	COMPL. DATE	07/19/2019	TOTAL	DEPTH	9433	PERF. 9607	- 18540
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					680
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					680
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					680
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					680
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					680
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					680
COLT 45 STATE UNIT														
				WELL #:	1602AH	RRCID ->	289438	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL	DEPTH	9619	PERF. 9910	- 17559
06	15510 X	-0-	-0-	-15510	-0-			Y	-0-					381
07	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			Y	-0-					381
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					381
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					381
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					381
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					381

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC														
COLT 45 STATE UNIT														
WELL #: 1802AH RRCID -> 289535 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9661 - 17133														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	62896	-0-	62896	366723	310 1	55109 3	Y	6515	6555 0				69
07	466083 X	99360	-0-	-366723	-0-	310 4	7167 9	Y	9629	9574 0	32 8			92
08	101342 X	101342	-0-	-0-	-0-	320 1	87883 3	Y	8768	8776 0				84
09	87420 X	NO RPT	-0-	-87420	-0-	565 4	10592 9	Y	NO RPT					84
10	90334 X	NO RPT	-0-	-90334	-0-	329 1	90556 3	Y	NO RPT					84
11	87420 X	NO RPT	-0-	-87420	-0-	812 4	9645 9	Y	NO RPT					84
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1802BH RRCID -> 289637 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1601AH RRCID -> 289671 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9993 - 17094														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					66
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					66
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					66
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					66
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					66
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					66
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1804AH RRCID -> 289687 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9647 - 17306														
06	SHUT IN	19883	-0-	19883	133976	190 1	17896 3	Y	1543	1553 0				16
07	187758 X	53782	-0-	-133976	-0-	100 4	1697 9	Y	4301	4247 0	29 8			41
08	58993 X	54871	-0-	-4122	-0-	271 1	48473 3	Y	3764	3769 0				36
09	57090 X	NO RPT	-0-	-57090	-0-	307 4	4731 9	Y	NO RPT					36
10	53785 X	NO RPT	-0-	-53785	-0-	310 1	49971 3	Y	NO RPT					36
11	53100 X	NO RPT	-0-	-53100	-0-	450 4	4140 9	Y	NO RPT					36
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1006AH RRCID -> 290687 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9982 - 16020														
06	SHUT IN	56365	-0-	56365	367569	286 1	50100 3	Y	5177	5194 0				54
07	427974 X	60405	-0-	-367569	-0-	284 4	5695 9	Y	5370	5355 0	17 8			52
08	92132 X	56276	-0-	-35856	-0-	274 1	53908 3	Y	4724	4731 0				45
09	89160 X	NO RPT	-0-	-89160	-0-	316 4	5907 9	Y	NO RPT					45
10	61256 X	NO RPT	-0-	-61256	-0-	294 1	50328 3	Y	NO RPT					45
11	58470 X	NO RPT	-0-	-58470	-0-	458 4	5196 9	Y	NO RPT					45

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC														
COLT 45 STATE UNIT														
WELL #: 1004AH RRCID -> 290750 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9819 - 16175														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	SHUT IN	38326	-0-	38326	206927	267 1	34530 3	Y	3034	3049	0			32
07	249541 X	42614	-0-	-206927	-0-	192 4	3337 9							
08	73811 X	36653	-0-	-37158	-0-	316 1	38722 3	Y	3052	3032	0	23	8	29
09	71430 X	NO RPT	-0-	-71430	-0-	219 4	3357 9							
10	44268 X	NO RPT	-0-	-44268	-0-	243 1	33177 3	Y	2674	2677	0			26
11	41250 X	NO RPT	-0-	-41250	-0-	292 4	2941 9							26
								Y	NO RPT					26
								Y	NO RPT					26
								Y	NO RPT					26
COLT 45 STATE UNIT														
WELL #: 0504AH RRCID -> 291199 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9816 - 18702														
06	0	135480	-0-	135480	401792	120954 3	197 4	Y	13026	12975	0			185
07	550472 X	148680	-0-	-401792	-0-	14329 9								
08	153295 X	136710	-0-	-16585	-0-	133311 3	149 4	Y	13836	13794	0	26	8	201
09	148350 X	NO RPT	-0-	-148350	-0-	15220 9								
10	153295 X	NO RPT	-0-	-153295	-0-	122375 3	1017 4	Y	12107	12133	0			175
11	148350 X	NO RPT	-0-	-148350	-0-	13318 9								175
								Y	NO RPT					175
								Y	NO RPT					175
								Y	NO RPT					175
COLT 45 STATE UNIT														
WELL #: 904AH RRCID -> 291200 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9848 - 17407														
06	0	38055	-0-	38055	56529	10 1	34463 3	Y	3072	3057	0			32
07	75004 X	18475	-0-	-56529	-0-	203 4	3379 9							
08	68634 X	15420	-0-	-53214	-0-	10 1	17465 3	Y	829	825	0	28	8	8
09	66420 X	NO RPT	-0-	-66420	-0-	88 4	912 9							
10	68634 X	NO RPT	-0-	-68634	-0-	8 1	14660 3	Y	626	628	0			6
11	66420 X	NO RPT	-0-	-66420	-0-	63 4	689 9							6
								Y	NO RPT					6
								Y	NO RPT					6
								Y	NO RPT					6
COLT 45 STATE UNIT														
WELL #: 0506AH RRCID -> 291211 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9870 - 18586														
06	0	-0-	-0-	-0-	290819			Y	14110	14063	0			200
07	438234 X	147415	-0-	-290819	-0-	131562 3	153 4	Y	14273	14238	0	27	8	208
08	171461 X	133292	-0-	-38169	-0-	15700 9								
09	165930 X	NO RPT	-0-	-165930	-0-	118420 3	1013 4	Y	12599	12625	0			182
10	171461 X	NO RPT	-0-	-171461	-0-	13859 9								
11	165930 X	NO RPT	-0-	-165930	-0-			Y	NO RPT					182
								Y	NO RPT					182
								Y	NO RPT					182
COLT 45 STATE UNIT														
WELL #: 1808AH RRCID -> 291213 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9831 - 17316														
06	0	36353	-0-	36353	138189	284 1	32373 3	Y	3207	3232	0			34
07	174903 X	36714	-0-	-138189	-0-	168 4	3528 9							
08	61659 X	37465	-0-	-24194	-0-	297 1	32925 3	Y	3006	2986	0	25	8	29
09	59670 X	NO RPT	-0-	-59670	-0-	185 4	3307 9							
10	61659 X	NO RPT	-0-	-61659	-0-	223 1	33759 3	Y	2922	2923	0			28
11	59670 X	NO RPT	-0-	-59670	-0-	269 4	3214 9							
								Y	NO RPT					28
								Y	NO RPT					28
								Y	NO RPT					28

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC														
COLT 45 STATE UNIT														
WELL #: 902AH RRCID -> 291214 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10153 - 18703														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0	98564	-0-	98564	151904			9	1	86727	3	Y	10348	108
								445	4	11383	9			
07	230398 X	78494	-0-	-151904	-0-			10	1	70079	3	Y	7279	70
								398	4	8007	9			
08	171461 X	71038	-0-	-100423	-0-			8	1	63118	3	Y	6620	63
								630	4	7282	9			
09	165930 X	NO RPT	-0-	-165930	-0-							Y	NO RPT	63
10	171461 X	NO RPT	-0-	-171461	-0-							Y	NO RPT	63
11	165930 X	NO RPT	-0-	-165930	-0-							Y	NO RPT	63
COLT 45 STATE UNIT														
WELL #: 906AH RRCID -> 291215 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9833 - 16128														
06	0	48059	-0-	48059	90701			10	1	43263	3	Y	4167	44
								202	4	4584	9			
07	146223 X	55522	-0-	-90701	-0-			10	1	50010	3	Y	4741	45
								287	4	5215	9			
08	87637 X	44729	-0-	-42908	-0-			8	1	40066	3	Y	3908	37
								356	4	4299	9			
09	84810 X	NO RPT	-0-	-84810	-0-							Y	NO RPT	37
10	87637 X	NO RPT	-0-	-87637	-0-							Y	NO RPT	37
11	84810 X	NO RPT	-0-	-84810	-0-							Y	NO RPT	37
COLT 45 STATE UNIT														
WELL #: 1806AH RRCID -> 291216 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 9709 - 17284														
06	0	39862	-0-	39862	153823			35726	3	189	4	Y	3588	38
								3947	9					
07	201455 X	47632	-0-	-153823	-0-			43032	3	271	4	Y	3935	38
								4329	9					
08	60450 X	41474	-0-	-18976	-0-			70	1	37544	3	Y	3185	30
								356	4	3504	9			
09	58500 X	NO RPT	-0-	-58500	-0-							Y	NO RPT	30
10	60450 X	NO RPT	-0-	-60450	-0-							Y	NO RPT	30
11	58500 X	NO RPT	-0-	-58500	-0-							Y	NO RPT	30
EOG RESOURCES, INC.														
HARRISON RANCH 56														
WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272														
06	22410 X	15275	-0-	-7135	-0-			14970	2	305	9	Y	277	349
07	23157 X	17907	-0-	-5250	-0-			17728	2	179	9	Y	163	278
08	23064 X	16645	-0-	-6419	-0-			16598	2	47	9	Y	43	278
09	20490 X	15834	-0-	-4656	-0-			15787	2	47	9	Y	43	278
10	20057 X	16835	-0-	-3222	-0-			16783	2	52	9	Y	47	278
11	17340 X	13511	-0-	-3829	-0-			13461	2	50	9	Y	45	278
BUFFALO 55-5-39														
WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9434 - 14085														
06	14910 X	13729	-0-	-1181	-0-			13256	2	158	4	N	286	250
								315	9					
07	15608 X	15608	-0-	-0-	-0-			15344	2	13	4	N	228	294
								251	9					
08	15438 X	12008	-0-	-3430	-0-			11722	2	1	4	N	259	331
								285	9					
09	14940 X	13047	-0-	-1893	-0-			12460	2	320	9	N	291	239
10	16426 X	16426	-0-	-0-	-0-			14539	2	1887	9	N	1715	367
11	15090 X	14546	-0-	-544	-0-			14104	2	442	9	N	402	202

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE GATEWAY UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 279412	CAPACITY COMPL. DATE 11/20/2015				TOTAL	DEPTH	9386	PERF. 9653	- 16055	CNTY: WARD		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284

STATE STREET 20-29 B UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 283182	COMPL. DATE 05/03/2017				TOTAL	DEPTH	10402	PERF.10697	- 17959		
06	19380	X	18257	-0-	-1123	-0-	23 1 15912 2 Y 2110 2086 0 37 1 118											
							1 4 2321 9											
07	20026	X	19374	-0-	-652	-0-	25 1 16963 2 Y 2168 2133 0 33 1 116											
							1 4 2385 9											
08	20120	X	20120	-0-	-0-	-0-	24 1 17475 2 Y 2366 2287 0 40 1 134											
							18 4 2603 9											
09	19575	X	19575	-0-	-0-	-0-	95 1 17132 2 Y 2117 2040 0 43 1 165											
							2329 9											
10	19220	X	19129	-0-	-91	-0-	73 1 16641 2 Y 2182 2072 0 48 1 216											
							2400 9											
11	18600	X	18517	-0-	-83	-0-	117 1 15879 2 Y 2283 2235 0 53 1 194											
							2511 9											

STATE STREET 20-29 B UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 283183	COMPL. DATE 05/03/2017				TOTAL	DEPTH	10257	PERF.10517	- 17683		
06	20310	X	18539	-0-	-1771	-0-	23 1 15729 2 Y 2533 2499 0 40 1 142											
							1 4 2786 9											
07	18888	X	18888	-0-	-0-	-0-	24 1 15837 2 Y 2751 2707 0 34 1 148											
							1 4 3026 9											
08	19857	X	19857	-0-	-0-	-0-	24 1 16830 2 Y 2714 2647 0 42 1 154											
							18 4 2985 9											
09	19270	X	19270	-0-	-0-	-0-	93 1 16321 2 Y 2579 2484 0 45 1 201											
							2837 9											
10	19687	X	19687	-0-	-0-	-0-	87 1 16798 2 Y 2532 2418 0 53 1 251											
							2785 9											
*11	19058	X	19058	-0-	-0-	-0-	140 1 16355 2 Y 2319 2298 0 58 1 197											
							2551 9											

STATE HARRISON RANCH 56					WELL #:	2302	RRCID -> 283303	COMPL. DATE 11/13/2014				TOTAL	DEPTH	13502	PERF.10147	- 13401		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STATE HARRISON RANCH 56					WELL #:	1404H	RRCID -> 283304	COMPL. DATE 03/27/2014				TOTAL	DEPTH	10408	PERF.10532	- 15530		
06	13860	X	8748	-0-	-5112	-0-	8321 2 14 4 Y 375 562 1 252											
							413 9											
07	14322	X	9288	-0-	-5034	-0-	8677 2 24 4 Y 534 417 1 1 8 368											
							587 9											
08	14322	X	8830	-0-	-5492	-0-	8365 2 5 4 Y 418 380 1 4 8 402											
							460 9											
09	11340	X	9895	-0-	-1445	-0-	9409 2 486 9 Y 442 388 1 1 8 455											
10	10478	X	5235	-0-	-5243	-0-	4762 2 473 9 Y 430 563 1 4 8 318											
*11	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	8749 2 536 9 Y 487 393 1 4 8 408											

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 303H			ASSOCIATED RRCID -> 283305		CAPACITY COMPL. DATE 06/04/2014				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 15593						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	18030 X	16735	-0-	-1295	-0-	16168	2	567	9	Y	515	727	1					258
07	18631 X	15843	-0-	-2788	-0-	15210	2	633	9	Y	575	542	1		1	8		290
08	18631 X	17453	-0-	-1178	-0-	16852	2	601	9	Y	546	331	1		5	8		500
09	16740 X	14208	-0-	-2532	-0-	13710	2	498	9	Y	453	385	1		1	8		567
10	17298 X	12441	-0-	-4857	-0-	11891	2	550	9	Y	500	383	1		3	8		681
11	16890 X	11208	-0-	-5682	-0-	10595	2	613	9	Y	557	398	1		3	8		837
STATE HARRISON RANCH 56			WELL #: 1401H			RRCID -> 283306		COMPL. DATE 03/18/2014				TOTAL DEPTH 10888 PERF.11007 - 16005						
06	20910 X	18238	-0-	-2672	-0-	17975	2	31	4	Y	211	397	1					274
						232	9											
07	21607 X	19444	-0-	-2163	-0-	19020	2	52	4	Y	338	95	1		1	8		516
						372	9											
08	21607 X	21377	-0-	-230	-0-	21122	2	14	4	Y	219	417	1		5	8		313
						241	9											
09	19140 X	18576	-0-	-564	-0-	18295	2	281	9	Y	255	226	1		1	8		341
10	23361 X	23361	-0-	-0-	-0-	23061	2	300	9	Y	273	413	1		3	8		198
11	20700 X	18212	-0-	-2488	-0-	17974	2	238	9	Y	216	63	1		5	8		346
STATE HARRISON RANCH 56			WELL #: 1402H			RRCID -> 283307		COMPL. DATE 03/21/2014				TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701						
06	12240 X	11350	-0-	-890	-0-	10438	2	18	4	Y	813	919	1					435
						894	9											
07	12648 X	11503	-0-	-1145	-0-	10392	2	29	4	Y	984	1153	1		1	8		265
						1082	9											
08	12648 X	1068	-0-	-11580	-0-	593	2	475	9	Y	432	361	1		4	8		332
09	11940 X	10249	-0-	-1691	-0-	9610	2	639	9	Y	581	374	1		1	8		538
10	12338 X	11354	-0-	-984	-0-	11065	2	289	9	Y	263	565	1		3	8		233
*11	11689 X	11689	-0-	-0-	-0-	10701	2	988	9	Y	898	222	1		4	8		905
STATE HARRISON RANCH 56			WELL #: 1403H			RRCID -> 283308		COMPL. DATE 03/16/2014				TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 15276						
06	10920 X	8939	-0-	-1981	-0-	8234	2	14	4	Y	628	734	1					405
						691	9											
07	11594 X	10572	-0-	-1022	-0-	9534	2	26	4	Y	920	922	1		1	8		402
						1012	9											
08	11594 X	11354	-0-	-240	-0-	10459	2	7	4	Y	807	743	1		5	8		461
						888	9											
09	11220 X	9503	-0-	-1717	-0-	8831	2	672	9	Y	611	22	1		1	8		1049
10	11005 X	10154	-0-	-851	-0-	9250	2	904	9	Y	822	1092	1		6	8		773
11	10980 X	5321	-0-	-5659	-0-	4756	2	565	9	Y	514	370	1		5	8		912
STATE HARRISON RANCH 56			WELL #: 302H			RRCID -> 283309		COMPL. DATE 06/04/2014				TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108						
06	19620 X	18034	-0-	-1586	-0-	16426	2	1608	9	Y	1462	1447	1					510
07	19406 X	7968	-0-	-11438	-0-	7251	2	717	9	Y	652	548	1					614
08	19999 X	19999	-0-	-0-	-0-	18012	2	1987	9	Y	1806	1460	1		8	8		952
09	18030 X	15800	-0-	-2230	-0-	14558	2	1242	9	Y	1129	1089	1		1	8		991
10	18631 X	16287	-0-	-2344	-0-	15016	2	1271	9	Y	1155	1125	1		8	8		1013
11	19350 X	11506	-0-	-7844	-0-	10230	2	1276	9	Y	1160	871	1		7	8		1295
STATE HARRISON RANCH 57			WELL #: 2102H			RRCID -> 283310		COMPL. DATE 12/11/2014				TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500						
06	14906 X	14906	-0-	-0-	-0-	13138	2	1768	9	Y	1607	1992	1					456
07	17565 X	17565	-0-	-0-	-0-	15485	2	2080	9	Y	1891	1428	1		4	8		915
08	19266 X	19266	-0-	-0-	-0-	16241	2	3025	9	Y	2750	2530	1		19	8		1116
09	19409 X	19409	-0-	-0-	-0-	16451	2	2958	9	Y	2689	3071	1		3	8		731
10	17522 X	17522	-0-	-0-	-0-	14623	2	2899	9	Y	2635	2556	1		12	8		798
*11	16610 X	16610	-0-	-0-	-0-	13892	2	2718	9	Y	2471	2686	1		16	8		567

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1001H		ASSOCIATED RRCID -> 283311		CAPACITY COMPL. DATE 02/07/2013				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	12178 X	12178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11531	2	647	9	Y	588	576	1			375
07	13332 X	13332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12721	2	611	9	Y	555	399	1	1	8	530
08	11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-	-0-	-0-					Y	80	369	1	2	8	239
09	12180 X	11574	-0-	-606	-0-	-0-	-0-	10996	2	578	9	Y	525	395	1			369
10	13330 X	11712	-0-	-1618	-0-	-0-	-0-	11144	2	568	9	Y	516	590	1	4	8	291
11	12900 X	10418	-0-	-2482	-0-	-0-	-0-	9902	2	516	9	Y	469	406	1	4	8	350
STATE HARRISON RANCH 57				WELL #: 1501H		RRCID -> 283314		COMPL. DATE 11/27/2014				TOTAL DEPTH 10457 PERF.11520 - 16410						
06	7350 X	6465	-0-	-885	-0-	-0-	-0-	5479	2	986	9	Y	896	948	0	12	1	64
07	7595 X	6502	-0-	-1093	-0-	-0-	-0-	5566	2	936	9	Y	851	811	0	10	1	93
08	7254 X	6570	-0-	-684	-0-	-0-	-0-	5565	2	1005	9	Y	914	938	0	12	1	51
09	6810 X	6186	-0-	-624	-0-	-0-	-0-	5240	2	946	9	Y	860	826	0	14	1	70
10	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6329	2	1093	9	Y	994	967	0	19	1	73
11	6480 X	6152	-0-	-328	-0-	-0-	-0-	5166	2	986	9	Y	896	791	0	19	1	152
STATE APACHE 57				WELL #: 1601H		RRCID -> 283334		COMPL. DATE 06/09/2017				TOTAL DEPTH 10461 PERF.10654 - 17794						
06	27091 X	27091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23761	2	3330	9	Y	3027	2913	0	220	1	43
07	29247 X	29247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25782	2	3465	9	Y	3150	3085	0	47	1	58
08	30690 X	28245	-0-	-2445	-0-	-0-	-0-	24870	2	3375	9	Y	3068	2962	0	53	1	98
09	29700 X	25298	-0-	-4402	-0-	-0-	-0-	22284	2	3014	9	Y	2740	2673	0	52	1	111
10	30690 X	26864	-0-	-3826	-0-	-0-	-0-	23709	2	3155	9	Y	2868	2792	0	63	1	118
11	28290 X	24534	-0-	-3756	-0-	-0-	-0-	21701	2	2833	9	Y	2575	2493	0	65	1	117
STATE HARRISON RANCH 56				WELL #: 1405H		RRCID -> 283336		COMPL. DATE 03/21/2014				TOTAL DEPTH 10877 PERF.11025 - 15855						
06	24540 X	22416	-0-	-2124	-0-	-0-	-0-	21970	2	38	4	Y	371	211	1			736
07	24056 X	20885	-0-	-3171	-0-	-0-	-0-	20401	2	56	4	Y	389	267	1	1	8	857
08	24056 X	22584	-0-	-1472	-0-	-0-	-0-	22189	2	14	4	Y	346	233	1	5	8	965
09	23280 X	20064	-0-	-3216	-0-	-0-	-0-	19725	2	339	9	Y	308	415	1	1	8	857
10	23467 X	17652	-0-	-5815	-0-	-0-	-0-	17253	2	399	9	Y	363	585	1	4	8	631
11	22410 X	21378	-0-	-1032	-0-	-0-	-0-	20948	2	430	9	Y	391	69	1	4	8	949
STATE STREET 20-29 A UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 283337		COMPL. DATE 06/08/2016				TOTAL DEPTH 10416 PERF.11025 - 17950						
06	16800 X	16446	-0-	-354	-0-	-0-	-0-	26	1	14496	2	Y	1748	1735	0	40	1	97
07	20161 X	20161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	17738	2	Y	2174	2109	0	42	1	116
08	19685 X	17264	-0-	-2421	-0-	-0-	-0-	29	1	15070	2	Y	1949	1897	0	41	1	110
09	19050 X	13022	-0-	-6028	-0-	-0-	-0-	83	1	11445	2	Y	1343	1315	0	32	1	104
10	23200 X	23200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	20388	2	Y	2425	2214	0	64	1	239
*11	22260 X	22260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	19429	2	Y	2379	2326	0	72	1	201

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 253162 205H	ASSOCIATED RRCID -> 283341	CAPACITY				COMPL. DATE 11/05/2015	TOTAL	DEPTH 10574	PERF.10930	- 15931	CNTY: WARD
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	19560	X	12050	-0-	-7510	-0-	9852	2	2198	9	Y	1998	2007	0	21	128
07	23250	X	-0-	-0-	-23250	-0-					Y	-0-				128
08	23250	X	12099	-0-	-11151	-0-	10001	2	2098	9	Y	1907	1903	0	21	100
09	22500	X	16628	-0-	-5872	-0-	14294	2	2334	9	Y	2122	11	0	33	195
10	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-	15721	2	2306	9	Y	2096	1994	0	41	333
													1911	0		
													6	8		
*11	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	12727	2	1958	9	Y	1780	1884	0	39	175
													15	8		
STATE APACHE 57				WELL #:	210H	RRCID -> 283342	COMPL. DATE 06/13/2016	TOTAL	DEPTH 10551	PERF.10863	- 20329					
06	30990	X	54	-0-	-30936	-0-	45	2	9	9	Y	8	173	0	2	-0-
07	32023	X	1736	-0-	-30287	-0-	1312	2	7	4	Y	379	370	0	3	5
							417	9					1	8		
08	41385	X	25167	-0-	-16218	-0-	21253	2	56	4	Y	3507	3357	0	49	73
							3858	9					33	8		
09	40050	X	25468	-0-	-14582	-0-	21474	2	3891	9	Y	3537	3471	0	58	81
10	19878	X	19878	-0-	-0-	-0-	16716	2	3087	9	Y	2806	2759	0	51	69
													8	8		
11	24360	X	22335	-0-	-2025	-0-	18880	2	3364	9	Y	3058	2954	0	68	77
													28	8		
STATE APACHE 57				WELL #:	212H	RRCID -> 283343	COMPL. DATE 06/24/2016	TOTAL	DEPTH 10565	PERF.10751	- 20250					
06	24000	X	488	-0-	-23512	-0-	333	2	5	4	Y	136	270	0	3	5
							150	9								
07	24800	X	102	-0-	-24698	-0-	77	2	1	4	Y	22	27	0		-0-
							24	9								
08	12927	X	62	-0-	-12865	-0-	7	2	12	4	Y	39	38	0		1
							43	9								
09	12510	X	52	-0-	-12458	-0-	52	2			Y	-0-	1	0		-0-
10	8153	X	8141	-0-	-12	-0-	6744	2	1316	9	Y	1196	1141	0	21	29
													5	8		
*11	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	11453	2	2340	9	Y	2127	2045	0	41	54
													16	8		
STATE APACHE 57				WELL #:	1104H	RRCID -> 283344	COMPL. DATE 04/17/2014	TOTAL	DEPTH 10845	PERF.11029	- 16028					
06	15660	X	813	-0-	-14847	-0-	710	2	103	9	Y	94	118	0	2	18
07	16182	X	-0-	-0-	-16182	-0-					Y	-0-	2	0		16
08	10633	X	311	-0-	-10322	-0-	255	2	56	9	Y	51	57	0	1	8
													1	8		
09	10290	X	8289	-0-	-2001	-0-	7706	2	583	9	Y	530	439	0	18	81
10	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8391	2	557	9	Y	506	482	0	23	80
													2	8		
*11	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	7686	2	547	9	Y	497	463	0	24	82
													8	8		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 11-14														CNTY: WARD									
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162														ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
WELL #: 1H														RRCID -> 283479	COMPL.	DATE 07/16/2017	TOTAL	DEPTH	11117	PERF.11536	-	21356	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
06	34140 X	33167	-0-	-973	-0-	26940	2	61	4	Y	5605	5713	1		197								
						6166	9																
07	35278 X	34893	-0-	-385	-0-	28265	2	6628	9	Y	6025	5932	1		290								
08	31713 X	28316	-0-	-3397	-0-	23060	2	1	4	Y	4777	4816	1		251								
						5255	9																
09	35219 X	35219	-0-	-0-	-0-	28342	2	6877	9	Y	6252	6252	1	4	8	247							
10	35627 X	35627	-0-	-0-	-0-	28734	2	6885	9	Y	6259	6241	1	5	8	260							
*11	35187 X	35187	-0-	-0-	-0-	28791	2	6384	9	Y	5804	5862	1	9	8	193							
LINK VJ RANCH 23-11 B														WELL #: 2H	RRCID -> 283488	COMPL.	DATE 07/16/2017	TOTAL	DEPTH	11191	PERF.11599	-	21406
06	18384 X	18384	-0-	-0-	-0-	14598	2	54	4	Y	3393	3439	1		121								
						3732	9																
07	20216 X	20216	-0-	-0-	-0-	16121	2	4095	9	Y	3723	3662	1		182								
08	21562 X	21562	-0-	-0-	-0-	17507	2	4055	9	Y	3686	3671	1		197								
09	21705 X	21705	-0-	-0-	-0-	18082	2	3623	9	Y	3294	3357	1		132								
10	18750 X	18750	-0-	-0-	-0-	15433	2	3314	9	Y	3013	3017	1	1	8	127							
*11	16611 X	16611	-0-	-0-	-0-	13498	2	3105	9	Y	2823	2854	1	2	8	94							
STATE APACHE 57														WELL #: 1101H	RRCID -> 283592	COMPL.	DATE 10/03/2013	TOTAL	DEPTH	10864	PERF.11078	-	15741
06	14040 X	13883	-0-	-157	-0-	12422	2	61	4	N	1273	1320	1		631								
						1400	9																
07	14508 X	13716	-0-	-792	-0-	12509	2	34	4	N	1066	1157	1	1	8	539							
						1173	9																
08	14508 X	10438	-0-	-4070	-0-	9437	2	107	4	N	813	760	1	3	8	589							
						894	9																
09	13890 X	7020	-0-	-6870	-0-	6215	2	700	9	N	636	751	1		474								
10	14353 X	10542	-0-	-3811	-0-	9542	2	1000	9	N	909	762	1	2	8	619							
11	13890 X	9580	-0-	-4310	-0-	8705	2	875	9	N	795	758	1	6	8	650							
STATE APACHE 57														WELL #: 1106H	RRCID -> 283593	COMPL.	DATE 07/09/2014	TOTAL	DEPTH	10308	PERF.10630	-	15445
06	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	6598	2	1280	9	Y	1164	1318	0	84	1	79							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79							
08	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3014	2	799	9	Y	726	712	0	6	1	82							
												5	8										
09	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	4707	2	1049	9	Y	954	931	0	10	1	95							
10	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	3600	2	710	9	Y	645	648	0	9	1	80							
												3	8										
*11	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	3878	2	1101	9	Y	1001	859	0	11	1	202							
												9	8										
STATE APACHE 57														WELL #: 1107H	RRCID -> 283594	COMPL.	DATE 07/09/2014	TOTAL	DEPTH	10473	PERF.10842	-	15670
06	15420 X	13162	-0-	-2258	-0-	12077	2	1085	9	Y	986	1089	0	83	1	66							
07	15934 X	-0-	-0-	-15934	-0-					Y	-0-					66							
08	17887 X	11459	-0-	-6428	-0-	10173	2	1286	9	Y	1169	1078	0	20	1	131							
												6	8										
09	17310 X	10446	-0-	-6864	-0-	9113	2	1333	9	Y	1212	1203	0	20	1	120							
10	17887 X	10157	-0-	-7730	-0-	8848	2	1309	9	Y	1190	1137	0	22	1	148							
												3	8										
11	13170 X	10136	-0-	-3034	-0-	8115	2	2021	9	Y	1837	1581	0	23	1	372							
												9	8										

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1103H		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
					RRCID -> 283602	COMPL. DATE 04/17/2014	TOTAL	DEPTH 10845	PERF.10925	- 15924			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	7002 2	441 9	Y	401	394 0	16 1		75
07	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-			Y	1	8 0			68
08	10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	9943 2	626 9	Y	569	525 0	22 1		86
09	8550 X	7816	-0-	-734	-0-	7359 2	457 9	Y	415	420 0	18 1		63
10	8525 X	7314	-0-	-1211	-0-	6884 2	430 9	Y	391	371 0	20 1		61
11	10230 X	7060	-0-	-3170	-0-	6602 2	458 9	Y	416	381 0	21 1		68
										7 8			
STATE FIREFLY 24 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 283636	COMPL. DATE 12/03/2016	TOTAL	DEPTH 10027	PERF.10326	- 17191			
06	31530 X	13024	-0-	-18506	-0-	11651 2	8 4	N	1241	1168 1			269
						1365 9							
07	13702 X	12716	-0-	-986	-0-	11294 2	1422 9	N	1293	1149 1			413
08	14872 X	14872	-0-	-0-	-0-	13328 2	1544 9	N	1404	1357 1			460
09	14291 X	14291	-0-	-0-	-0-	12957 2	1334 9	N	1213	1461 1	1 8		211
10	13454 X	-0-	-0-	-13454	-0-			N	-0-				211
11	14400 X	1919	-0-	-12481	-0-	1681 2	212 9	N	193	16 1	1 8		387
STATE APACHE 57			WELL #: 1110H		RRCID -> 283639	COMPL. DATE 12/20/2016	TOTAL	DEPTH 10532	PERF.10780	- 16037			
06	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	8355 2	1165 9	Y	1059	1069 0	72 1		72
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				72
08	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	6952 2	931 9	Y	846	807 0	12 1		95
										4 8			
09	10489 X	10489	-0-	-0-	-0-	9195 2	1294 9	Y	1176	1137 0	17 1		117
10	10011 X	10011	-0-	-0-	-0-	8772 2	1239 9	Y	1126	1078 0	22 1		140
										3 8			
*11	8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	8204 2	35 9	Y	32	140 0	24 1		-0-
										8 8			
STATE HARRISON RANCH 57			WELL #: 1504H		RRCID -> 283662	COMPL. DATE 10/01/2017	TOTAL	DEPTH 10478	PERF.10903	- 15790			
06	26310 X	24400	-0-	-1910	-0-	21707 2	2693 9	Y	2448	2559 0	52 1		173
07	24459 X	24083	-0-	-376	-0-	21399 2	2684 9	Y	2440	2301 0	44 1		266
										2 8			
08	23870 X	22601	-0-	-1269	-0-	20113 2	2488 9	Y	2262	2346 0	47 1		126
										9 8			
09	23100 X	22379	-0-	-721	-0-	20023 2	2356 9	Y	2142	2043 0	52 1		172
										1 8			
10	27585 X	27585	-0-	-0-	-0-	24382 2	3203 9	Y	2912	2788 0	72 1		214
										10 8			
*11	26306 X	26306	-0-	-0-	-0-	23263 2	3043 9	Y	2766	2425 0	77 1		469
										9 8			
STATE PHILLIPS 56			WELL #: 301H		RRCID -> 283687	COMPL. DATE 10/09/2013	TOTAL	DEPTH 9986	PERF.10116	- 14611			
06	11670 X	9296	-0-	-2374	-0-	8226 2	1070 9	N	973	954 1			507
07	11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	10108 2	1247 9	N	1134	1124 1	1 8		516
08	16341 X	16341	-0-	-0-	-0-	14747 2	1594 9	N	1449	1489 1	7 8		469
09	11460 X	11436	-0-	-24	-0-	10252 2	1184 9	N	1076	1145 1	1 8		399
10	11842 X	5841	-0-	-6001	-0-	5075 2	766 9	N	696	577 1	2 8		516
11	15810 X	11519	-0-	-4291	-0-	10159 2	1360 9	N	1236	1101 1	6 8		645

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1611H			ASSOCIATED RRCID -> 283710			CAPACITY COMPL. DATE 10/01/2017			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	07	32367 X 27063 X	32367 20362	-0- -0-	-0- -6701	-0- -0-	26779 16787	2 2	5588 3575	9 9	Y Y	5080 3250	4866 3220	0 0	347 35	1 1	72 60
08		28551 X	18051	-0-	-10500	-0-	14780	2	3271	9	Y	2974	2875 7 8	0	36	1	95
09		32370 X	19015	-0-	-13355	-0-	15948	2	3067	9	Y	2788	2724 28 8	0	42	1	113
10		33449 X	15597	-0-	-17852	-0-	12422	2	3175	9	Y	2886	2832 4 8	0	38	1	120
11		32370 X	17737	-0-	-14633	-0-	14302	2	3435	9	Y	3123	3037 9 8 20 8	0	43	1	143
STATE APACHE 57 XL3					WELL #: 1503H			RRCID -> 283711			COMPL. DATE 09/29/2017			TOTAL DEPTH 10376 PERF.10657 - 20375			
06	07	23271 X 22497 X	23271 22497	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	583 609	1 1	18878 18265	2 2	Y Y	3452 3292	3392 3272	0 0	48 39	1 1	148 125
08		20429 X	19717	-0-	-712	-0-	590 11 4	1 4	16123 2993	2 9	Y Y	2721	2624 18 8	0	40	1	164
09		20142 X	20142	-0-	-0-	-0-	535 2961	1 9	16636	2	Y	2692	2650 3 8	0	46	1	157
10		20429 X	20223	-0-	-206	-0-	548 2664	1 9	17011	2	Y	2422	2307 10 8	0	53	1	209
11		19770 X	18698	-0-	-1072	-0-	495 2379	1 9	15652	2	Y	2163	2081 16 8	0	56	1	219
STATE APACHE 57 XL8					WELL #: 1508H			RRCID -> 283712			COMPL. DATE 09/29/2017			TOTAL DEPTH 10491 PERF.10845 - 20487			
06	07	8436 X 7489 X	8436 7489	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	333 8 4	1 4	6204 1891	2 9	Y Y	1719 1657	1727 1654	0 0	18 12	1 1	74 63
08		13237 X	6406	-0-	-6831	-0-	342 1 4	1 4	5323 1823	2 9	Y Y	1420	1376 2 8	0	12	1	86
09		12810 X	6181	-0-	-6629	-0-	343 7 4	1 4	4494 1562	2 9	Y Y	1553	1533 9 8	0	13	1	92
10		13237 X	8224	-0-	-5013	-0-	350 1708	1 9	4116	2	Y	1376	1321 1 8	0	22	1	120
11		8430 X	8132	-0-	-298	-0-	392 1514	1 9	6318	2	Y	1232	1197 5 8	0	20	1	126
STATE JOBE 40-6 UNIT					WELL #: 3H			RRCID -> 283953			COMPL. DATE 10/12/2017			TOTAL DEPTH 10390 PERF.10653 - 20410			
06	07	37770 X 35743 X	6796 33609	-0- -0-	-30974 -2134	-0- -0-	6124 30476	2 2	672 3133	9 9	Y Y	611 2848	574 2749	1 1			37 133
08		26815 X	25899	-0-	-916	-0-	23535	2	2364	9	Y	2149	2187 1 1	0	7	8	88
09		24792 X	24792	-0-	-0-	-0-	22593	2	2199	9	Y	1999	2008 1 1	0			79
10		26815 X	9138	-0-	-17677	-0-	8053	2	1085	9	Y	986	1005 1 1	0	2	8	58
11		25950 X	761	-0-	-25189	-0-	37	2	724	9	Y	658	680 1 1	0			36

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOBE 40-6 UNIT			//CONT.// 71052 900 253162			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD								
			WELL #:			4H			RRCID -> 283955			COMPL. DATE 10/12/2017			TOTAL DEPTH 10301			PERF.10550 - 20285		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06		9300 X	7656	-0-	-1644	-0-		6401	2	1255	9	Y	1141	1121	1			70		
07		7936 X	6521	-0-	-1415	-0-		5355	2	1166	9	Y	1060	1078	1	2	8	50		
08		7936 X	5606	-0-	-2330	-0-		4615	2	26	4	Y	877	886	1	5	8	36		
								965	9											
09		7650 X	4744	-0-	-2906	-0-		3467	2	1277	9	Y	1161	1150	1			47		
10		7905 X	5106	-0-	-2799	-0-		3622	2	1484	9	Y	1349	1311	1	4	8	81		
11		7650 X	4989	-0-	-2661	-0-		3817	2	1172	9	Y	1065	1088	1			58		
STATE MAYFLY UNIT			WELL #:			11H			RRCID -> 284039			COMPL. DATE 12/19/2017			TOTAL DEPTH 10087			PERF.10299 - 20175		
06		66780 X	50508	-0-	-16272	-0-		47068	2	3440	9	Y	3127	3080	1			192		
07		69006 X	51355	-0-	-17651	-0-		47609	2	3746	9	Y	3405	3497	1			100		
08		68913 X	35358	-0-	-33555	-0-		32606	2	2752	9	Y	2502	2385	1	140	8	77		
09		56430 X	24244	-0-	-32186	-0-		20762	2	3482	9	Y	3165	2956	1	166	8	120		
10		52917 X	43861	-0-	-9056	-0-		37395	2	6466	9	Y	5878	5745	1	20	8	233		
11		50520 X	43643	-0-	-6877	-0-		37229	2	6413	9	Y	5830	5831	1	18	8	214		
STATE MAYFLY UNIT			WELL #:			1H			RRCID -> 284093			COMPL. DATE 12/04/2017			TOTAL DEPTH 10034			PERF.10300 - 17386		
06		35250 X	18665	-0-	-16585	-0-		17348	2	1317	9	Y	1197	1180	1			74		
07		36425 X	19257	-0-	-17168	-0-		17555	2	1702	9	Y	1547	1575	1			46		
08		32984 X	19658	-0-	-13326	-0-		17964	2	1694	9	Y	1540	1390	1	150	8	46		
09		21240 X	18573	-0-	-2667	-0-		17100	2	1473	9	Y	1339	1277	1	58	8	50		
10		19692 X	19692	-0-	-0-	-0-		18189	2	1503	9	Y	1366	1359	1	5	8	52		
11		19020 X	19013	-0-	-7	-0-		17551	2	1462	9	Y	1329	1327	1	6	8	48		
STATE APACHE 57 XL6			WELL #:			1506H			RRCID -> 284118			COMPL. DATE 12/26/2017			TOTAL DEPTH 10511			PERF.10936 - 20608		
06		49530 X	45078	-0-	-4452	-0-		125	1	40019	2	Y	4467	4397	0	102	1	190		
								20	4	4914	9									
07		51181 X	44471	-0-	-6710	-0-		151	1	39706	2	Y	4192	4135	0	85	1	158		
								3	4	4611	9			4	8					
08		49786 X	42843	-0-	-6943	-0-		150	1	38261	2	Y	4013	3818	0	95	1	240		
								18	4	4414	9			18	8					
09		47670 X	41607	-0-	-6063	-0-		113	1	37190	2	Y	3897	3805	0	103	1	226		
								4287	9					3	8					
10		49259 X	36676	-0-	-12583	-0-		102	1	32847	2	Y	3388	3211	0	103	1	291		
								3727	9					9	8					
11		45090 X	32389	-0-	-12701	-0-		88	1	28872	2	Y	2876	2753	0	113	1	288		
								3164	9					13	8					
STATE MAYFLY UNIT			WELL #:			3H			RRCID -> 284362			COMPL. DATE 12/04/2017			TOTAL DEPTH 10049			PERF.10355 - 20704		
06		40560 X	31483	-0-	-9077	-0-		29257	2	2226	9	Y	2024	1994	1			124		
07		41912 X	32995	-0-	-8917	-0-		30549	2	2446	9	Y	2224	2283	1			65		
08		42966 X	32219	-0-	-10747	-0-		29672	2	2547	9	Y	2315	2183	1	126	8	71		
09		33690 X	31465	-0-	-2225	-0-		29067	2	2398	9	Y	2180	2101	1	69	8	81		
10		33263 X	32768	-0-	-495	-0-		30151	2	2617	9	Y	2379	2365	1	8	8	87		
11		31920 X	31846	-0-	-74	-0-		29438	2	2407	9	Y	2188	2193	1	7	8	75		

01/14/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2021 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1024

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY 7				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 253162 18H	ASSOCIATED RRCID -> 284459		CAPACITY COMPL. DATE 04/29/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12318 PERF.12699 - 17076					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	20096 X	20096	-0-	-0-	-0-	-0-	16735	2	3361	9	Y	3055	3064	0	17	1	113
07	18696 X	18696	-0-	-0-	-0-	-0-	15746	2	2950	9	Y	2682	2636	0	7	1	152
08	20274 X	17258	-0-	-3016	-0-	-0-	14257	2	3001	9	Y	2728	2683	0	5	1	145
09	19620 X	16066	-0-	-3554	-0-	-0-	13690	2	2376	9	Y	2160	2112	0	9	1	165
10	20274 X	16579	-0-	-3695	-0-	-0-	13598	2	2981	9	Y	2710	2652	0	25	1	193
11	19620 X	15655	-0-	-3965	-0-	-0-	12822	2	2833	9	Y	2575	2535	0	35	1	197
STATE APACHE 57 XL1				WELL #:	1501H	RRCID -> 284605	COMPL. DATE 12/31/2017				TOTAL DEPTH 10299	PERF.10488	- 20259				
06	27480 X	20459	-0-	-7021	-0-	-0-	55	1	17784	2	Y	2382	2371	0	49	1	101
07	30814 X	25681	-0-	-5133	-0-	-0-	2620	9	22874	2	Y	2473	2422	0	52	1	93
08	30845 X	21472	-0-	-9373	-0-	-0-	87	1	19009	2	Y	2158	2042	0	51	1	128
09	29850 X	24200	-0-	-5650	-0-	-0-	2720	9	2374	9	Y	2611	2520	0	63	1	151
10	30101 X	25092	-0-	-5009	-0-	-0-	74	1	21264	2	Y	2629	2463	0	75	1	225
11	24840 X	24656	-0-	-184	-0-	-0-	64	1	21570	2	Y	2692	2520	0	91	1	269
STATE APACHE 57				WELL #:	1109H	RRCID -> 284638	COMPL. DATE 12/27/2017				TOTAL DEPTH 10495	PERF.10880	- 15919				
06	6780 X	6295	-0-	-485	-0-	-0-	18	1	5650	2	Y	564	577	0	15	1	24
07	7285 X	5640	-0-	-1645	-0-	-0-	7	4	620	9	Y	480	474	0	11	1	18
08	8029 X	4670	-0-	-3359	-0-	-0-	19	1	5092	2	Y	198	191	0	11	1	11
09	7770 X	5304	-0-	-2466	-0-	-0-	1	4	528	9	Y	426	399	0	13	1	25
10	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-	-0-	17	1	4428	2	Y	-0-	25	0			-0-
11	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-	-0-	7	4	218	9	Y	-0-					-0-
STATE PATHFINDER 7				WELL #:	37H	RRCID -> 284639	COMPL. DATE 12/15/2017				TOTAL DEPTH 12947	PERF.12793	- 16409				
06	21550 X	21550	-0-	-0-	-0-	-0-	18980	2	2570	9	Y	2336	2376	0	22	1	130
07	21948 X	21440	-0-	-508	-0-	-0-	19014	2	2426	9	Y	2205	2176	0	10	1	149
08	21029 X	21029	-0-	-0-	-0-	-0-	18444	2	2585	9	Y	2350	2223	0	7	1	186
09	19440 X	17902	-0-	-1538	-0-	-0-	1	4	528	9	Y	2235	2180	0	11	1	186
10	20088 X	18439	-0-	-1649	-0-	-0-	15443	2	2459	9	Y	2343	2293	0	29	1	191
11	19440 X	18719	-0-	-721	-0-	-0-	15862	2	2577	9	Y	2417	2293	0	45	1	156

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1108H	ASSOCIATED RRCID -> 284644	CAPACITY COMPL. DATE 12/27/2017				TOTAL	DEPTH	10505	PERF.10809	- 15782					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	13320 X	-0-	-0-	-13320	-0-							Y	2		41	0			-0-
07	16988 X	-0-	-0-	-16988	-0-							Y	-0-						-0-
08	16988 X	700	-0-	-16288	-0-		1	1	266	2		Y	349	324	0		1	1	21
							49	4	384	9				3	8				
09	16440 X	1358	-0-	-15082	-0-		4	1	1330	2		Y	16	30	0		4	1	1
							18	9						2	8				
10	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-							Y	-0-		1	0			-0-
11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-							Y	-0-						-0-

STATE CORTEZ UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 284836	COMPL. DATE 03/05/2018				TOTAL	DEPTH	10543	PERF.10909	- 20661				
06	38700 X	26996	-0-	-11704	-0-	22579	2	4417	9	Y	4015	4018	0		57	1			38
07	39990 X	32010	-0-	-7980	-0-	27422	2	4588	9	Y	4171	3994	0		59	1			153
												3	8						
08	35867 X	33480	-0-	-2387	-0-	27685	2	5795	9	Y	5268	5237	0		68	1			98
												18	8						
09	34710 X	33164	-0-	-1546	-0-	27652	2	5512	9	Y	5011	4934	0		76	1			99
10	35867 X	34562	-0-	-1305	-0-	28932	2	5630	9	Y	5118	4988	0		88	1			132
												9	8						
*11	33426 X	33426	-0-	-0-	-0-	27927	2	5499	9	Y	4999	4848	0		100	1			159
												24	8						

STATE STREAMER UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 284854	COMPL. DATE 03/09/2018				TOTAL	DEPTH	10433	PERF.10676	- 21585				
06	19789 X	19789	-0-	-0-	-0-	15086	2	4703	9	Y	4275	4240	0		52	1			13
07	22916 X	22916	-0-	-0-	-0-	17341	2	5575	9	Y	5068	4995	0		35	1			44
												7	8						
08	25308 X	25308	-0-	-0-	-0-	19563	2	5745	9	Y	5223	5105	0		84	1			47
												31	8						
09	25083 X	25083	-0-	-0-	-0-	19507	2	5576	9	Y	5069	4991	0		50	1			70
												5	8						
10	27004 X	27004	-0-	-0-	-0-	20835	2	6168	9	Y	5607	5532	0		60	1			62
												23	8						
*11	26198 X	26198	-0-	-0-	-0-	20390	2	5808	9	Y	5280	5185	0		70	1			59
												28	8						

STATE APACHE 57				WELL #:	101H	RRCID -> 284914	COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL	DEPTH	10586	PERF.10441	- 15325				
06	18780 X	5994	-0-	-12786	-0-	5122	2	22	4	Y	773	866	0		19	1			29
						850	9												
07	12648 X	-0-	-0-	-12648	-0-					Y	-0-	29	0						-0-
08	11904 X	8944	-0-	-2960	-0-	7509	2	18	4	Y	1288	1243	0		15	1			27
						1417	9					3	8						
09	13125 X	13125	-0-	-0-	-0-	11587	2	1487	9	Y	1352	1320	0		28	1			31
10	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	9019	2	1096	9	Y	996	976	0		25	1			24
												2	8						
*11	12579 X	12579	-0-	-0-	-0-	11527	2	987	9	Y	897	854	0		38	1			22
												7	8						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 102H		ASSOCIATED RRCID -> 284957		CAPACITY COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 10578		CNTY: WARD PERF.10490 - 15374						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5280 X	2074	-0-	-3206	-0-	1660 400	2 9	14	4	Y	364	444	0	8	1	14
07	4650 X	2	-0-	-4648	-0-	2	2			Y	-0-	14	0			-0-
08	4650 X	4014	-0-	-636	-0-	3136 864	2 9	14	4	Y	785	759	0	7	1	16
09	15150 X	15150	-0-	-0-	-0-	14037	2	1057	9	Y	961	924	0	31	1	22
10	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	4842	2	891	9	Y	810	798	0	12	1	20
*11	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	3754	2	956	9	Y	869	851 5	0 8	11	1	22
STATE APACHE 57																
STATE APACHE 57		WELL #: 204H		RRCID -> 284962		COMPL. DATE 11/05/2015		TOTAL DEPTH 10518		PERF.10870 - 16061						
06	20070 X	9955	-0-	-10115	-0-	8061	2	1894	9	Y	1722	1643	0	22	1	110
07	10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	-0-					110
08	10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	8340	2	1818	9	Y	1653	1648	0	22	1	87
09	15181 X	15181	-0-	-0-	-0-	12784	2	2397	9	Y	2179	2029	0	37	1	200
10	17011 X	17011	-0-	-0-	-0-	14584	2	2427	9	Y	2206	2003	0	48	1	350
*11	17367 X	17367	-0-	-0-	-0-	14864	2	2498	9	Y	2271	2330 11	0 8	57	1	223
STATE CORTEZ UNIT																
STATE CORTEZ UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285009		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 10542		PERF.10809 - 20561						
06	37140 X	31964	-0-	-5176	-0-	27321	2	4643	9	Y	4221	4212	0	66	1	40
07	36425 X	24606	-0-	-11819	-0-	20742	2	3864	9	Y	3513	3379	0	42	1	129
08	39153 X	34283	-0-	-4870	-0-	28904	2	5379	9	Y	4890	4841	0	68	1	91
09	37890 X	30834	-0-	-7056	-0-	26354	2	4480	9	Y	4073	4014	0	69	1	81
10	39153 X	28337	-0-	-10816	-0-	23966	2	4371	9	Y	3974	3865	0	80	1	102
11	33180 X	30220	-0-	-2960	-0-	25867	2	4353	9	Y	3957	3807 26	0 8	101	1	125
STATE APACHE 57																
STATE APACHE 57		WELL #: 1111H		RRCID -> 285022		COMPL. DATE 12/20/2016		TOTAL DEPTH 10499		PERF.10831 - 16033						
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE APACHE 57																
STATE APACHE 57		WELL #: 1114H		RRCID -> 285023		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 10610		PERF.10970 - 15981						
06	13260 X	4469	-0-	-8791	-0-	3704 746	2 9	19	4	Y	678	832	0	15	1	25
07	13702 X	-0-	-0-	-13702	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
08	18790 X	18790	-0-	-0-	-0-	16525	2	29	4	Y	2033	1956	0	30	1	42
09	14250 X	6368	-0-	-7882	-0-	2236	9			Y		5	8			
10	14455 X	14455	-0-	-0-	-0-	5256	2	1060	9	Y	964	973	0	11	1	22
11	18120 X	16021	-0-	-2099	-0-	12733	2	1658	9	Y	1507	1457	0	32	1	37
						14064	2	1872	9	Y	1702	1648 7	0 8	41	1	43

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1115H			ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	12783 X	12783	-0-	-0-	-0-	12119 622	2	42	4	Y	565	628 0	28 1 21			
07	8525 X	1	-0-	-8524	-0-	1	2			Y	-0-	21 0	-0-			
08	33607 X	33607	-0-	-0-	-0-	29860 3704	2	43	4	Y	3367	3236 0	54 1 70			
09	13659 X	13659	-0-	-0-	-0-	12623	2	988	9	Y	898	922 0	26 1 20			
10	13206 X	10046	-0-	-3160	-0-	8729	2	1251	9	Y	1137	1106 0	20 1 28			
11	14250 X	1875	-0-	-12375	-0-	1345	2	481	9	Y	437	444 0	4 1 11			
STATE APACHE 57			WELL #: 1105H			RRCID -> 285025	COMPL. DATE 04/20/2014				TOTAL	DEPTH	10533	PERF.10689 - 15648		
06	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	7746	2	1089	9	Y	990	1051 0	20 1 190			
07	12307 X	-0-	-0-	-12307	-0-					Y	-0-	19 0	171			
08	12307 X	10247	-0-	-2060	-0-	8824	2	1423	9	Y	1294	1239 0	22 1 200			
09	11910 X	11119	-0-	-791	-0-	9654	2	1465	9	Y	1332	1299 0	26 1 207			
10	11935 X	11510	-0-	-425	-0-	10002	2	1508	9	Y	1371	1321 0	31 1 222			
*11	12175 X	12175	-0-	-0-	-0-	10912	2	1263	9	Y	1148	1131 0	37 1 194			
STATE APACHE 57			WELL #: 211H			RRCID -> 285028	COMPL. DATE 06/21/2016				TOTAL	DEPTH	10569	PERF.10843 - 20594		
06	19710 X	2929	-0-	-16781	-0-	1666	2	11	4	Y	1138	1192 0	15 1 43			
07	20367 X	1056	-0-	-19311	-0-	1252	9									
08	20780 X	20780	-0-	-0-	-0-	703	2	3	4	Y	318	356 0	1 1 4			
09	20993 X	20993	-0-	-0-	-0-	350	9									
10	21571 X	21571	-0-	-0-	-0-	17527	2	41	4	Y	2920	2811 0	33 1 61			
*11	24241 X	24241	-0-	-0-	-0-	3212	9					19 8				
STATE APACHE 57			WELL #: 202H			RRCID -> 285121	COMPL. DATE 12/29/2014				TOTAL	DEPTH	10569	PERF.10944 - 15765		
06	20549 X	20549	-0-	-0-	-0-	18647	2	1902	9	Y	1729	1764 0	40 1 110			
07	16833 X	-0-	-0-	-16833	-0-					Y	-0-		110			
08	18377 X	18377	-0-	-0-	-0-	15703	2	2674	9	Y	2431	2378 0	32 1 128			
09	20550 X	16277	-0-	-4273	-0-	14323	2	1954	9	Y	1776	1708 0	33 1 163			
10	21235 X	15681	-0-	-5554	-0-	13805	2	1876	9	Y	1705	1556 0	38 1 271			
11	20550 X	14501	-0-	-6049	-0-	12792	2	1704	9	Y	1549	1623 0	41 1 152			
STATE HARRISON RANCH 56			WELL #: 307H			RRCID -> 285134	COMPL. DATE 01/09/2017				TOTAL	DEPTH	9859	PERF.10162 - 14870		
06	9450 X	3049	-0-	-6401	-0-	2493	2	556	9	Y	505	538 1	394			
07	6944 X	4094	-0-	-2850	-0-	3467	2	627	9	Y	570	538 1	2 8 424			
08	6944 X	2450	-0-	-4494	-0-	2185	2	265	9	Y	241	4 1	11 8 650			
09	4440 X	4122	-0-	-318	-0-	3427	2	695	9	Y	632	546 1	1 8 735			
10	4092 X	2163	-0-	-1929	-0-	1849	2	314	9	Y	285	359 1	4 8 657			
11	3960 X	1455	-0-	-2505	-0-	1316	2	139	9	Y	126	363 1	7 8 413			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1502H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
					RRCID -> 285135	COMPL. DATE 11/27/2014	TOTAL	DEPTH 10778	PERF.11700	- 16590						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	9960 X	8308	-0-	-1652	-0-	7548	2	760	9	Y	691	718	0	14	1	49
07	10292 X	6205	-0-	-4087	-0-	5632	2	573	9	Y	521	504	0	9	1	57
08	10292 X	7763	-0-	-2529	-0-	7301	2	462	9	Y	420	440	0	13	1	23
09	8310 X	7558	-0-	-752	-0-	6825	2	733	9	Y	666	618	0	18	1	53
10	8587 X	8085	-0-	-502	-0-	7322	2	763	9	Y	694	671	0	22	1	51
11	8310 X	7470	-0-	-840	-0-	6745	2	725	9	Y	659	573	0	24	1	111
												1	8			
												2	8			
STATE HARRISON RANCH 57				WELL #: 2101H	RRCID -> 285136	COMPL. DATE 12/11/2014	TOTAL	DEPTH 10394	PERF.10910	- 15650						
06	12630 X	10736	-0-	-1894	-0-	9140	2	1596	9	Y	1451	1791	1			333
07	14849 X	10598	-0-	-4251	-0-	8874	2	1724	9	Y	1567	1437	1	2	8	461
08	14849 X	9885	-0-	-4964	-0-	8385	2	1500	9	Y	1364	1281	1	8	8	536
09	14370 X	9044	-0-	-5326	-0-	7668	2	1376	9	Y	1251	1504	1	1	8	282
10	11098 X	9345	-0-	-1753	-0-	7841	2	1504	9	Y	1367	1104	1	6	8	539
11	10740 X	8862	-0-	-1878	-0-	7542	2	1320	9	Y	1200	1481	1	7	8	251
STATE HARRISON RANCH 57				WELL #: 1506H	RRCID -> 285137	COMPL. DATE 12/09/2015	TOTAL	DEPTH 10422	PERF.10969	- 15852						
06	20461 X	20461	-0-	-0-	-0-	17325	2	3136	9	Y	2851	2922	0	37	1	203
07	19442 X	19442	-0-	-0-	-0-	16622	2	2820	9	Y	2564	2420	0	68	1	277
08	17115 X	17115	-0-	-0-	-0-	14600	2	2515	9	Y	2286	2394	0	30	1	129
09	17700 X	17199	-0-	-501	-0-	14735	2	2464	9	Y	2240	2148	0	37	1	182
10	18290 X	17678	-0-	-612	-0-	15226	2	2452	9	Y	2229	2193	0	44	1	165
11	17700 X	13656	-0-	-4044	-0-	11736	2	1920	9	Y	1745	1565	0	40	1	297
												2	8			
												10	8			
STATE JOBE 40-6 UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 285138	COMPL. DATE 08/19/2016	TOTAL	DEPTH 10434	PERF.10772	- 17462						
06	21982 X	21982	-0-	-0-	-0-	19646	2	2336	9	Y	2124	2099	1			129
07	24955 X	21690	-0-	-3265	-0-	19308	2	2382	9	Y	2165	2190	1	2	8	102
08	26319 X	21025	-0-	-5294	-0-	18737	2	2288	9	Y	2080	2089	1	7	8	86
09	25470 X	19515	-0-	-5955	-0-	17267	2	2248	9	Y	2044	2049	1			81
10	26319 X	20756	-0-	-5563	-0-	18579	2	2177	9	Y	1979	1940	1	4	8	116
11	21990 X	16524	-0-	-5466	-0-	15412	2	1112	9	Y	1011	1073	1			54
STATE JOBE 40-6 UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 285139	COMPL. DATE 03/16/2017	TOTAL	DEPTH 10294	PERF.10684	- 20365						
06	39306 X	39306	-0-	-0-	-0-	36215	2	3091	9	Y	2810	2753	1			169
07	35836 X	26447	-0-	-9389	-0-	23953	2	2494	9	Y	2267	2327	1	3	8	106
08	43369 X	27462	-0-	-15907	-0-	25155	2	2307	9	Y	2097	2108	1	9	8	86
09	41970 X	22464	-0-	-19506	-0-	20311	2	2153	9	Y	1957	1966	1			77
10	43369 X	28744	-0-	-14625	-0-	26577	2	2167	9	Y	1970	1928	1	5	8	114
11	39300 X	21395	-0-	-17905	-0-	20159	2	1236	9	Y	1124	1180	1			58

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 7			//CONT.// 71052 900 253162 WELL #:			ASSOCIATED 8H RRCID -> 285140			CAPACITY COMPL. DATE 09/24/2015			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12556 PERF.12496 - 17290					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	10140 X	9146	-0-	-994	-0-	-0-	7347	2	1799	9	Y	1635	1639	0	9	1	183
07	10478 X	10289	-0-	-189	-0-	-0-	8167	2	2122	9	Y	1929	1877	0	4	1	231
08	10199 X	9863	-0-	-336	-0-	-0-	7739	2	2124	9	Y	1931	1876	0	3	1	256
09	9870 X	9700	-0-	-170	-0-	-0-	7769	2	1931	9	Y	1755	1609	0	132	1	255
10	10380 X	10380	-0-	-0-	-0-	-0-	8258	2	2122	9	Y	1929	1782	0	16	1	382
11	9870 X	9010	-0-	-860	-0-	-0-	7042	2	1968	9	Y	1789	1758	0	21	1	391
STATE PHILLIPS 56			WELL #:			304H	RRCID -> 285143			COMPL. DATE 08/06/2015			TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9770 - 14610				
06	14010 X	9548	-0-	-4462	-0-	-0-	8528	2	1020	9	Y	927	1239	1			477
07	15283 X	3587	-0-	-11696	-0-	-0-	2685	2	902	9	Y	820	921	1	1	8	375
08	14942 X	7015	-0-	-7927	-0-	-0-	6037	2	58	4	Y	836	279	1	3	8	929
09	15734 X	15734	-0-	-0-	-0-	-0-	13492	2	2242	9	Y	2038	2376	1	1	8	590
10	12958 X	12938	-0-	-20	-0-	-0-	11408	2	1530	9	Y	1391	1443	1	3	8	535
11	9540 X	965	-0-	-8575	-0-	-0-	572	2	393	9	Y	357	2	1	1	8	889
STATE PHILLIPS 56			WELL #:			305H	RRCID -> 285144			COMPL. DATE 08/06/2015			TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9755 - 14595				
06	19470 X	12665	-0-	-6805	-0-	-0-	11786	2	879	9	Y	799	836	1			365
07	20119 X	6645	-0-	-13474	-0-	-0-	6000	2	645	9	Y	586	746	1	1	8	204
08	18631 X	1184	-0-	-17447	-0-	-0-	1161	2	12	4	Y	10	3	1	1	8	210
09	17880 X	16369	-0-	-1511	-0-	-0-	15194	2	1175	9	Y	1068	768	1	1	8	509
10	15192 X	15192	-0-	-0-	-0-	-0-	14134	2	1058	9	Y	962	1142	1	2	8	327
*11	16263 X	16263	-0-	-0-	-0-	-0-	14953	2	1310	9	Y	1191	605	1	5	8	908
STATE PATHFINDER 7			WELL #:			16H	RRCID -> 285192			COMPL. DATE 05/11/2017			TOTAL DEPTH 12558 PERF.12809 - 17336				
06	5160 X	4359	-0-	-801	-0-	-0-	3180	2	1179	9	Y	1072	1097	0	3	1	60
07	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	-0-	4107	2	1273	9	Y	1157	1137	0	1	1	79
08	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	-0-	4565	2	1373	9	Y	1248	1211	0	1	1	101
09	4350 X	2132	-0-	-2218	-0-	-0-	1509	2	623	9	Y	566	612	0	1	1	48
10	5332 X	1482	-0-	-3850	-0-	-0-	990	2	492	9	Y	447	456	0	1	1	37
11	5160 X	2702	-0-	-2458	-0-	-0-	1796	2	906	9	Y	824	804	0	3	1	54
STATE VIKING E 7			WELL #:			11H	RRCID -> 285193			COMPL. DATE 11/20/2017			TOTAL DEPTH 11715 PERF.12112 - 16566				
06	4260 X	2561	-0-	-1699	-0-	-0-	1835	2	726	9	Y	660	673	0	3	1	73
07	3968 X	2398	-0-	-1570	-0-	-0-	1822	2	576	9	Y	524	536	0	1	1	60
08	3968 X	2598	-0-	-1370	-0-	-0-	1864	2	734	9	Y	667	609	0	1	1	98
09	3720 X	3600	-0-	-120	-0-	-0-	2673	2	927	9	Y	843	761	0	2	1	164
10	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	-0-	2645	2	968	9	Y	880	833	0	6	1	201
*11	17388 X	17388	-0-	-0-	-0-	-0-	13408	2	3980	9	Y	3618	3099	0	35	1	680

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE VIKING E 7				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 12H				ASSOCIATED RRCID -> 285204				CAPACITY COMPL. DATE 11/20/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	EOM BALANCE	
06	5130 X	4382	-0-		-748	-0-				3375	2		1007	9	Y	915		939	0		3	1	102
07	5318 X	5318	-0-		-0-	-0-				4214	2		1104	9	Y	1004		990	0		2	1	114
08	5638 X	5638	-0-		-0-	-0-				4362	2		1276	9	Y	1160		1084	0		1	1	173
09	5941 X	5941	-0-		-0-	-0-				4731	2		1210	9	Y	1100		1047	0		3	1	216
10	4969 X	4969	-0-		-0-	-0-				3782	2		1187	9	Y	1079		1040	0		5	1	248
11	4050 X	2580	-0-		-1470	-0-				1677	2		903	9	Y	821		909	0		4	1	155
																		16	8				
																		7	8				
																		2	8				
																		1	8				

STATE APACHE 57				WELL #: 213H				RRCID -> 285220				COMPL. DATE 06/13/2016				TOTAL DEPTH 10561				PERF.10777 - 20298			
06	18840 X	15135	-0-		-3705	-0-				12482	2		42	4	Y	2374		2523	0		50	1	89
07	22940 X	496	-0-		-22444	-0-				2611	9					119		205	0		1	1	2
08	28458 X	23522	-0-		-4936	-0-				364	2		1	4	Y	3950		3820	0		38	1	83
09	27540 X	26528	-0-		-1012	-0-				131	9					3179		3129	0		60	1	73
10	20863 X	12245	-0-		-8618	-0-				19142	2		3497	9	Y	1769		1762	0		31	1	43
11	22770 X	15813	-0-		-6957	-0-				4345	9							6	8				
										22957	2		1946	9	Y	2811		2727	0		39	1	71
										10227	2							17	8				

STATE STREET 20-29 B UNIT				WELL #: 3H				RRCID -> 285228				COMPL. DATE 04/15/2018				TOTAL DEPTH 10374				PERF.10638 - 17936			
06	25490 X	25490	-0-		-0-	-0-				31	1		23310	2	Y	1952		1874	0		57	1	108
07	26949 X	26949	-0-		-0-	-0-				2	4		2147	9		1659		1625	0		51	1	88
08	24521 X	24188	-0-		-333	-0-				33	1		25090	2	Y	1034		998	0		54	1	56
09	25500 X	25422	-0-		-78	-0-				1	4		1825	9		1525		1401	0		62	1	116
10	26629 X	23877	-0-		-2752	-0-				31	1		22997	2	Y	1135		1069	0		67	1	108
11	25770 X	21602	-0-		-4168	-0-				23	4		1137	9				14	8				
										142	1		23573	2	Y	815		1401	0		62	1	116
										1678	9							2	8				
										106	1		22501	2	Y	1135		1069	0		67	1	108
										1249	9							7	8				
										161	1		20531	2	Y	815		773	0		74	1	64
										897	9							12	8				

STATE STREET 20-29 B UNIT				WELL #: 4H				RRCID -> 285229				COMPL. DATE 04/14/2018				TOTAL DEPTH 10253				PERF.10506 - 17769			
06	40740 X	33692	-0-		-7048	-0-				35	1		30599	2	Y	2778		2721	0		73	1	154
07	42098 X	29101	-0-		-12997	-0-				2	4		3056	9		2203		2185	0		53	1	117
08	36735 X	35549	-0-		-1186	-0-				34	1		26643	2	Y	3055		2909	0		74	1	172
09	35550 X	32559	-0-		-2991	-0-				1	4		2423	9		2634		2523	0		78	1	203
10	36549 X	31167	-0-		-5382	-0-				40	1		32119	2	Y	2516		2378	0		85	1	246
11	34530 X	26267	-0-		-8263	-0-				29	4		3361	9		2104		2077	0		84	1	176
										158	1		29472	2	Y	2634		2523	0		78	1	203
										2897	9							2	8				
										127	1		28247	2	Y	2516		2378	0		85	1	246
										2768	9							10	8				
										194	1		23743	2	Y	2104		2077	0		84	1	176
										2314	9							13	8				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 B UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	5H	RRCID -> 285240	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL	DEPTH 10365	PERF.10585	- 17686					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	19860 X	12144	-0-	-7716	-0-	21	1	11163	2	Y	872	850	0	28	1	48
						1	4	959	9							
07	17422 X	12768	-0-	-4654	-0-	22	1	11898	2	Y	770	750	0	25	1	41
						1	4	847	9			2	8			
08	15531 X	9422	-0-	-6109	-0-	20	1	8631	2	Y	688	663	0	21	1	38
						14	4	757	9			7	8			
09	12600 X	9438	-0-	-3162	-0-	92	1	8809	2	Y	471	447	0	26	1	35
						518	9					1	8			
10	12772 X	8933	-0-	-3839	-0-	80	1	8264	2	Y	521	476	0	27	1	50
						573	9					3	8			
11	12360 X	9375	-0-	-2985	-0-	140	1	8604	2	Y	563	527	0	34	1	46
						619	9					6	8			

STATE STREET 20-29 C UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 285337	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL	DEPTH 10235	PERF.10374	- 17720					
06	35554 X	35554	-0-	-0-	-0-	39	1	33119	2	Y	2176	2107	0	83	1	119
						2	4	2394	9							
07	36323 X	36323	-0-	-0-	-0-	41	1	34066	2	Y	2014	1952	0	72	1	106
						1	4	2215	9			3	8			
08	36549 X	36034	-0-	-515	-0-	39	1	33480	2	Y	2260	2144	0	82	1	125
						29	4	2486	9			15	8			
09	35550 X	34349	-0-	-1201	-0-	151	1	31625	2	Y	2311	2169	0	89	1	176
						2542	9					2	8			
10	37867 X	37867	-0-	-0-	-0-	126	1	35037	2	Y	2435	2252	0	113	1	235
						2679	9					11	8			
*11	36648 X	36648	-0-	-0-	-0-	199	1	33942	2	Y	2264	2166	0	129	1	186
						2490	9					18	8			

STATE STREET 20-29 C UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 285338	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL	DEPTH 10343	PERF.10584	- 17823					
06	36330 X	35729	-0-	-601	-0-	34	1	31795	2	Y	3544	3507	0	76	1	198
						2	4	3898	9							
07	37846 X	37846	-0-	-0-	-0-	37	1	33879	2	Y	3572	3507	0	68	1	191
						1	4	3929	9			4	8			
08	39556 X	38826	-0-	-730	-0-	36	1	34542	2	Y	3838	3711	0	81	1	217
						26	4	4222	9			20	8			
09	38280 X	36158	-0-	-2122	-0-	137	1	32223	2	Y	3427	3297	0	78	1	266
						3770	9					3	8			
10	39494 X	33854	-0-	-5640	-0-	107	1	30138	2	Y	3262	3111	0	83	1	322
						3588	9					12	8			
11	37710 X	31464	-0-	-6246	-0-	170	1	27845	2	Y	3123	3072	0	91	1	265
						3435	9					17	8			

STATE HARRISON RANCH 56				WELL #:	306H	RRCID -> 285366	COMPL. DATE 01/09/2017	TOTAL	DEPTH 9899	PERF.10202	- 15102					
06	6600 X	953	-0-	-5647	-0-	680	2	273	9	Y	248	172	1			406
07	6820 X	1377	-0-	-5443	-0-	1195	2	182	9	Y	165	182	1	1	8	388
08	6820 X	4371	-0-	-2449	-0-	4186	2	185	9	Y	168	187	1	6	8	363
09	6390 X	916	-0-	-5474	-0-	787	2	129	9	Y	117	2	1	1	8	477
10	5518 X	3192	-0-	-2326	-0-	2852	2	340	9	Y	309	354	1	5	8	427
11	4230 X	3790	-0-	-440	-0-	3520	2	270	9	Y	245	190	1	10	8	472

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 14-23 H															//CONT.// //CONT.//		71052 900 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
															WELL #:		8H		RRCID -> 285470		COMPL. DATE 06/22/2018		TOTAL		DEPTH 11394		PERF.11550 - 19193	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE									
06		16320 X	16120	-0-	-200	-0-			12914 3200 9	2	6	4	Y	2909		2929	1		134									
07		17236 X	16647	-0-	-589	-0-			13246	2	3401	9	Y	3092		3080	1		146									
08		22351 X	15438	-0-	-6913	-0-			12421	2	3017	9	Y	2743		2779	1		110									
09		21630 X	16893	-0-	-4737	-0-			13642	2	3251	9	Y	2955		2954	1		109									
10		18662 X	17706	-0-	-956	-0-			14127	2	3579	9	Y	3254		3253	1	2 8	108									
11		16110 X	14485	-0-	-1625	-0-			11462	2	3023	9	Y	2748		2766	1	3 8	87									
STATE RIO UNIT															WELL #:		1H		RRCID -> 285523		COMPL. DATE 06/09/2018		TOTAL		DEPTH 10540		PERF.10600 - 17957	
06		31890 X	25702	-0-	-6188	-0-			23388 2279 9	2	35	4	Y	2072		2024	0	60 1	27									
07		28241 X	23710	-0-	-4531	-0-			21599 2094 9	2	17	4	Y	1904		1846 2 8	0 53 1	30										
08		28241 X	25120	-0-	-3121	-0-			22354 2750 9	2	16	4	Y	2500		2412 14 8	0 63 1	41										
09		27270 X	26696	-0-	-574	-0-			23653	2	3033	9	Y	2757		2660 2 8	0 74 1	62										
10		26671 X	26671	-0-	-0-	-0-			23565	2	3105	9	Y	2823		2737 7 8	0 77 1	64										
11		25710 X	24305	-0-	-1405	-0-			21865	2	2440	9	Y	2218		2108 13 8	0 83 1	78										
STATE JOBE 40-6 UNIT															WELL #:		6H		RRCID -> 285545		COMPL. DATE 06/07/2018		TOTAL		DEPTH 10312		PERF.10504 - 20426	
06		31110 X	25163	-0-	-5947	-0-			22755	2	2408	9	Y	2189		2162	1		132									
07		32147 X	24449	-0-	-7698	-0-			22293	2	2156	9	Y	1960		1998	1	3 8	91									
08		32147 X	22062	-0-	-10085	-0-			19887	2	2175	9	Y	1977		1976	1	11 8	81									
09		28650 X	16848	-0-	-11802	-0-			15338	2	1510	9	Y	1373		1400	1		54									
10		29605 X	19052	-0-	-10553	-0-			17382	2	1670	9	Y	1518		1479	1	5 8	88									
*11		25727 X	25727	-0-	-0-	-0-			23736	2	1991	9	Y	1810		1802	1		96									
STATE JOBE 40-6 UNIT															WELL #:		7H		RRCID -> 285555		COMPL. DATE 06/07/2018		TOTAL		DEPTH 10419		PERF.10648 - 20502	
06		34800 X	30529	-0-	-4271	-0-			28026	2	2503	9	Y	2275		2245	1		136									
07		35960 X	28862	-0-	-7098	-0-			26445	2	2417	9	Y	2197		2227	1	4 8	102									
08		35960 X	29346	-0-	-6614	-0-			26765	2	2581	9	Y	2346		2340	1	13 8	95									
09		33570 X	30022	-0-	-3548	-0-			27770	2	2252	9	Y	2047		2063	1		79									
10		34689 X	28031	-0-	-6658	-0-			25709	2	2322	9	Y	2111		2062	1	6 8	122									
11		30540 X	8902	-0-	-21638	-0-			7773	2	1129	9	Y	1026		1093	1		55									
STATE JOBE 40-6 UNIT															WELL #:		5H		RRCID -> 285571		COMPL. DATE 06/07/2018		TOTAL		DEPTH 10410		PERF.10602 - 20542	
06		36750 X	34573	-0-	-2177	-0-			31093	2	3480	9	Y	3164		3100	1		191									
07		37305 X	37305	-0-	-0-	-0-			33643	2	3662	9	Y	3329		3362	1	3 8	155									
08		36952 X	35077	-0-	-1875	-0-			31744	2	3333	9	Y	3030		3051	1	10 8	124									
09		36593 X	36593	-0-	-0-	-0-			33323	2	3270	9	Y	2973		2981	1		116									
10		38693 X	38693	-0-	-0-	-0-			35411	2	3282	9	Y	2984		2921	1	6 8	173									
11		35760 X	35402	-0-	-358	-0-			32268	2	3134	9	Y	2849		2871	1		151									

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CREEK 17-8 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1H		ASSOCIATED RRCID -> 286173		CAPACITY COMPL. DATE 07/30/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10480 PERF.10730 - 18948							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
06	35010 X	28983	-0-	-6027	-0-		25723	2	3260	9	Y	2964	2963	0	63	1		54	
07	33994 X	33994	-0-	-0-	-0-		30273	2	3721	9	Y	3383	3265	0	63	1		105	
08	32342 X	32342	-0-	-0-	-0-		28955	2	3387	9	Y	3079	3002	0	69	1		96	
09	31790 X	31790	-0-	-0-	-0-		28473	2	3317	9	Y	3015	2933	0	76	1		100	
10	32750 X	32750	-0-	-0-	-0-		29408	2	3342	9	Y	3038	2963	0	89	1		77	
*11	31050 X	31050	-0-	-0-	-0-		27870	2	3180	9	Y	2891	2762	0	105	1		84	
STATE APACHE 57				WELL #:	103H	RRCID ->	286194	COMPL. DATE	03/07/2018			TOTAL DEPTH	10616	PERF.	10800	-	15427		
06	19050 X	3153	-0-	-15897	-0-		2373	2	17	4	Y	694	941	0	14	1		26	
07	10106 X	-0-	-0-	-10106	-0-		763	9			Y	-0-	26	0				-0-	
08	10137 X	3436	-0-	-6701	-0-		2436	2	11	4	Y	899	871	0	5	1		19	
09	14002 X	14002	-0-	-0-	-0-		989	9			Y		4	8					
10	10137 X	9897	-0-	-240	-0-		12089	2	1866	9	Y	1696	1649	0	27	1		39	
*11	9847 X	9847	-0-	-0-	-0-		7890	2	1966	9	Y	1787	1758	0	20	1		44	
STATE BLUEWING UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	286199	COMPL. DATE	11/14/2019			TOTAL DEPTH	10556	PERF.	10505	-	19073		
06	30060 X	29903	-0-	-157	-0-		26	1	28407	2	Y	1334	1347	1				22	
07	35101 X	35101	-0-	-0-	-0-		3	4	1467	9	Y								
08	37492 X	37492	-0-	-0-	-0-		33597	2	2	4	Y	1365	1364	1				23	
09	40945 X	40945	-0-	-0-	-0-		1502	9			Y								
10	39493 X	39493	-0-	-0-	-0-		35588	2	5	4	Y	1726	1719	1	2	8		28	
11	34710 X	31760	-0-	-2950	-0-		1899	9			Y								
STATE BLUEWING UNIT A				WELL #:	2H	RRCID ->	286201	COMPL. DATE	11/15/2019			TOTAL DEPTH	10431	PERF.	10567	-	19023		
06	22755 X	22755	-0-	-0-	-0-		25	1	20462	2	Y	2059	2068	1				35	
07	27773 X	27773	-0-	-0-	-0-		3	4	2265	9	Y								
08	27952 X	27952	-0-	-0-	-0-		25348	2	2	4	Y	2203	2201	1				37	
09	27033 X	27033	-0-	-0-	-0-		2423	9			Y								
10	27776 X	24896	-0-	-2880	-0-		25396	2	4	4	Y	2320	2317	1	3	8		37	
11	26880 X	22478	-0-	-4402	-0-		2552	9			Y								
06	22755 X	22755	-0-	-0-	-0-		24673	2	2360	9	Y	2145	2124	1	1	8		57	
07	27773 X	27773	-0-	-0-	-0-		22684	2	2120	9	Y	1927	1927	1				57	
08	27952 X	27952	-0-	-0-	-0-		20605	2	1867	9	Y	1697	1706	1	4	8		44	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CREEK 17-8 UNIT															
		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
		//CONT.//		253162											
		WELL #:		2H		RRCID -> 286411		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 10457		PERF.10740		- 18923	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		33300 X	31126	-0-	-2174	-0-	27578	2	3548	9	Y	3225	3226	0	59
07		32705 X	32130	-0-	-575	-0-	28455	2	3675	9	Y	3341	3238	0	104
08		31031 X	30648	-0-	-383	-0-	27143	2	3505	9	Y	3186	3116	0	100
09		30688 X	30688	-0-	-0-	-0-	27290	2	3398	9	Y	3089	3017	0	103
10		31031 X	30256	-0-	-775	-0-	26989	2	3267	9	Y	2970	2915	0	76
11		30030 X	28095	-0-	-1935	-0-	24987	2	3108	9	Y	2825	2724	0	83
STATE CREEK 17-8 UNIT															
		WELL #:		4H		RRCID -> 286412		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 10437		PERF.10652		- 18455	
06		32713 X	32713	-0-	-0-	-0-	29361	2	3352	9	Y	3047	3040	0	56
07		34231 X	34231	-0-	-0-	-0-	30661	2	3570	9	Y	3245	3140	0	101
08		34073 X	34073	-0-	-0-	-0-	30480	2	3593	9	Y	3266	3187	0	102
09		32700 X	32679	-0-	-21	-0-	29349	2	3330	9	Y	3027	2961	0	101
10		34224 X	29811	-0-	-4413	-0-	26929	2	2882	9	Y	2620	2575	0	67
11		33120 X	28404	-0-	-4716	-0-	25466	2	2938	9	Y	2671	2552	0	77
STATE CREEK 17-8 UNIT															
		WELL #:		7H		RRCID -> 286413		COMPL. DATE 03/23/2019		TOTAL DEPTH 10401		PERF.10750		- 18221	
06		62280 X	39065	-0-	-23215	-0-	33866	2	5199	9	Y	4726	4743	0	87
07		44981 X	41947	-0-	-3034	-0-	36445	2	5502	9	Y	5002	4856	0	156
08		42220 X	42220	-0-	-0-	-0-	36904	2	5316	9	Y	4833	4734	0	151
09		40709 X	40709	-0-	-0-	-0-	35998	2	4711	9	Y	4283	4205	0	143
10		44116 X	44116	-0-	-0-	-0-	39234	2	4882	9	Y	4438	4344	0	114
11		40860 X	40466	-0-	-394	-0-	35908	2	4558	9	Y	4144	3970	0	120
STATE CREEK 17-8 UNIT															
		WELL #:		9H		RRCID -> 286423		COMPL. DATE 03/23/2019		TOTAL DEPTH 10441		PERF.10677		- 18451	
06		33660 X	28280	-0-	-5380	-0-	25212	2	3068	9	Y	2789	2781	0	51
07		31775 X	28513	-0-	-3262	-0-	25334	2	3179	9	Y	2890	2790	0	90
08		29326 X	27439	-0-	-1887	-0-	24363	2	3076	9	Y	2796	2721	0	87
09		28380 X	26402	-0-	-1978	-0-	23553	2	2849	9	Y	2590	2523	0	86
10		29326 X	26293	-0-	-3033	-0-	23445	2	2848	9	Y	2589	2523	0	66
11		28290 X	24701	-0-	-3589	-0-	22026	2	2675	9	Y	2432	2324	0	70

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CREEK 17-8 UNIT															
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
//CONT.// 253162															
WELL #: 10H				RRCID -> 286424				COMPL. DATE 02/25/2019				TOTAL DEPTH 10451			
												PERF.10726 - 18520			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	42150 X	32500	-0-	-9650	-0-	28973	2	3527	9	Y	3206	3191	0	72	1
07	42253 X	32968	-0-	-9285	-0-	29834	2	3134	9	Y	2849	2750	0	62	1
08	38309 X	38309	-0-	-0-	-0-	34481	2	3828	9	Y	3480	3354	0	83	1
09	37378 X	37378	-0-	-0-	-0-	33724	2	3654	9	Y	3322	3219	0	99	1
10	34720 X	34720	-0-	-0-	-0-	31401	2	3319	9	Y	3017	2931	0	105	1
11	36750 X	32334	-0-	-4416	-0-	29252	2	3082	9	Y	2802	2664	0	115	1
												18	8		
STATE CREEK 17-8 UNIT															
WELL #: 3H				RRCID -> 286426				COMPL. DATE 08/12/2018				TOTAL DEPTH 10462			
												PERF.10691 - 18900			
06	35400 X	29025	-0-	-6375	-0-	25810	2	3215	9	Y	2923	2932	0	61	1
07	34007 X	30208	-0-	-3799	-0-	26660	2	3548	9	Y	3225	3120	0	53	1
08	33108 X	27808	-0-	-5300	-0-	24488	2	3320	9	Y	3018	2956	0	56	1
09	30870 X	26678	-0-	-4192	-0-	23613	2	3065	9	Y	2786	2725	0	60	1
10	31899 X	26729	-0-	-5170	-0-	23665	2	3064	9	Y	2785	2729	0	69	1
11	29220 X	24859	-0-	-4361	-0-	22033	2	2826	9	Y	2569	2480	0	77	1
												8	8		
STATE COACHMAN A UNIT															
WELL #: 2H				RRCID -> 286455				COMPL. DATE 03/27/2019				TOTAL DEPTH 10376			
												PERF.10551 - 17955			
06	32610 X	29040	-0-	-3570	-0-	100	1	26093	2	Y	2570	2510	0	66	1
07	33697 X	30139	-0-	-3558	-0-	20	4	2827	9	Y	2465	2364	0	57	1
08	30803 X	30803	-0-	-0-	-0-	26	1	27362	2	Y	2582	2505	0	67	1
09	30938 X	30938	-0-	-0-	-0-	39	4	2712	9	Y	2563	2467	0	75	1
10	30721 X	29536	-0-	-1185	-0-	19	1	27927	2	Y	2213	2128	0	82	1
11	29730 X	27413	-0-	-2317	-0-	17	4	2840	9	Y	1976	1878	0	90	1
						19	1	28099	2	Y		12	8		
						2819	9								
						66	1	27036	2	Y					
						2434	9								
						80	1	25159	2	Y					
						2174	9					12	8		
STATE MAYFLY UNIT															
WELL #: 4H				RRCID -> 286597				COMPL. DATE 11/25/2019				TOTAL DEPTH 10073			
												PERF.10284 - 20459			
06	58650 X	50426	-0-	-8224	-0-	46564	2	3862	9	Y	3511	3467	1		216
07	57288 X	52884	-0-	-4404	-0-	48810	2	4074	9	Y	3704	3805	1		115
08	57288 X	50038	-0-	-7250	-0-	46001	2	133	4	Y	3549	3359	1	186	8
09	52740 X	47377	-0-	-5363	-0-	3904	9								
10	54498 X	47666	-0-	-6832	-0-	43470	2	3907	9	Y	3552	3418	1	111	8
11	51180 X	35897	-0-	-15283	-0-	43801	2	3865	9	Y	3514	3492	1	12	8
						32122	2	3652	9	Y	3320	3330	1	11	8

PHANTOM (WOLFCAMP)														
EOG RESOURCES, INC.														
LINK VJ RANCH 23-11 C														
WELL #: 3H RRCID -> 286609														
COMPL. DATE 08/30/2018														
TOTAL DEPTH 11153 PERF.11441 - 21662														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	23550 X	16783	-0-	-6767	-0-	13706	2	56	4	Y	2746	2798	1	98
07	18228 X	17395	-0-	-833	-0-	3021	9							
08	18228 X	13956	-0-	-4272	-0-	14216	2	3179	9	Y	2890	2847	1	141
09	19085 X	19085	-0-	-0-	-0-	11308	2	2648	9	Y	2407	2420	1	128
10	17732 X	17316	-0-	-416	-0-	15541	2	3544	9	Y	3222	3219	1	129
*11	16848 X	16848	-0-	-0-	-0-	14027	2	3285	9	Y	2986	2988	1	126
						13652	2	3187	9	Y	2897	2923	1	97
LINK VJ RANCH 23-11 D														
WELL #: 4H RRCID -> 286610														
COMPL. DATE 09/02/2018														
TOTAL DEPTH 11226 PERF.11392 - 21604														
06	30150 X	20005	-0-	-10145	-0-	15905	2	40	4	Y	3691	3775	1	131
07	25699 X	25594	-0-	-105	-0-	4060	9							
08	27045 X	27045	-0-	-0-	-0-	20489	2	5105	9	Y	4641	4546	1	226
09	24556 X	24556	-0-	-0-	-0-	22001	2	5044	9	Y	4585	4567	1	244
10	23281 X	22701	-0-	-580	-0-	20035	2	4521	9	Y	4110	4187	1	164
11	22530 X	20157	-0-	-2373	-0-	18330	2	4368	9	Y	3971	3966	1	167
						16237	2	3914	9	Y	3558	3602	1	119
LINK VJ RANCH 14-23 E														
WELL #: 5H RRCID -> 286611														
COMPL. DATE 09/04/2018														
TOTAL DEPTH 11224 PERF.11385 - 19027														
06	18960 X	17540	-0-	-1420	-0-	14203	2	6	4	Y	3028	3057	1	139
07	19592 X	17546	-0-	-2046	-0-	3331	9							
08	16864 X	16333	-0-	-531	-0-	14126	2	3420	9	Y	3109	3101	1	147
09	18289 X	18289	-0-	-0-	-0-	13120	2	3213	9	Y	2921	2950	1	118
10	18395 X	18395	-0-	-0-	-0-	15025	2	3264	9	Y	2967	2972	1	110
*11	18278 X	18278	-0-	-0-	-0-	15063	2	3332	9	Y	3029	3036	1	100
						15056	2	3222	9	Y	2929	2932	1	93
STATE COACHMAN B UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 286612														
COMPL. DATE 10/03/2018														
TOTAL DEPTH 10380 PERF.10642 - 17882														
06	34500 X	29999	-0-	-4501	-0-	103	1	27260	2	Y	2377	2324	0	26
07	35650 X	32278	-0-	-3372	-0-	21	4	2615	9					
08	32393 X	32393	-0-	-0-	-0-	27	1	29325	2	Y	2624	2519	0	71
09	32093 X	32093	-0-	-0-	-0-	40	4	2886	9			6	8	
10	30969 X	30831	-0-	-138	-0-	20	1	29561	2	Y	2540	2471	0	63
11	29970 X	29710	-0-	-260	-0-	18	4	2794	9			14	8	
						19	1	29507	2	Y	2334	2250	0	76
						2567	9					2	8	
						70	1	28286	2	Y	2250	2163	0	75
						2475	9					12	8	
						88	1	27190	2	Y	2211	2109	0	79
						2432	9					13	8	
LINK VJ RANCH 14-23 F														
WELL #: 6H RRCID -> 286639														
COMPL. DATE 02/27/2019														
TOTAL DEPTH 11266 PERF.11380 - 19153														
06	21030 X	18538	-0-	-2492	-0-	14803	2	7	4	Y	3389	3407	1	156
07	21039 X	21039	-0-	-0-	-0-	3728	9							
08	17360 X	16911	-0-	-449	-0-	16945	2	4094	9	Y	3722	3702	1	176
09	21818 X	21818	-0-	-0-	-0-	13548	2	3363	9	Y	3057	3110	1	123
10	23132 X	23132	-0-	-0-	-0-	17698	2	4120	9	Y	3745	3726	1	139
*11	19134 X	19134	-0-	-0-	-0-	18836	2	4296	9	Y	3905	3912	1	129
						15610	2	3524	9	Y	3204	3227	1	102

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 14-23 G				//CONT.// 71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
				WELL #:	7H	RRCID ->	286640	COMPL.	DATE 03/01/2019	TOTAL	DEPTH	11257	PERF.11325	- 19191				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	21840 X	20997	-0-	-843	-0-	15858	2	5130	9	9	4	Y	4664	4690	1			215
07	22568 X	22497	-0-	-71	-0-	17159	2	5338	9	Y			4853	4839	1			229
08	21638 X	20744	-0-	-894	-0-	15556	2	5188	9	Y			4716	4755	1			190
09	20940 X	19442	-0-	-1498	-0-	14655	2	4787	9	Y			4352	4379	1	1	8	162
10	21638 X	21157	-0-	-481	-0-	16181	2	4976	9	Y			4524	4534	1	2	8	150
11	20940 X	20773	-0-	-167	-0-	16110	2	4663	9	Y			4239	4250	1	4	8	135

STATE COACHMAN C UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	286653	COMPL.	DATE 03/15/2019	TOTAL	DEPTH	10391	PERF.10557	- 17892				
06	31770 X	30974	-0-	-796	-0-	94	1	26889	2	Y			3611	3557	0	65	1	40
07	30743 X	30743	-0-	-0-	-0-	19	4	3972	9									
08	32612 X	31288	-0-	-1324	-0-	27	1	26767	2	Y			3554	3439	0	53	1	97
09	31560 X	30738	-0-	-822	-0-	40	4	3909	9					5	8			
10	32612 X	31312	-0-	-1300	-0-	20	1	27389	2	Y			3509	3442	0	63	1	88
11	30960 X	29209	-0-	-1751	-0-	19	4	3860	9					13	8			
						20	1	26295	2	Y			4020	3907	0	67	1	132
						4422	9							2	8			
						72	1	27586	2	Y			3322	3247	0	81	1	112
						3654	9							14	8			
						88	1	25819	2	Y			3002	2904	0	89	1	109
						3302	9							12	8			

STATE PATHFINDER 7				WELL #:	28H	RRCID ->	286667	COMPL.	DATE 02/14/2018	TOTAL	DEPTH	12044	PERF.12255	- 16886				
06	15150 X	14375	-0-	-775	-0-	12674	2	1701	9	Y			1546	1604	0	12	1	86
07	15655 X	13645	-0-	-2010	-0-	12130	2	1515	9	Y			1377	1365	0	5	1	93
08	17019 X	14144	-0-	-2875	-0-	12299	2	1845	9	Y			1677	1594	0	4	1	134
09	16470 X	13127	-0-	-3343	-0-	11293	2	1834	9	Y			1667	1631	0	7	1	139
10	17019 X	12462	-0-	-4557	-0-	10742	2	1720	9	Y			1564	1551	0	18	1	128
11	14370 X	12863	-0-	-1507	-0-	11196	2	1667	9	Y			1515	1515	0	29	1	98
														38	8			
														24	8			
														6	8			
														1	8			

STATE PATHFINDER 7				WELL #:	38H	RRCID ->	286668	COMPL.	DATE 02/14/2018	TOTAL	DEPTH	11912	PERF.12190	- 16730				
06	7920 X	7106	-0-	-814	-0-	5835	2	1271	9	Y			1155	1180	0	7	1	65
07	8184 X	6534	-0-	-1650	-0-	5424	2	1110	9	Y			1009	1003	0	3	1	68
08	7130 X	6518	-0-	-612	-0-	5309	2	1209	9	Y			1099	1025	0	2	1	86
09	6900 X	5877	-0-	-1023	-0-	4713	2	1164	9	Y			1058	1024	0	3	1	87
10	7130 X	5712	-0-	-1418	-0-	4619	2	1093	9	Y			994	983	0	8	1	81
11	6900 X	5491	-0-	-1409	-0-	4449	2	1042	9	Y			947	953	0	12	1	61
														54	8			
														30	8			
														9	8			
														2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN A UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	1H	RRCID -> 286677	COMPL. DATE 09/28/2018	TOTAL	DEPTH 10371	PERF.10600	- 17969		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	41210 X	41210	-0-	-0-	-0-	118 1 24 4	36001 2 5067 9	Y	4606	4530 0	78 1	51	
07	37491 X	37491	-0-	-0-	-0-	29 1 43 4	33678 2 3741 9	Y	3401	3292 0 6 8	61 1	93	
08	35278 X	33935	-0-	-1343	-0-	19 1 18 4	30502 2 3396 9	Y	3087	3025 0 14 8	64 1	77	
09	34710 X	32868	-0-	-1842	-0-	19 1 3247 9	29601 2	Y	2952	2862 0 2 8	69 1	96	
10	35867 X	31526	-0-	-4341	-0-	66 1 3032 9	28428 2	Y	2756	2670 0 14 8	75 1	93	
11	34710 X	28854	-0-	-5856	-0-	79 1 2670 9	26105 2	Y	2427	2337 0 15 8	81 1	87	

STATE COACHMAN B UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 286678	COMPL. DATE 10/03/2018	TOTAL	DEPTH 10377	PERF.10644	- 17982		
06	28860 X	28123	-0-	-737	-0-	106 1 21 4	24579 2 3417 9	Y	3106	3066 0	55 1	34	
07	29822 X	27552	-0-	-2270	-0-	32 1 47 4	23930 2 3543 9	Y	3221	3117 0 6 8	44 1	88	
08	33020 X	33020	-0-	-0-	-0-	24 1 22 4	29203 2 3771 9	Y	3428	3351 0 17 8	62 1	86	
09	31290 X	31290	-0-	-0-	-0-	23 1 3379 9	27887 2	Y	3072	2989 0 2 8	66 1	101	
10	31682 X	27834	-0-	-3848	-0-	74 1 2907 9	24853 2	Y	2643	2574 0 14 8	67 1	89	
11	30780 X	26309	-0-	-4471	-0-	91 1 2730 9	23488 2	Y	2482	2392 0 15 8	74 1	90	

STATE MAGELLAN 7				WELL #:	23H	RRCID -> 286679	COMPL. DATE 02/23/2018	TOTAL	DEPTH 11962	PERF.12283	- 16686		
06	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	5857 2 1697 9	23 4	Y	1543	1575 0	6 1	61	
07	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	5517 2	1604 9	Y	1458	1454 0	3 1	62	
08	7099 X	3863	-0-	-3236	-0-	3039 2	824 9	Y	749	754 0 17 8	1 1	39	
09	7170 X	5795	-0-	-1375	-0-	4414 2	1381 9	Y	1255	1198 0 14 8	3 1	79	
10	7409 X	4494	-0-	-2915	-0-	3461 2	1033 9	Y	939	954 0 2 8	6 1	56	
11	7170 X	5163	-0-	-2007	-0-	3734 2	1429 9	Y	1299	1269 0	9 1	77	

STATE COACHMAN B UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 286830	COMPL. DATE 03/08/2019	TOTAL	DEPTH 10378	PERF.10694	- 17969		
06	31590 X	28973	-0-	-2617	-0-	97 1 19 4	25939 2 2918 9	Y	2653	2602 0	61 1	29	
07	31775 X	29808	-0-	-1967	-0-	25 1 37 4	26929 2 2817 9	Y	2561	2463 0 5 8	52 1	70	
08	31496 X	29646	-0-	-1850	-0-	18 1 16 4	26853 2 2759 9	Y	2508	2445 0 11 8	60 1	62	
09	30480 X	29293	-0-	-1187	-0-	18 1 2651 9	26623 2	Y	2410	2326 0 2 8	66 1	78	
10	31496 X	29246	-0-	-2250	-0-	67 1 2613 9	26566 2	Y	2375	2287 0 11 8	75 1	80	
11	28980 X	27065	-0-	-1915	-0-	83 1 2088 9	24894 2	Y	1898	1816 0 11 8	83 1	68	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN C UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	2H	RRCID -> 286842	COMPL. DATE 03/29/2019	TOTAL	DEPTH 10416	PERF.10700 - 17955				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	34260 X	30115	-0-	-4145	-0-	134	1	25584	2	Y	3973	3926	0	44
						27	4	4370	9					
07	32147 X	27279	-0-	-4868	-0-	34	1	23379	2	Y	3469	3369	0	95
						50	4	3816	9			5	8	
08	30008 X	28086	-0-	-1922	-0-	24	1	24153	2	Y	3534	3474	0	89
						22	4	3887	9			13	8	
09	29040 X	28623	-0-	-417	-0-	25	1	24930	2	Y	3333	3250	0	110
						3666	9					2	8	
10	30008 X	27397	-0-	-2611	-0-	87	1	24021	2	Y	2990	2920	0	101
						3289	9					13	8	
*11	30050 X	30050	-0-	-0-	-0-	115	1	26499	2	Y	3124	3012	0	113
						3436	9					14	8	
STATE MAYFLY UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 286886	COMPL. DATE 05/25/2019	TOTAL	DEPTH 10071	PERF.10283 - 20254				
06	44103 X	44103	-0-	-0-	-0-	40880	2	3223	9	Y	2930	2889	1	180
07	45851 X	45851	-0-	-0-	-0-	42394	2	3457	9	Y	3143	3231	1	92
08	45359 X	45359	-0-	-0-	-0-	41681	2	3678	9	Y	3344	3149	1	103
												184	8	
09	44100 X	41679	-0-	-2421	-0-	38349	2	3330	9	Y	3027	2927	1	115
10	45849 X	42448	-0-	-3401	-0-	38959	2	3489	9	Y	3172	3155	1	121
11	44370 X	40266	-0-	-4104	-0-	37109	2	3156	9	Y	2869	2879	1	101
STATE RIO UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 287047	COMPL. DATE 12/06/2018	TOTAL	DEPTH 10511	PERF.10714 - 18139				
06	32677 X	32677	-0-	-0-	-0-	29059	2	39	4	Y	3254	3198	0	42
						3579	9							
07	33449 X	32297	-0-	-1152	-0-	29689	2	20	4	Y	2353	2290	0	37
						2588	9					4	8	
08	35103 X	35103	-0-	-0-	-0-	31769	2	19	4	Y	3014	2903	0	49
						3315	9					20	8	
09	33870 X	32301	-0-	-1569	-0-	28810	2	3479	9	Y	3163	3058	0	71
												3	8	
10	37799 X	37799	-0-	-0-	-0-	33804	2	3993	9	Y	3630	3503	0	82
												10	8	
*11	37715 X	37715	-0-	-0-	-0-	34005	2	3710	9	Y	3373	3179	0	117
												22	8	
STATE RIO UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 287048	COMPL. DATE 12/06/2018	TOTAL	DEPTH 10562	PERF.10671 - 18048				
06	39900 X	36091	-0-	-3809	-0-	30017	2	39	4	Y	5486	5408	0	72
						6035	9							
07	37448 X	36248	-0-	-1200	-0-	30214	2	20	4	Y	5467	5366	0	86
						6014	9					4	8	
08	44113 X	33043	-0-	-11070	-0-	26420	2	17	4	Y	6005	5890	0	99
						6606	9					18	8	
09	42690 X	31504	-0-	-11186	-0-	24941	2	6553	9	Y	5957	5830	0	135
												3	8	
10	44113 X	32376	-0-	-11737	-0-	25788	2	6587	9	Y	5988	5871	0	138
												10	8	
11	36090 X	28345	-0-	-7745	-0-	22152	2	6193	9	Y	5630	5445	0	201
												17	8	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE RIO UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 253162															
WELL #: 4H RRCID -> 287068 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10667 - 18130															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
06	42149 X	42149	-0-	-0-	-0-	35843	2	44	4	Y	5693	5683	0	95	1
07	46686 X	37011	-0-	-9675	-0-	6262	9								
08	69719 X	35414	-0-	-34305	-0-	31971	2	21	4	Y	4563	4491	0	71	1
09	67500 X	32289	-0-	-35211	-0-	5019	9					4	8		
10	69750 X	34339	-0-	-35411	-0-	30673	2	18	4	Y	4294	4196	0	79	1
11	42150 X	34634	-0-	-7516	-0-	4723	9					21	8		
						28028	2	4250	9	Y	3864	3764	0	80	1
												3	8		
						29843	2	4494	9	Y	4085	3972	0	97	1
												10	8		
						30140	2	4494	9	Y	4085	3887	0	125	1
												22	8		
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287245 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10750 - 20781															
06	47160 X	38088	-0-	-9072	-0-	30455	2	7633	9	Y	6939	6943	0	79	1
07	48732 X	24949	-0-	-23783	-0-	19466	2	57	4	Y	4933	4771	0	43	1
08	48732 X	44133	-0-	-4599	-0-	5426	9					3	8		
09	45690 X	37535	-0-	-8155	-0-	35439	2	8694	9	Y	7904	7827	0	89	1
10	52434 X	52434	-0-	-0-	-0-							22	8		
*11	52024 X	52024	-0-	-0-	-0-	29922	2	7613	9	Y	6921	6847	0	84	1
						42590	2	9844	9	Y	8949	8707	0	135	1
												13	8		
						41564	2	10460	9	Y	9509	9255	0	155	1
												27	8		
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287246 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10818 - 20775															
06	36155 X	36155	-0-	-0-	-0-	28603	2	7552	9	Y	6865	6777	0	68	1
07	39897 X	29696	-0-	-10201	-0-	23299	2	6397	9	Y	5815	5614	0	47	1
08	39897 X	28764	-0-	-11133	-0-							4	8		
09	38610 X	33248	-0-	-5362	-0-	22628	2	6136	9	Y	5578	5622	0	53	1
10	37355 X	10289	-0-	-27066	-0-							13	8		
11	36150 X	2119	-0-	-34031	-0-	26564	2	6684	9	Y	6076	5991	0	69	1
						7989	2	2300	9	Y	2091	2131	0	23	1
												4	8		
						1877	2	242	9	Y	220	257	0	6	1
												4	8		
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287248 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11212 - 20927															
06	55620 X	50605	-0-	-5015	-0-	42199	2	8406	9	Y	7642	7608	0	113	1
07	57474 X	45720	-0-	-11754	-0-	38012	2	7708	9	Y	7007	6731	0	86	1
08	56854 X	55506	-0-	-1348	-0-							5	8		
09	55020 X	46070	-0-	-8950	-0-	46590	2	8916	9	Y	8105	8067	0	121	1
10	56854 X	44477	-0-	-12377	-0-							24	8		
11	53730 X	41197	-0-	-12533	-0-	38509	2	7561	9	Y	6874	6778	0	111	1
						37068	2	7409	9	Y	6735	6564	0	122	1
												11	8		
						34458	2	6739	9	Y	6126	5964	0	119	1
												22	8		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 26-23 A														
WELL #: 1H RRCID -> 287261														
COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11367 - 18550														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
06	29635 X	29635	-0-	-0-	-0-	23621	2	84	4	Y	5391	5474	1	266
07	35827 X	35827	-0-	-0-	-0-	5930	9							
08	37293 X	33438	-0-	-3855	-0-	29183	2	6644	9	Y	6040	6043	1	263
09	36090 X	30358	-0-	-5732	-0-	26418	2	83	4	Y	6306	6306	1	263
10	37293 X	30002	-0-	-7291	-0-	6937	9							
11	34680 X	24996	-0-	-9684	-0-	22572	2	7786	9	Y	7078	7137	1	200
						25453	2	4549	9	Y	4135	4206	1	125
						23488	2	1508	9	Y	1371	1411	1	78
LINK VJ RANCH 26-23 D														
WELL #: 4H RRCID -> 287262														
COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11428 - 18684														
06	40290 X	25081	-0-	-15209	-0-	20850	2	75	4	Y	3778	3851	1	186
07	41633 X	29235	-0-	-12398	-0-	4156	9							
08	37262 X	27547	-0-	-9715	-0-	21974	2	7261	9	Y	6601	6497	1	290
09	36060 X	29176	-0-	-6884	-0-	19521	2	61	4	Y	7241	7227	1	304
10	32302 X	29255	-0-	-3047	-0-	7965	9							
11	28290 X	27516	-0-	-774	-0-	21302	2	7874	9	Y	7158	7255	1	204
						19728	2	9527	9	Y	8661	8585	1	277
						17547	2	9969	9	Y	9063	8763	1	572
LINK VJ RANCH 26-23 E														
WELL #: 5H RRCID -> 287263														
COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11391 - 18631														
06	28800 X	27165	-0-	-1635	-0-	22396	2	80	4	Y	4263	4296	1	210
07	29760 X	26451	-0-	-3309	-0-	4689	9							
08	26505 X	21812	-0-	-4693	-0-	22320	2	4131	9	Y	3755	3802	1	163
09	25674 X	25674	-0-	-0-	-0-	18663	2	59	4	Y	2809	2856	1	116
10	26505 X	25666	-0-	-839	-0-	3090	9							
11	25650 X	22161	-0-	-3489	-0-	22185	2	3489	9	Y	3172	3196	1	89
						21841	2	3825	9	Y	3477	3454	1	109
						18714	2	3447	9	Y	3134	3045	1	194
LINK VJ RANCH 26-23 F														
WELL #: 6H RRCID -> 287264														
COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11402 - 18688														
06	29100 X	21422	-0-	-7678	-0-	16738	2	60	4	Y	4204	4224	1	208
07	24583 X	21404	-0-	-3179	-0-	4624	9							
08	20088 X	19794	-0-	-294	-0-	17019	2	4385	9	Y	3986	4020	1	174
09	20160 X	20160	-0-	-0-	-0-	16149	2	51	4	Y	3267	3305	1	136
10	20088 X	19912	-0-	-176	-0-	3594	9							
11	19440 X	18002	-0-	-1438	-0-	16691	2	3469	9	Y	3154	3198	1	89
						15918	2	3994	9	Y	3631	3603	1	115
						14132	2	3870	9	Y	3518	3409	1	220
LINK VJ RANCH 26-23 G														
WELL #: 7H RRCID -> 287265														
COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11479 - 18598														
06	33570 X	26035	-0-	-7535	-0-	20716	2	74	4	Y	4768	4808	1	235
07	30194 X	25432	-0-	-4762	-0-	5245	9							
08	26009 X	22733	-0-	-3276	-0-	20683	2	4749	9	Y	4317	4364	1	188
09	25170 X	14823	-0-	-10347	-0-	18520	2	59	4	Y	3776	3807	1	157
10	26009 X	23222	-0-	-2787	-0-	4154	9							
11	25170 X	21560	-0-	-3610	-0-	12363	2	2460	9	Y	2236	2327	1	63
						18845	2	4377	9	Y	3979	3913	1	126
						17587	2	3973	9	Y	3612	3507	1	225

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ UNIT															
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
//CONT.// 253162															
WELL #:				4H	RRCID ->	287287	COMPL.	DATE	07/30/2019	TOTAL	DEPTH	10555	PERF.	10774	- 20877
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	45720 X	36073	-0-	-9647	-0-	29906	2	6167	9	Y	5606	5613	0	76	53
07	46159 X	15957	-0-	-30202	-0-	14153	2	26	4	Y	1616	1579	0	30	59
08	47493 X	47493	-0-	-0-	-0-	1778	9					1	8		
						38571	2	8922	9	Y	8111	7887	0	96	152
09	44370 X	42289	-0-	-2081	-0-	34820	2	7469	9	Y	6790	6711	0	96	135
10	45849 X	40530	-0-	-5319	-0-	33366	2	7164	9	Y	6513	6364	0	104	168
11	44370 X	39572	-0-	-4798	-0-	32717	2	6855	9	Y	6232	6061	0	107	199
												33	8		
LINK VJ RANCH 26-23 B															
WELL #:				2H	RRCID ->	287297	COMPL.	DATE	02/23/2019	TOTAL	DEPTH	11135	PERF.	11420	- 18603
06	12057 X	12057	-0-	-0-	-0-	8958	2	32	4	Y	2788	2657	1		132
						3067	9								
07	199 X	199	-0-	-0-	-0-	78	2	121	9	Y	110	237	1		5
08	22297 X	22297	-0-	-0-	-0-	18379	2	58	4	Y	3509	3368	1		146
						3860	9								
09	25403 X	25403	-0-	-0-	-0-	21473	2	3930	9	Y	3573	3614	1	5	8
10	27989 X	27989	-0-	-0-	-0-	23205	2	4784	9	Y	4349	4313	1	4	8
*11	26810 X	26810	-0-	-0-	-0-	22231	2	4579	9	Y	4163	4030	1	7	8
															258
HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV															
WELL #:				2H	RRCID ->	287548	COMPL.	DATE	12/23/2015	TOTAL	DEPTH	11210	PERF.	11565	- 15763
06	12690 X	8836	-0-	-3854	-0-	8799	2	37	9	N	34				201
07	13795 X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	-0-				201
08	14508 X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	42				243
09	14040 X	-0-	-0-	-14040	-0-					N	11				254
10	9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	12				266
11	8850 X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	5				271
STATE MAYFLY UNIT															
WELL #:				6H	RRCID ->	287618	COMPL.	DATE	02/22/2019	TOTAL	DEPTH	10087	PERF.	10212	- 20393
06	22048 X	22048	-0-	-0-	-0-	20248	2	1800	9	Y	1636	1642	1		101
07	29605 X	21526	-0-	-8079	-0-	19616	2	1910	9	Y	1736	1785	1		52
08	33480 X	20282	-0-	-13198	-0-	18099	2	6	4	Y	1979	1761	1	211	59
						2177	9								
09	37759 X	37759	-0-	-0-	-0-	34160	2	3599	9	Y	3272	3038	1	171	8
10	43451 X	43451	-0-	-0-	-0-	39440	2	4011	9	Y	3646	3614	1	13	8
*11	52963 X	52963	-0-	-0-	-0-	48089	2	4873	9	Y	4430	4394	1	18	8
															159
STATE MAYFLY UNIT															
WELL #:				8H	RRCID ->	287619	COMPL.	DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10111	PERF.	10302	- 20387
06	44610 X	12144	-0-	-32466	-0-	10673	2	1471	9	Y	1337	1315	1		82
07	25265 X	9054	-0-	-16211	-0-	8200	2	854	9	Y	776	835	1		23
08	25265 X	4427	-0-	-20838	-0-	3631	2	796	9	Y	724	489	1	242	8
09	24450 X	272	-0-	-24178	-0-	10	2	262	9	Y	238	121	1	129	8
10	16461 X	-0-	-0-	-16461	-0-					Y	-0-	4	1		-0-
11	12150 X	-0-	-0-	-12150	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT				//CONT.// 71052 900 253162 WELL #:	ASSOCIATED RRCID -> 287620	CAPACITY COMPL. DATE 03/02/2019				CNTY: WARD								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	71280 X	63981	-0-	-7299	-0-	59388	2	4593	9	Y	4175	4124	1					257
07	73656 X	56589	-0-	-17067	-0-	52600	2	3989	9	Y	3626	3771	1					112
08	73656 X	58535	-0-	-15121	-0-	53922	2	139	4	Y	4067	3755	1	290	8			134
						4474	9											
09	65250 X	53848	-0-	-11402	-0-	49961	2	3887	9	Y	3534	3379	1	150	8			139
10	67425 X	45251	-0-	-22174	-0-	42295	2	2956	9	Y	2687	2701	1	9	8			116
11	63990 X	795	-0-	-63195	-0-	751	2	44	9	Y	40	153	1	1	8			2
STATE MAYFLY UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 287662	COMPL.	DATE 03/10/2019	TOTAL	DEPTH 10113	PERF.10314	-	20316					
06	52110 X	43537	-0-	-8573	-0-	39681	2	3856	9	Y	3505	3442	1					215
07	52483 X	47229	-0-	-5254	-0-	42887	2	4342	9	Y	3947	4045	1					117
08	52483 X	42180	-0-	-10303	-0-	38114	2	4066	9	Y	3696	3415	1	284	8			114
09	44730 X	43831	-0-	-899	-0-	39362	2	4469	9	Y	4063	3801	1	224	8			152
10	47244 X	39871	-0-	-7373	-0-	35658	2	4213	9	Y	3830	3818	1	13	8			151
11	45720 X	34269	-0-	-11451	-0-	30918	2	3350	9	Y	3045	3069	1	17	8			110
STATE CORTEZ UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 288016	COMPL.	DATE 06/23/2020	TOTAL	DEPTH 10826	PERF.11202	-	21026					
06	84630 X	66318	-0-	-18312	-0-	58768	2	7550	9	Y	6864	6788	0	156	1			65
07	87451 X	51648	-0-	-35803	-0-	45247	2	6401	9	Y	5819	5569	0	98	1			213
												4	8					
08	78923 X	78923	-0-	-0-	-0-	69908	2	9015	9	Y	8195	8055	0	189	1			152
												12	8					
09	74280 X	71490	-0-	-2790	-0-	63120	2	8298	9	Y	7544	7365	0	180	1			148
												3	8					
10	76756 X	75839	-0-	-917	-0-	67148	2	8691	9	Y	7901	7614	0	222	1			202
												11	8					
11	74280 X	67187	-0-	-7093	-0-	59452	2	7735	9	Y	7032	6800	0	207	1			223
												4	8					
STATE CORREA UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 288075	COMPL.	DATE 09/26/2019	TOTAL	DEPTH 10659	PERF.10900	-	20764					
06	48360 X	46386	-0-	-1974	-0-	38204	2	7	4	Y	7432	7379	1					122
						8175	9											
07	59411 X	59411	-0-	-0-	-0-	48811	2	146	4	Y	9504	9451	1	12	8			163
						10454	9											
08	51801 X	39478	-0-	-12323	-0-	32349	2	7129	9	Y	6481	6542	1	29	8			73
09	59670 X	59670	-0-	-0-	-0-	48956	2	10714	9	Y	9740	9466	0	221	1			118
												8	8					
10	70941 X	70941	-0-	-0-	-0-	60462	2	10479	9	Y	9526	9304	0	165	1			145
												30	8					
*11	57723 X	57723	-0-	-0-	-0-	49233	2	8490	9	Y	7718	7535	0	176	1			129
												23	8					
STATE CORREA UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 288098	COMPL.	DATE 04/16/2021	TOTAL	DEPTH 11260	PERF.11334	-	21247					
06	99050 X	99050	-0-	-0-	-0-	87726	2	10	4	Y	10285	10187	1					167
						11314	9											
07	104842 X	97636	-0-	-7206	-0-	88391	2	174	4	Y	8246	8246	1	28	8			139
						9071	9											
08	101091 X	95596	-0-	-5495	-0-	87059	2	8537	9	Y	7761	7738	1	77	8			85
09	97830 X	86912	-0-	-10918	-0-	78483	2	8429	9	Y	7663	7362	0	282	1			92
												12	8					
10	101091 X	88325	-0-	-12766	-0-	80659	2	7666	9	Y	6969	6672	0	236	1			104
												49	8					
11	97830 X	83537	-0-	-14293	-0-	76213	2	7324	9	Y	6658	6223	0	367	1			107
												65	8					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ASPEN C UNIT				//CONT.// WELL #:	71052 900 253162 1H	ASSOCIATED RRCID -> 288221		CAPACITY COMPL. DATE 12/27/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10458 PERF.10562 - 18033						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	38670 X	25255	-0-	-13415	-0-	21880	2	3	4	Y	3065	2883	0	63	1			283
07	27559 X	25193	-0-	-2366	-0-	3372	9	1	4	Y	3313	3042	0	53	1			497
08	21855 X	10247	-0-	-11608	-0-	21548	2	1472	9	Y	1338	1138	0	25	1			663
09	23100 X	15108	-0-	-7992	-0-	3644	9	2883	9	Y	2621	2473	0	38	1			770
*10	23870 X	-0-	-0-	-23870	-0-	8775	2			Y	-0-	63	0					707
11	23100 X	-0-	-0-	-23100	-0-	12225	2			Y	13	40	0					680

STATE ASPEN C UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 288222		COMPL. DATE 12/23/2019				TOTAL DEPTH 10457 PERF.10620 - 17921						
06	10500 X	708	-0-	-9792	-0-	32	2	2	4	Y	613	733	0					58
07	10850 X	8687	-0-	-2163	-0-	674	9	1	4	Y	894	794	0	19	1			133
08	30783 X	-0-	-0-	-30783	-0-	7703	2			Y	21	143	0	1	8			10
09	29790 X	-0-	-0-	-29790	-0-	983	9			Y	6	14	0					2
10	30783 X	-0-	-0-	-30783	-0-					Y	-0-							2
11	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	90							92

STATE APACHE 57				WELL #:	1602H	RRCID -> 288243		COMPL. DATE 02/17/2020				TOTAL DEPTH 10504 PERF.10700 - 18076						
06	61020 X	42786	-0-	-18234	-0-	36782	2	6004	9	Y	5458	5251	0	387	1			78
07	63054 X	42931	-0-	-20123	-0-	37161	2	5770	9	Y	5245	5149	0	71	1			97
08	62434 X	39597	-0-	-22837	-0-	34108	2	5489	9	Y	4990	4822	0	75	1			160
09	48600 X	39572	-0-	-9028	-0-	34308	2	5264	9	Y	4785	4663	0	84	1			194
10	46252 X	45603	-0-	-649	-0-	40100	2	5503	9	Y	5003	4854	0	126	1			205
*11	48438 X	48438	-0-	-0-	-0-	43072	2	5366	9	Y	4878	4670	0	159	1			219

STATE APACHE 57				WELL #:	1603H	RRCID -> 288244		COMPL. DATE 02/17/2020				TOTAL DEPTH 10495 PERF.10618 - 18026						
06	58110 X	48096	-0-	-10014	-0-	41104	2	6992	9	Y	6356	6126	0	456	1			90
07	60047 X	52031	-0-	-8016	-0-	44726	2	7305	9	Y	6641	6508	0	94	1			123
08	60047 X	49823	-0-	-10224	-0-	43040	2	6783	9	Y	6166	5960	0	104	1			197
09	53580 X	47947	-0-	-5633	-0-	41605	2	6342	9	Y	5765	5613	0	112	1			233
10	55366 X	46248	-0-	-9118	-0-	40379	2	5869	9	Y	5335	5224	0	113	1			220
11	50340 X	43060	-0-	-7280	-0-	37692	2	5368	9	Y	4880	4731	0	124	1			221

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1604H		ASSOCIATED RRCID -> 288245		CAPACITY COMPL. DATE 02/17/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10507 PERF.10685 - 18119							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	57420	X	48129	-0-	-	-9291	-0-		40538	2	7591	9	Y	6901	6639	0	479	1	98
07	59334	X	47239	-0-	-	-12095	-0-		39986	2	7253	9	Y	6594	6487	0	80	1	122
08	55955	X	48446	-0-	-	-7509	-0-		41189	2	7257	9	Y	6597	6394	0	95	1	212
09	49050	X	45257	-0-	-	-3793	-0-		38569	2	6688	9	Y	6080	5944	0	98	1	247
10	50561	X	44789	-0-	-	-5772	-0-		38269	2	6520	9	Y	5927	5811	0	111	1	245
11	48120	X	39630	-0-	-	-8490	-0-		33997	2	5633	9	Y	5121	5004	0	116	1	234
STATE APACHE 57				WELL #: 1605H		RRCID -> 288247		COMPL. DATE 03/01/2020				TOTAL DEPTH 10473 PERF.10590 - 20608							
06	57420	X	42769	-0-	-	-14651	-0-		35994	2	56	4	Y	6108	6060	0	100	1	80
07	56017	X	42371	-0-	-	-13646	-0-		36284	2	29	4	Y	5507	5413	0	81	1	87
08	56637	X	34060	-0-	-	-22577	-0-		31580	2	26	4	Y	2231	2170	0	82	1	36
09	54840	X	37231	-0-	-	-17609	-0-		34916	2	2299	9	Y	2090	1976	0	100	1	46
10	56668	X	24604	-0-	-	-32064	-0-		22167	2	2435	9	Y	2214	2128	0	71	1	50
11	42780	X	22401	-0-	-	-20379	-0-		20646	2	1755	9	Y	1595	1488	0	77	1	55
STATE APACHE 57				WELL #: 1606H		RRCID -> 288248		COMPL. DATE 02/29/2020				TOTAL DEPTH 10493 PERF.10559 - 20618							
06	47090	X	47090	-0-	-	-0-	-0-		39482	2	49	4	Y	6872	6848	0	134	1	90
07	39680	X	33329	-0-	-	-6351	-0-		27677	2	24	4	Y	5116	5043	0	73	1	81
08	89466	X	40761	-0-	-	-48705	-0-		33161	2	23	4	Y	6888	6709	0	102	1	113
09	86580	X	12033	-0-	-	-74547	-0-		9458	2	2566	9	Y	2333	2357	0	32	1	53
10	89466	X	51041	-0-	-	-38425	-0-		44400	2	6639	9	Y	6035	5792	0	134	1	138
*11	49914	X	49914	-0-	-	-0-	-0-		43058	2	6856	9	Y	6233	5943	0	153	1	220
SCRAPFILE SOUTH				WELL #:		1H	RRCID -> 288267		COMPL. DATE 07/05/2019				TOTAL DEPTH 12212 PERF.12405 - 19465						
06	27185	X	27185	-0-	-	-0-	-0-		17315	2	9870	9	Y	8973	8772	0	203	1	168
07	25916	X	21120	-0-	-	-4796	-0-		13663	2	7457	9	Y	6779	6811	0	8	1	128
08	24241	X	24241	-0-	-	-0-	-0-		15333	2	8908	9	Y	8098	7904	0	15	1	174
09	21510	X	16345	-0-	-	-5165	-0-		9904	2	6219	9	Y	5654	5534	0	12	1	199
10	22227	X	2316	-0-	-	-19911	-0-		1479	2	837	9	Y	761	933	0	4	1	23
11	21510	X	3417	-0-	-	-18093	-0-		983	2	2434	9	Y	2213	2164	0	3	1	69

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE BLUEWING UNIT B				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	1H	RRCID -> 288269	COMPL. DATE 12/22/2020	TOTAL	DEPTH 10581	PERF.10617	- 20526	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	99870 X	71580	-0-	-28290	-0-	38 1 4 4	61771 2 9767 9	Y	8879	8950 1		149
07	103199 X	61131	-0-	-42068	-0-	52731 2 8397 9	3 4	Y	7634	7656 1		127
08	90985 X	56391	-0-	-34594	-0-	48883 2 7502 9	6 4	Y	6820	6827 1	10 8	110
09	79260 X	56670	-0-	-22590	-0-	48212 2	8458 9	Y	7689	7590 1	4 8	205
10	81902 X	52078	-0-	-29824	-0-	44907 2	7038 9	Y	6398	6413 1		190
11	71580 X	47539	-0-	-24041	-0-	41159 2	6371 9	Y	5792	5818 1	14 8	150

MCKNIGHT 29 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 288272	COMPL. DATE 06/30/2019	TOTAL	DEPTH 11788	PERF.11940	- 16757	
06	23820 X	10243	-0-	-13577	-0-	8018 2 2114 9	111 4	Y	1922	1925 0	9 1	36
07	21816 X	21816	-0-	-0-	-0-	18309 2	3507 9	Y	3188	3144 0	21 1	59
08	24695 X	24695	-0-	-0-	-0-	21862 2 2709 9	124 4	Y	2463	2383 0 99 8	8 1	32
09	17100 X	7965	-0-	-9135	-0-	6957 2	1008 9	Y	916	911 0 18 8	5 1	14
10	21328 X	15516	-0-	-5812	-0-	14017 2	1499 9	Y	1363	1302 0 12 8	24 1	39
11	20640 X	17164	-0-	-3476	-0-	16399 2	765 9	Y	695	679 0 2 8	43 1	10

STATE CORREA UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 288416	COMPL. DATE 09/26/2019	TOTAL	DEPTH 10654	PERF.10710	- 20788	
06	36210 X	27063	-0-	-9147	-0-	22406 2 4653 9	4 4	Y	4230	4196 1		69
07	37666 X	37666	-0-	-0-	-0-	31624 2 5935 9	107 4	Y	5395	5365 1	7 8	92
08	29295 X	28302	-0-	-993	-0-	24335 2	3967 9	Y	3606	3645 1	13 8	40
09	40259 X	40259	-0-	-0-	-0-	33895 2	6364 9	Y	5785	5611 0 5 8	139 1	70
10	44158 X	44158	-0-	-0-	-0-	38534 2	5624 9	Y	5113	4984 0 21 8	100 1	78
11	36450 X	28581	-0-	-7869	-0-	24910 2	3671 9	Y	3337	3260 0 10 8	90 1	55

STATE CORREA UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 288460	COMPL. DATE 04/17/2020	TOTAL	DEPTH 10990	PERF.10943	- 21024	
06	49432 X	49432	-0-	-0-	-0-	42980 2 6446 9	6 4	Y	5860	5813 1		96
07	59163 X	59163	-0-	-0-	-0-	51872 2 7149 9	142 4	Y	6499	6478 1	6 8	111
08	52709 X	52709	-0-	-0-	-0-	46242 2	6467 9	Y	5879	5902 1	22 8	66
09	55725 X	55725	-0-	-0-	-0-	48587 2	7138 9	Y	6489	6290 0 5 8	182 1	78
10	66723 X	66723	-0-	-0-	-0-	59455 2	7268 9	Y	6607	6405 0 23 8	157 1	100
*11	60172 X	60172	-0-	-0-	-0-	53796 2	6376 9	Y	5796	5615 0 18 8	167 1	96

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:			5H	ASSOCIATED RRCID -> 288537		CAPACITY COMPL. DATE 04/18/2020				TOTAL	DEPTH 10519	CNTY: WARD PERF.10645 - 20590			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	31170	X	30074	-0-	-1096	-0-		23807	2	5	4	Y	5693	5639	1			94
07	33750	X	33750	-0-	-0-	-0-		6262	9									
08	35979	X	35979	-0-	-0-	-0-		26661	2	91	4	Y	6362	6336	1	11	8	109
09	39368	X	39368	-0-	-0-	-0-		6998	9									
09	39368	X	39368	-0-	-0-	-0-		29070	2	6909	9	Y	6281	6279	1	40	8	71
09	39368	X	39368	-0-	-0-	-0-		31551	2	7817	9	Y	7106	6933	0	150	1	86
10	52113	X	52113	-0-	-0-	-0-								8	8			
10	52113	X	52113	-0-	-0-	-0-		43305	2	8808	9	Y	8007	7812	0	115	1	122
*11	48827	X	48827	-0-	-0-	-0-								44	8			
*11	48827	X	48827	-0-	-0-	-0-		40813	2	8014	9	Y	7285	7079	0	157	1	121
														50	8			

STATE CORREA UNIT						WELL #:	6H	RRCID -> 288538		COMPL. DATE 04/19/2020		TOTAL	DEPTH 10939	PERF.11040 - 20986				
06	57856	X	57856	-0-	-0-	-0-		49764	2	7	4	Y	7350	7290	1			120
07	67073	X	67073	-0-	-0-	-0-		8085	9									
07	67073	X	67073	-0-	-0-	-0-		57558	2	144	4	Y	8519	8479	1	15	8	145
08	78192	X	78192	-0-	-0-	-0-		9371	9									
08	78192	X	78192	-0-	-0-	-0-		67703	2	10489	9	Y	9535	9525	1	49	8	106
09	69805	X	69805	-0-	-0-	-0-		59741	2	10064	9	Y	9149	8892	0	246	1	110
09	69805	X	69805	-0-	-0-	-0-								7	8			
10	71305	X	71305	-0-	-0-	-0-		62045	2	9260	9	Y	8418	8191	0	176	1	128
10	71305	X	71305	-0-	-0-	-0-								33	8			
*11	68559	X	68559	-0-	-0-	-0-		59978	2	8581	9	Y	7801	7566	0	200	1	130
*11	68559	X	68559	-0-	-0-	-0-								33	8			

STATE BLUEWING UNIT A						WELL #:	3H	RRCID -> 288558		COMPL. DATE 12/23/2020		TOTAL	DEPTH 10548	PERF.10574 - 19349				
06	68910	X	67887	-0-	-1023	-0-		40	1	62474	2	Y	4881	4919	1			82
07	71207	X	47411	-0-	-23796	-0-		4	4	5369	9							
07	71207	X	47411	-0-	-23796	-0-		43735	2	3	4	Y	3339	3365	1			56
08	71207	X	63890	-0-	-7317	-0-		3673	9									
08	71207	X	63890	-0-	-7317	-0-		59239	2	7	4	Y	4222	4204	1	6	8	68
09	68850	X	47083	-0-	-21767	-0-		4644	9									
09	68850	X	47083	-0-	-21767	-0-		44102	2	2981	9	Y	2710	2705	1	1	8	72
10	71145	X	42753	-0-	-28392	-0-		39586	2	3044	9	Y	2767	2757	1			82
11	67890	X	40923	-0-	-26967	-0-		37914	2	3001	9	Y	2728	2733	1	6	8	71

ATLANTIS 7 UNIT						WELL #:	6H	RRCID -> 289005		COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL	DEPTH 11948	PERF.12051 - 16786				
06	32962	X	32962	-0-	-0-	-0-		26612	2	6350	9	Y	5773	5769	0	30	1	62
07	30039	X	29635	-0-	-404	-0-								1	8			
07	30039	X	29635	-0-	-404	-0-		23520	2	6115	9	Y	5559	5541	0	12	1	68
08	34844	X	26226	-0-	-8618	-0-		20179	2	22	4	Y	5477	5382	0	7	1	84
08	34844	X	26226	-0-	-8618	-0-		6025	9					72	8			
09	33720	X	23474	-0-	-10246	-0-		17625	2	5849	9	Y	5317	5270	0	13	1	85
09	33720	X	23474	-0-	-10246	-0-								33	8			
10	34844	X	22517	-0-	-12327	-0-		17046	2	5471	9	Y	4974	4943	0	31	1	75
10	34844	X	22517	-0-	-12327	-0-								10	8			
11	32970	X	686	-0-	-32284	-0-		446	2	240	9	Y	218	275	0	1	1	16
11	32970	X	686	-0-	-32284	-0-								1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIS 7 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	7H	ASSOCIATED RRCID -> 289008	CAPACITY COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL	DEPTH 11889	CNTY: WARD PERF.12135 - 16683			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	30065 X	30065	-0-	-0-	-0-	25730	2	4335	9	Y	3941	3926	0	30	1	42
07	24583 X	24565	-0-	-18	-0-	20410	2	4155	9	Y	3777	3762	0	11	1	46
08	27404 X	25357	-0-	-2047	-0-	21763	2	24	4	Y	3245	3147	0	8	1	49
09	26520 X	19261	-0-	-7259	-0-	3570 17624	9 2	1637	9	Y	1488	87 1465	8 0	13	1	23
10	27404 X	18481	-0-	-8923	-0-	16897	2	1584	9	Y	1440	36 1399	8 0	32	1	21
11	26520 X	7401	-0-	-19119	-0-	6268	2	1133	9	Y	1030	11 954	8 0	18	1	76
												3	8			
ATLANTIS 7 UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 289009	COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL	DEPTH 11878	PERF.12013 - 16765			
06	27003 X	27003	-0-	-0-	-0-	22245	2	4758	9	Y	4325	4323	0	24	1	46
07	23397 X	23397	-0-	-0-	-0-	18922	2	4475	9	Y	4068	4055	0	9	1	50
08	23064 X	17050	-0-	-6014	-0-	13709	2	15	4	Y	3024	2973	0	5	1	46
09	23670 X	14411	-0-	-9259	-0-	3326 10866	9 2	3545	9	Y	3223	50 3192	8 0	7	1	51
10	24459 X	17942	-0-	-6517	-0-	13670	2	4272	9	Y	3884	19 3848	8 0	23	1	58
11	23670 X	12792	-0-	-10878	-0-	9382	2	3410	9	Y	3100	6 2900	8 0	24	1	232
												2	8			
ATLANTIS 7 UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 289010	COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL	DEPTH 11840	PERF.12008 - 16805			
06	30240 X	29038	-0-	-1202	-0-	24954	2	4084	9	Y	3713	3697	0	31	1	39
07	35154 X	28995	-0-	-6159	-0-	24867	2	4128	9	Y	3753	1 3732	8 0	14	1	46
08	35154 X	28213	-0-	-6941	-0-	24422	2	27	4	Y	3422	3294	0	10	1	52
09	34020 X	25286	-0-	-8734	-0-	3764 21825	9 2	3461	9	Y	3146	112 3083	8 0	17	1	50
10	31799 X	31799	-0-	-0-	-0-	28227	2	3572	9	Y	3247	48 3177	8 0	56	1	48
11	29040 X	21321	-0-	-7719	-0-	18653	2	2668	9	Y	2425	16 2234	8 0	56	1	179
												4	8			
STATE HARRISON RANCH 57				WELL #:	2111H	RRCID -> 289160	COMPL. DATE 09/30/2020				TOTAL	DEPTH 10428	PERF.10658 - 20726			
06	69480 X	57440	-0-	-12040	-0-	132 181	1 4	48873 8254	2 9	Y	7504	7458	0	155	1	50
07	68882 X	57095	-0-	-11787	-0-	122 43	1 4	48470 8460	2 9	Y	7691	7489	0	128	1	116
08	62341 X	54748	-0-	-7593	-0-	161 116	1 4	46327 8144	2 9	Y	7404	7193	0	143	1	146
09	60330 X	53236	-0-	-7094	-0-	162 7849	1 9	45225	2	Y	7135	7122	0	63	1	91
10	62341 X	53210	-0-	-9131	-0-	172 7521	1 9	45517	2	Y	6837	5 6645	8 0	155	1	114
11	57450 X	51491	-0-	-5959	-0-	192 7344	1 9	43955	2	Y	6676	14 6432	8 0	177	1	144
												37	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 2112H	ASSOCIATED RRCID -> 289161	CAPACITY COMPL. DATE 09/30/2020				TOTAL	DEPTH	10447	PERF.10700	- 20781			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	82950 X	64939	-0-	-18011	-0-		145	1	53624	2	Y	9980	9966	0	143	1	67
07	81561 X	60823	-0-	-20738	-0-		192	4	10978	9							
08	68665 X	57005	-0-	-11660	-0-		127	1	50556	2	Y	9177	8985	0	112	1	138
09	66450 X	54929	-0-	-11521	-0-		45	4	10095	9			9	8			
10	68665 X	56799	-0-	-11866	-0-		164	1	47363	2	Y	8510	8317	0	123	1	169
11	64950 X	51610	-0-	-13340	-0-		117	4	9361	9			39	8			
							166	1	46492	2	Y	7519	7532	0	54	1	96
							8271	9					6	8			
							179	1	47647	2	Y	8157	7935	0	167	1	136
							8973	9					15	8			
							190	1	43486	2	Y	7213	6975	0	180	1	156
							7934	9					38	8			

STATE HARRISON RANCH 57				WELL #: 2113H	RRCID -> 289162	COMPL. DATE 09/30/2020				TOTAL	DEPTH	10455	PERF.10721	- 20852			
06	101160 X	85183	-0-	-15977	-0-		191	1	70828	2	Y	12876	12855	0	186	1	87
07	94829 X	91239	-0-	-3590	-0-		14164	9									
08	91667 X	89986	-0-	-1681	-0-		192	1	76562	2	Y	13168	12859	0	187	1	198
09	89793 X	89793	-0-	-0-	-0-		14485	9					11	8			
10	91667 X	66203	-0-	-25464	-0-		259	1	74749	2	Y	13616	13178	0	317	1	268
11	88290 X	65564	-0-	-22726	-0-		14978	9					51	8			
							270	1	75485	2	Y	12762	12775	0	85	1	163
							14038	9					7	8			
							212	1	56149	2	Y	8947	8769	0	176	1	149
							9842	9					16	8			
							241	1	55210	2	Y	9194	8899	0	203	1	200
							10113	9					41	8			

STATE HARRISON RANCH 57				WELL #: 2118H	RRCID -> 289163	COMPL. DATE 10/01/2020				TOTAL	DEPTH	10518	PERF.10690	- 15410			
06	57000 X	42562	-0-	-14438	-0-		92	1	34288	2	Y	7305	7299	0	77	1	49
07	58900 X	45309	-0-	-13591	-0-		146	4	8036	9							
08	46802 X	46802	-0-	-0-	-0-		93	1	37069	2	Y	7374	7235	0	70	1	112
09	48990 X	48990	-0-	-0-	-0-		36	4	8111	9			6	8			
10	43494 X	43494	-0-	-0-	-0-		131	1	37989	2	Y	7799	7646	0	83	1	155
*11	41085 X	41085	-0-	-0-	-0-		103	4	8579	9			27	8			
							145	1	40649	2	Y	7451	7467	0	40	1	95
							8196	9					4	8			
							136	1	36250	2	Y	6462	6318	0	121	1	108
							7108	9					10	8			
							149	1	34299	2	Y	6034	5852	0	135	1	131
							6637	9					24	8			

STATE DIAGON ALLEY A				WELL #:	1H	RRCID -> 289164	COMPL. DATE 10/01/2020				TOTAL	DEPTH	10560	PERF.10725	- 20795		
06	115200 X	-0-	-0-	-115200	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07	88040 X	26130	-0-	-61910	-0-		56	1	22149	2	Y	3539	3439	0	38	1	53
08	T. A.	63090	-0-	63090	63090		32	4	3893	9			9	8			
09	T. A.	73876	-0-	73876	136966		184	1	53055	2	Y	8813	8460	0	164	1	173
10	T. A.	92458	-0-	92458	229424		157	4	9694	9			69	8			
*11	307167 X	77743	-0-	-229424	-0-		227	1	63246	2	Y	9457	9430	0	70	1	121
							10403	9					9	8			
							303	1	80112	2	Y	10948	10613	0	249	1	182
							12043	9					25	8			
							291	1	66627	2	Y	9841	9507	0	243	1	213
							10825	9					60	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE DIAGON ALLEY B				//CONT.// 71052 900 253162 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 289165		CAPACITY COMPL. DATE 10/01/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10550 PERF.10707 - 20845					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	95580 X	-0-	-0-	-95580	-0-	-0-					Y	-0-	100	0			-0-
07	44051 X	40614	-0-	-3437	-0-	-0-	81	1	32344	2	Y	7410	7200	0	88	1	112
08	70483 X	70483	-0-	-0-	-0-	-0-	38	4	8151	9			10	8			
09	77220 X	77220	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	56633	2	Y	12262	11901	0	165	1	243
10	64120 X	64120	-0-	-0-	-0-	-0-	166	4	13488	9			65	8			
*11	70349 X	70349	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	62973	2	Y	12747	12749	0	68	1	163
							14022	9					10	8			
							192	1	51279	2	Y	11499	11290	0	154	1	193
							12649	9					25	8			
							252	1	57852	2	Y	11132	10815	0	205	1	242
							12245	9					63	8			
LINK VJ RANCH 24-13 C				WELL #:	3H	RRCID -> 289234	COMPL. DATE 02/01/2020	TOTAL DEPTH 11250	PERF.11625	- 21527							
06	58560 X	48993	-0-	-9567	-0-	-0-	37877	2	46	4	Y	10064	10115	1			162
07	56265 X	45288	-0-	-10977	-0-	-0-	11070	9									
08	58528 X	42862	-0-	-15666	-0-	-0-	34651	2	10637	9	Y	9670	9643	1			189
09	56640 X	44628	-0-	-12012	-0-	-0-	31947	2	10915	9	Y	9923	9940	1			172
10	58528 X	46113	-0-	-12415	-0-	-0-	34101	2	10527	9	Y	9570	9667	1	6	8	69
11	48990 X	42604	-0-	-6386	-0-	-0-	35655	2	10458	9	Y	9507	9484	1	6	8	86
							32902	2	9692	9	Y	8811	8739	1	10	8	148
APOLLO 7				WELL #:	8H	RRCID -> 289258	COMPL. DATE 12/08/2018	TOTAL DEPTH 11990	PERF.12242	- 16841							
06	15534 X	15534	-0-	-0-	-0-	-0-	13574	2	1960	9	Y	1782	1650	0	143	1	29
07	16699 X	16699	-0-	-0-	-0-	-0-	13964	2	2735	9	Y	2486	2442	0	4	1	69
08	15378 X	15378	-0-	-0-	-0-	-0-	13420	2	1958	9	Y	1780	1753	0	3	1	48
09	14150 X	14150	-0-	-0-	-0-	-0-	12526	2	1624	9	Y	1476	1438	0	6	1	60
10	14153 X	14153	-0-	-0-	-0-	-0-	12528	2	1625	9	Y	1477	1440	0	20	1	71
*11	14809 X	14809	-0-	-0-	-0-	-0-	13263	2	1546	9	Y	1405	1354	0	32	1	88
													6	8			
													2	8			
APOLLO 7				WELL #:	5H	RRCID -> 289259	COMPL. DATE 12/09/2018	TOTAL DEPTH 12073	PERF.12217	- 16896							
06	18321 X	18321	-0-	-0-	-0-	-0-	15388	2	2933	9	Y	2666	2477	0	213	1	43
07	18217 X	18217	-0-	-0-	-0-	-0-	15412	2	2805	9	Y	2550	2516	0	6	1	71
08	20987 X	19972	-0-	-1015	-0-	-0-	16639	2	3333	9	Y	3030	2955	0	5	1	83
09	20310 X	16137	-0-	-4173	-0-	-0-	13358	2	2779	9	Y	2526	2476	0	7	1	103
10	18941 X	17646	-0-	-1295	-0-	-0-	14686	2	2960	9	Y	2691	2634	0	23	1	130
11	19320 X	15767	-0-	-3553	-0-	-0-	12929	2	2838	9	Y	2580	2514	0	31	1	163
													7	8			
													2	8			
APOLLO 7				WELL #:	4H	RRCID -> 289260	COMPL. DATE 02/16/2018	TOTAL DEPTH 11885	PERF.12187	- 16709							
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	-0-	1440	2	639	9	Y	581	543	0	45	1	9
07	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	-0-	1898	2	561	9	Y	510	504	0	1	1	14
08	1860 N	903	-0-	-957	-0-	-0-	193	2	710	9	Y	645	616	0	26	8	17
09	1800 N	1757	-0-	-43	-0-	-0-	926	2	831	9	Y	755	726	0	1	1	30
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	-0-	1341	2	603	9	Y	548	544	0	3	1	26
*11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	499	2	506	9	Y	460	452	0	2	1	29
													15	8			
													5	8			
													3	8			

01/14/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2021 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1051

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7			//CONT.// 71052 900 253162 WELL #:			ASSOCIATED RRCID -> 289263		CAPACITY COMPL. DATE 12/07/2018				CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	17040 X	14282	-0-	-2758	-0-		12084	2	2198	9	Y	1998	1856	0	163	1	32
07	16771 X	14107	-0-	-2664	-0-		12070	2	2037	9	Y	1852	1827	0	6	1	51
08	15004 X	14361	-0-	-643	-0-		12139	2	2222	9	Y	2020	1979	0	4	1	55
09	14521 X	14521	-0-	-0-	-0-		11998	2	2523	9	Y	2294	2232	0	8	1	94
10	14756 X	13285	-0-	-1471	-0-		11126	2	2159	9	Y	1963	1938	0	19	1	95
11	14280 X	13403	-0-	-877	-0-		11224	2	2179	9	Y	1981	1926	0	24	1	125
APOLLO 7			WELL #:			10H	RRCID -> 289264	COMPL. DATE 12/07/2018				TOTAL	DEPTH 11969	PERF.12206	- 16818		
06	16594 X	16594	-0-	-0-	-0-		14210	2	2384	9	Y	2167	2014	0	174	1	35
07	17887 X	17613	-0-	-274	-0-		15083	2	2530	9	Y	2300	2265	0	6	1	64
08	19313 X	16529	-0-	-2784	-0-		14218	2	2311	9	Y	2101	2044	0	4	1	57
09	18690 X	17983	-0-	-707	-0-		15741	2	2242	9	Y	2038	1975	0	8	1	83
10	18817 X	13189	-0-	-5628	-0-		11483	2	1706	9	Y	1551	1534	0	18	1	75
11	17040 X	11976	-0-	-5064	-0-		10197	2	1779	9	Y	1617	1563	0	25	1	102
APOLLO 7			WELL #:			6H	RRCID -> 289265	COMPL. DATE 12/09/2018				TOTAL	DEPTH 12005	PERF.12119	- 16824		
06	10243 X	10243	-0-	-0-	-0-		8249	2	1994	9	Y	1813	1680	0	142	1	29
07	11091 X	11091	-0-	-0-	-0-		8987	2	2104	9	Y	1913	1886	0	3	1	53
08	10288 X	10288	-0-	-0-	-0-		8200	2	2088	9	Y	1898	1861	0	2	1	52
09	13205 X	13205	-0-	-0-	-0-		10849	2	2356	9	Y	2142	2081	0	6	1	87
10	12556 X	12556	-0-	-0-	-0-		10570	2	1986	9	Y	1805	1782	0	18	1	87
11	10740 X	9781	-0-	-959	-0-		7993	2	1788	9	Y	1625	1587	0	21	1	102
APOLLO 7			WELL #:			7H	RRCID -> 289266	COMPL. DATE 12/08/2018				TOTAL	DEPTH 12059	PERF.12194	- 16876		
06	14676 X	14676	-0-	-0-	-0-		12300	2	2376	9	Y	2160	2010	0	173	1	35
07	15469 X	14551	-0-	-918	-0-		12275	2	2276	9	Y	2069	2041	0	5	1	58
08	15345 X	14895	-0-	-450	-0-		12456	2	2439	9	Y	2217	2172	0	3	1	61
09	14850 X	14590	-0-	-260	-0-		12218	2	2372	9	Y	2156	2105	0	7	1	88
10	15345 X	14970	-0-	-375	-0-		12627	2	2343	9	Y	2130	2093	0	17	1	103
11	14670 X	13274	-0-	-1396	-0-		11791	2	1483	9	Y	1348	1342	0	24	1	84

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:			ASSOCIATED RRCID -> 289267			CAPACITY COMPL. DATE 12/07/2018			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12013 PERF.12396 - 16887					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	23160 X	21999	-0-	-1161	-0-		20121	2	1878	9	Y	1707	1580	0	145	1	27
07	23684 X	22135	-0-	-1549	-0-		20641	2	1494	9	Y	1358	1339	0	8	1	38
08	21824 X	20415	-0-	-1409	-0-		18087	2	2328	9	Y	2116	2052	0	5	1	58
09	21120 X	11444	-0-	-9676	-0-		9716	2	1728	9	Y	1571	1545	0	5	1	64
10	21824 X	11587	-0-	-10237	-0-		9909	2	1678	9	Y	1525	1495	0	16	1	74
11	21120 X	11606	-0-	-9514	-0-		9802	2	1804	9	Y	1640	1586	0	24	1	103
LINK VJ RANCH 24-13 A					WELL #:	1H	RRCID -> 289327	COMPL. DATE 02/01/2020	TOTAL DEPTH 11224	PERF.11510 - 21551							
06	48270 X	31019	-0-	-17251	-0-		25127	2	38	4	Y	5322	5374	1			85
07	42253 X	32942	-0-	-9311	-0-		5854	9									
08	42253 X	39003	-0-	-3250	-0-		27141	2	5801	9	Y	5274	5257	1			102
09	39510 X	39096	-0-	-414	-0-		31857	2	7146	9	Y	6496	6486	1			112
10	40827 X	39137	-0-	-1690	-0-		31417	2	7679	9	Y	6981	7037	1	6	8	50
11	37740 X	32946	-0-	-4794	-0-		31646	2	7491	9	Y	6810	6793	1	5	8	62
							26705	2	6230	9	Y	5664	5623	1	8	8	95
LINK VJ RANCH 24-13 B					WELL #:	2H	RRCID -> 289361	COMPL. DATE 02/01/2020	TOTAL DEPTH 11297	PERF.11435 - 21627							
06	54030 X	41212	-0-	-12818	-0-		33350	2	41	4	Y	7110	7153	1			115
07	48391 X	43504	-0-	-4887	-0-		7821	9									
08	50096 X	41011	-0-	-9085	-0-		35297	2	8207	9	Y	7461	7431	1			145
09	48480 X	38347	-0-	-10133	-0-		33465	2	7546	9	Y	6860	6886	1			119
10	50096 X	39265	-0-	-10831	-0-		31310	2	7037	9	Y	6397	6465	1	5	8	46
11	42090 X	35190	-0-	-6900	-0-		31992	2	7273	9	Y	6612	6593	1	5	8	60
							28732	2	6449	9	Y	5863	5817	1	8	8	98
LINK VJ RANCH 24-13 D					WELL #:	4H	RRCID -> 289368	COMPL. DATE 01/31/2020	TOTAL DEPTH 11301	PERF.11603 - 21560							
06	59640 X	47365	-0-	-12275	-0-		36929	2	38	4	Y	9453	9502	1			152
07	54002 X	50859	-0-	-3143	-0-		10398	9									
08	55397 X	50543	-0-	-4854	-0-		39686	2	11173	9	Y	10157	10111	1			198
09	53610 X	46367	-0-	-7243	-0-		39941	2	10602	9	Y	9638	9669	1			167
10	55397 X	46920	-0-	-8477	-0-		36881	2	9486	9	Y	8624	8723	1	6	8	62
11	49230 X	43675	-0-	-5555	-0-		37254	2	9666	9	Y	8787	8764	1	5	8	80
							34612	2	9054	9	Y	8231	8163	1	10	8	138
LINK VJ RANCH 24-13 F					WELL #:	6H	RRCID -> 289369	COMPL. DATE 01/30/2020	TOTAL DEPTH 11347	PERF.11634 - 21623							
06	73830 X	56021	-0-	-17809	-0-		43594	2	56	4	Y	11246	11313	1			182
07	65286 X	56305	-0-	-8981	-0-		12371	9									
08	69781 X	56421	-0-	-13360	-0-		43460	2	12845	9	Y	11677	11631	1			228
09	67530 X	53608	-0-	-13922	-0-		43768	2	12653	9	Y	11503	11532	1			199
10	69781 X	52607	-0-	-17174	-0-		41735	2	11873	9	Y	10794	10909	1	6	8	78
11	56010 X	49522	-0-	-6488	-0-		40866	2	11741	9	Y	10674	10649	1	6	8	97
							38523	2	10989	9	Y	9990	9909	1	11	8	167

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 E				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 253162 5H	ASSOCIATED RRCID ->	CAPACITY 289373 COMPL. DATE 01/31/2020					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11272 PERF.11676 - 21433							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	53250	X	42810	-0-	-10440	-0-			33556 9215	2 9	39	4	Y	8377	8416	1			135
07	47864	X	45021	-0-	-2843	-0-			35185	2	9836	9	Y	8942	8903	1			174
08	49228	X	44693	-0-	-4535	-0-			35181	2	9512	9	Y	8647	8671	1			150
09	47640	X	41792	-0-	-5848	-0-			33021	2	8771	9	Y	7974	8061	1		6 8	57
10	49228	X	42623	-0-	-6605	-0-			33552	2	9071	9	Y	8246	8222	1		6 8	75
11	43560	X	39984	-0-	-3576	-0-			31258	2	8718	9	Y	7925	7857	1		10 8	133
LINK VJ RANCH 24-13 G						WELL #:	751H	RRCID ->	289376	COMPL. DATE	01/30/2020	TOTAL	DEPTH	12055	PERF.12236	-	22218		
06	222810	X	185172	-0-	-37638	-0-			164124 20920	2 9	128	4	Y	19018	19146	1			304
07	198307	X	182252	-0-	-16055	-0-			163159	2	19093	9	Y	17357	17327	1			334
08	233585	X	179196	-0-	-54389	-0-			159520	2	19676	9	Y	17887	17915	1			306
09	226050	X	168748	-0-	-57302	-0-			150543	2	18205	9	Y	16550	16720	1		19 8	117
10	233585	X	158936	-0-	-74649	-0-			140525	2	17130	9	Y	15573	15534	1		17 8	139
11	185160	X	160876	-0-	-24284	-0-			143472	2	17378	9	Y	15798	15644	1		34 8	259
STATE HARRISON RANCH 57						WELL #:	2115H	RRCID ->	289379	COMPL. DATE	10/01/2020	TOTAL	DEPTH	10456	PERF.10685	-	20753		
06	61800	X	44725	-0-	-17075	-0-			98 179	1 4	36261 8187	2 9	Y	7443	7465	0		98 1	50
07	62806	X	33465	-0-	-29341	-0-			68 37	4 4	27160 6200	2 9	Y	5636	5532	0		61 1	85
08	57970	X	21199	-0-	-36771	-0-			60 111	4 4	17402 3626	2 9	Y	3296	3239	0		46 1	65
09	56100	X	24303	-0-	-31797	-0-			71 4406	1 9	19826	2	Y	4005	4012	0		1 1	52
10	57970	X	27444	-0-	-30526	-0-			84 4887	1 9	22473	2	Y	4443	4325	0		80 1	74
11	44730	X	27555	-0-	-17175	-0-			98 4915	1 9	22542	2	Y	4468	4309	0		94 1	97
STATE HARRISON RANCH 57						WELL #:	2114H	RRCID ->	289393	COMPL. DATE	10/01/2020	TOTAL	DEPTH	10456	PERF.10635	-	20808		
06	92130	X	63598	-0-	-28532	-0-			142 188	1 4	52588 10680	2 9	Y	9709	9702	0		132 1	65
07	82088	X	48862	-0-	-33226	-0-			103 44	1 4	41235 7480	2 9	Y	6800	6667	0		86 1	103
08	66774	X	40413	-0-	-26361	-0-			117 109	1 4	33847 6340	2 9	Y	5764	5632	0		82 1	114
09	64620	X	36244	-0-															

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS 7 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 289423	CAPACITY COMPL. DATE 02/05/2019				TOTAL	DEPTH	11904	PERF.11988	- 22138	CNTY: WARD
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	49710 X	41556	-0-	-8154	-0-	31879 9590	2 9	87	4	Y	8718	8822 1 8	33	1	37	
07	53041 X	24361	-0-	-28680	-0-	18992	2	5369	9	Y	4881	4875 34 0	9	1	34	
08	41695 X	-0-	-0-	-41695	-0-					Y	-0-					-0-
09	40350 X	1323	-0-	-39027	-0-	803	2	520	9	Y	473	453 14 8	1	1	5	
10	41695 X	1052	-0-	-40643	-0-	832	2	220	9	Y	200	192 10 8	2	1	1	
11	40350 X	400	-0-	-39950	-0-	286	2	114	9	Y	104	100 1 8	1	1	3	
STATE ATLANTIS 7 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 289442	COMPL. DATE 02/13/2019				TOTAL	DEPTH	11834	PERF.12038	- 22078	
06	39210 X	27626	-0-	-11584	-0-	21477 6082	2 9	67	4	Y	5529	5595 1 8	28	1	23	
07	23963 X	10	-0-	-23953	-0-	1	2	9	9	Y	8	31 0			-0-	
08	35340 X	24	-0-	-35316	-0-	11	2	13	4	Y	-0-				-0-	
09	34200 X	20763	-0-	-13437	-0-	12877	2	7886	9	Y	7169	7072 15 8	11	1	71	
10	46891 X	46891	-0-	-0-	-0-	33116	2	13775	9	Y	12523	12345 18 8	138	1	93	
11	27630 X	1118	-0-	-26512	-0-	788	2	330	9	Y	300	382 0	2	1	9	
STATE ATLANTIS 7 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 289443	COMPL. DATE 02/13/2019				TOTAL	DEPTH	11852	PERF.12039	- 22111	
06	41318 X	41318	-0-	-0-	-0-	33412 7821	2 9	85	4	Y	7110	7176 1 8	35	1	30	
07	42563 X	39905	-0-	-2658	-0-	32153	2	7752	9	Y	7047	7013 0	15	1	49	
08	39246 X	1916	-0-	-37330	-0-	1472	2	29	4	Y	377	418 4 8	1	1	3	
09	37980 X	14757	-0-	-23223	-0-	11178	2	3579	9	Y	3254	3197 21 8	7	1	32	
10	39246 X	29554	-0-	-9692	-0-	22681	2	6873	9	Y	6248	6148 13 8	73	1	46	
11	37980 X	1110	-0-	-36870	-0-	861	2	249	9	Y	226	263 1 8	2	1	6	
STATE LAGNIAPPE 57				WELL #:	1H	RRCID -> 289481	COMPL. DATE 02/29/2020				TOTAL	DEPTH	10541	PERF.10715	- 15303	
06	34470 X	24874	-0-	-9596	-0-	20044 4789	2 9	41	4	Y	4354	4342 0	60	1	57	
07	33759 X	19179	-0-	-14580	-0-	15009 4151	2 9	19	4	Y	3774	3722 9 8	40	1	60	
08	36828 X	19643	-0-	-17185	-0-	15316 4310	2 9	17	4	Y	3918	3825 42 8	47	1	64	
09	35640 X	20242	-0-	-15398	-0-	15917	2	4313	9	Y	3921	3836 6 8	54	1	89	
10	36828 X	25477	-0-	-11351	-0-	19786	2	5689	9	Y	5172	5053 18 8	71	1	119	
11	24870 X	23901	-0-	-969	-0-	19267	2	4634	9	Y	4213	4062 38 8	82	1	150	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE DRAGONFLY UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	1H	RRCID -> 289584	COMPL.	DATE 03/31/2021	TOTAL	DEPTH 10142	PERF. 9940	- 20008			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	212191	-0-	212191	795735	189181 22816	2 9	194	4	Y	20742	20693	1		218
07	14B2 EXT	185869	-0-	185869	981604	166763	2	19106	9	Y	17369	17140	1		447
08	14B2 EXT	165113	-0-	165113	1146717	148776	2	16337	9	Y	14852	15099	1		200
09	1289841 X	143124	-0-	-1146717	-0-	129368	2	13756	9	Y	12505	12573	1	5 8	127
10	151295 X	151295	-0-	-0-	-0-	136181	2	15093	9	Y	13721	13616	1	31 8	201
11	188580 X	125748	-0-	-62832	-0-	113986	2	11762	9	Y	10693	10711	1	29 8	154
SEVENGILLS 29 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 289618	COMPL.	DATE 02/25/2020	TOTAL	DEPTH 11707	PERF. 11700	- 16626			
06	41310 X	31849	-0-	-9461	-0-	28428 3165	2 9	256	4	Y	2877	2881 1 8	0	28 1	54
07	35805 X	34309	-0-	-1496	-0-	29242	2	5067	9	Y	4606	4544	0	31 1	85
08	31868 X	31669	-0-	-199	-0-	26887 4677	2 9	105	4	Y	4252	4173 99 8	0	9 1	56
09	30840 X	28641	-0-	-2199	-0-	24188	2	4453	9	Y	4048	3984 42 8	0	15 1	63
10	31868 X	27994	-0-	-3874	-0-	23808	2	4186	9	Y	3805	3699 13 8	0	47 1	109
11	30840 X	28593	-0-	-2247	-0-	23588	2	5005	9	Y	4550	4515 2 8	0	71 1	71
SEVENGILLS 29 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 289626	COMPL.	DATE 02/25/2020	TOTAL	DEPTH 11649	PERF. 11747	- 16951			
06	37860 X	34585	-0-	-3275	-0-	28861 5496	2 9	228	4	Y	4996	4978 1 8	0	31 1	94
07	34587 X	34587	-0-	-0-	-0-	28545	2	6042	9	Y	5493	5449	0	36 1	102
08	36146 X	30486	-0-	-5660	-0-	25004 5391	2 9	91	4	Y	4901	4806 123 8	0	9 1	65
09	34980 X	29567	-0-	-5413	-0-	25084	2	4483	9	Y	4075	4001 58 8	0	17 1	64
10	36146 X	28533	-0-	-7613	-0-	24714	2	3819	9	Y	3472	3363 18 8	0	56 1	99
11	34590 X	26905	-0-	-7685	-0-	22804	2	4101	9	Y	3728	3687 3 8	0	79 1	58
SEVENGILLS 29 UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 289627	COMPL.	DATE 02/25/2020	TOTAL	DEPTH 12007	PERF. 12100	- 16926			
06	39930 X	32312	-0-	-7618	-0-	26710 5385	2 9	217	4	Y	4895	4871 1 8	0	27 1	92
07	39587 X	33347	-0-	-6240	-0-	27234	2	6113	9	Y	5557	5512	0	34 1	103
08	34193 X	30601	-0-	-3592	-0-	24977 5543	2 9	81	4	Y	5039	4971 96 8	0	8 1	67
09	33090 X	29235	-0-	-3855	-0-	24069	2	5166	9	Y	4696	4629 44 8	0	16 1	74
10	34193 X	30549	-0-	-3644	-0-	24672	2	5877	9	Y	5343	5203 14 8	0	46 1	154
11	32310 X	28139	-0-	-4171	-0-	22024	2	6115	9	Y	5559	5562 2 8	0	62 1	87

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE DRAGONFLY UNIT				//CONT.// //CONT.//		71052 900 253162		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:		2H	RRCID ->	289630	COMPL.	DATE	04/02/2021	TOTAL	DEPTH	10165	PERF.	9947	-	21488	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	269160	-0-	269160		950812		239929	2	246	4	Y	26350	26274	1			277	
								28985	9										
07	14B2 EXT	234507	-0-	234507		1185319		210106	2	24401	9	Y	22183	21890	1			570	
08	14B2 EXT	208312	-0-	208312		1393631		187254	2	21058	9	Y	19144	19457	1			257	
09	1573060 X	179429	-0-	-1393631		-0-		162182	2	17247	9	Y	15679	15771	1	6	8	159	
10	169027 X	169027	-0-	-0-		-0-		152547	2	16456	9	Y	14960	14866	1	34	8	219	
11	239340 X	150665	-0-	-88675		-0-		136417	2	14248	9	Y	12953	12950	1	35	8	187	
STATE STREET 20-29 B UNIT				WELL #:		6H	RRCID ->	289720	COMPL.	DATE	08/04/2020	TOTAL	DEPTH	10747	PERF.	10715	-	18294	
06	84000 X	73769	-0-	-10231		-0-		198	1	66917	2	Y	6013	5884	0	148	1	66	
								40	4	6614	9								
07	86800 X	75595	-0-	-11205		-0-		51	1	69074	2	Y	5813	5586	0	126	1	158	
								76	4	6394	9			9	8				
08	81065 X	72002	-0-	-9063		-0-		36	1	65953	2	Y	5436	5298	0	140	1	135	
								33	4	5980	9			21	8				
09	78450 X	67112	-0-	-11338		-0-		35	1	62070	2	Y	4550	4389	0	146	1	147	
								5005	9					3	8				
10	86238 X	86238	-0-	-0-		-0-		158	1	80313	2	Y	5242	4987	0	215	1	174	
								5766	9					13	8				
11	73770 X	65832	-0-	-7938		-0-		157	1	60645	2	Y	4573	4374	0	191	1	163	
								5030	9					19	8				
STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:		4H	RRCID ->	289809	COMPL.	DATE	12/15/2019	TOTAL	DEPTH	10326	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:		5H	RRCID ->	289810	COMPL.	DATE	12/29/2019	TOTAL	DEPTH	10668	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
STATE STREET 20-29 A UNIT				WELL #:		2H	RRCID ->	289813	COMPL.	DATE	09/21/2020	TOTAL	DEPTH	10760	PERF.	10799	-	18443	
06	97530 X	71685	-0-	-25845		-0-		202	1	68173	2	Y	2973	2832	0	153	1	32	
								40	4	3270	9								
07	84227 X	73108	-0-	-11119		-0-		50	1	67260	2	Y	5203	4961	0	125	1	141	
								75	4	5723	9			8	8				
08	82956 X	69620	-0-	-13336		-0-		35	1	64116	2	Y	4943	4805	0	139	1	122	
								32	4	5437	9			18	8				
09	80250 X	68273	-0-	-11977		-0-		36	1	63145	2	Y	4627	4390	0	208	1	148	
								5090	9					3	8				
10	78058 X	67585	-0-	-10473		-0-		132	1	62706	2	Y	4315	4138	0	171	1	144	
								4747	9					10	8				
11	71700 X	64200	-0-	-7500		-0-		157	1	59449	2	Y	4176	3964	0	191	1	149	
								4594	9					16	8				

PHANTOM (WOLF CAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 A UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162			ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD					
			WELL #: 3H			RRCID -> 289814		COMPL. DATE 07/26/2020		TOTAL DEPTH 11074		PERF.11545 - 18717						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	330750 X	236173	-0-	-94577	-0-			489	1	223410	2	Y	11069	10674	0	436	1	119
07	285665 X	232922	-0-	-52743	-0-			98	4	12176	9							
08	274598 X	216513	-0-	-58085	-0-			121	1	221476	2	Y	10132	9569	0	372	1	270
09	265740 X	212658	-0-	-53082	-0-			180	4	11145	9			40	8			
10	264740 X	209828	-0-	-54912	-0-			81	1	206204	2	Y	9230	8786	0	401	1	223
11	236160 X	199213	-0-	-36947	-0-			75	4	10153	9			90	8			
								84	1	203718	2	Y	8046	7563	0	439	1	254
								8851	9					13	8			
								331	1	200371	2	Y	8295	7734	0	491	1	270
								9125	9					54	8			
								408	1	189670	2	Y	8304	7657	0	547	1	287
								9134	9					83	8			
STATE OREDIGGER UNIT			WELL #: 2H			RRCID -> 289821		COMPL. DATE 12/23/2019		TOTAL DEPTH 10354		PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
STATE OREDIGGER UNIT			WELL #: 3H			RRCID -> 289822		COMPL. DATE 12/03/2019		TOTAL DEPTH 10630		PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
STATE OREDIGGER UNIT			WELL #: 9H			RRCID -> 289825		COMPL. DATE 01/11/2020		TOTAL DEPTH 10364		PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
STATE OREDIGGER UNIT			WELL #: 6H			RRCID -> 289830		COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH 10651		PERF.10760 - 20074						
06	138030 X	115630	-0-	-22400	-0-			106904	2	8726	9	Y	7933	7673	0	266	1	195
07	136369 X	118450	-0-	-17919	-0-			108679	2	887	4	Y	8076	7842	0	232	1	191
08	136369 X	112826	-0-	-23543	-0-			8884	9					6	8			
09	127560 X	106841	-0-	-20719	-0-			104104	2	8722	9	Y	7929	7579	0	256	1	256
10	119474 X	104428	-0-	-15046	-0-			98866	2	7975	9	Y	7250	6962	0	269	1	271
11	115620 X	103062	-0-	-12558	-0-			96234	2	8194	9	Y	7449	7056	0	298	1	353
								95080	2	7982	9	Y	7256	6895	0	347	1	338
														29	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	8H	RRCID -> 289835	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL	DEPTH 10694	PERF.10870	- 20106					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	103860 X	92753	-0-	-11107	-0-	86184	2	6569	9	Y	5972	5772	0	222	1	146
07	104718 X	91711	-0-	-13007	-0-	85028	2	556	4	Y	5570	5385	0	195	1	131
						6127	9					5	8			
08	104718 X	93850	-0-	-10868	-0-	87275	2	6575	9	Y	5977	5660	0	230	1	192
												26	8			
09	98580 X	88165	-0-	-10415	-0-	82197	2	5968	9	Y	5425	5172	0	240	1	201
												4	8			
10	97309 X	84469	-0-	-12840	-0-	78866	2	5603	9	Y	5094	4783	0	263	1	238
												11	8			
11	92760 X	81007	-0-	-11753	-0-	75622	2	5385	9	Y	4895	4588	0	296	1	225
												24	8			
STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 289863	COMPL. DATE 01/03/2020	TOTAL	DEPTH 10376	PERF.10530	- 19695					
06	109260 X	71219	-0-	-38041	-0-	61297	2	9922	9	Y	9020	8898	0	163	1	226
07	83855 X	72627	-0-	-11228	-0-	62283	2	599	4	Y	8859	8728	0	136	1	212
						9745	9					9	8			
08	83855 X	65212	-0-	-18643	-0-	56083	2	9129	9	Y	8299	8060	0	142	1	272
												37	8			
09	76920 X	67993	-0-	-8927	-0-	59246	2	8747	9	Y	7952	7750	0	166	1	302
												6	8			
10	76911 X	65932	-0-	-10979	-0-	56977	2	8955	9	Y	8141	7852	0	181	1	392
												18	8			
11	71220 X	61329	-0-	-9891	-0-	53092	2	8237	9	Y	7488	7286	0	199	1	356
												39	8			
STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289959	COMPL. DATE 01/06/2020	TOTAL	DEPTH 10653	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
STATE ABSAROKA UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289960	COMPL. DATE 12/28/2020	TOTAL	DEPTH 10894	PERF.11200	- 18129					
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	20887			Y	-0-		129					
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	20887			Y	-0-		129					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	20887			Y	-0-		129					
09	147180 X	60154	-0-	-87026	-0-	223	1	48003	2	Y	10432	9856	0	558	1	147
						11475	9									
10	157623 X	157623	-0-	-0-	-0-	449	1	131169	2	Y	23419	23047	0	406	1	111
						25761	9					2	8			
11	147180 X	117704	-0-	-29476	-0-	321	1	99363	2	Y	16021	15707	0	324	1	101
						17623	9									
STATE BLUEWING UNIT B				WELL #:	2H	RRCID -> 290013	COMPL. DATE 05/07/2021	TOTAL	DEPTH 10438	PERF.10574	- 20324					
06	14B2 EXT	148157	-0-	148157	334957	59	1	126125	2	Y	19970	20070	1			335
						6	4	21967	9							
07	SHUT IN	126912	-0-	126912	461869	107571	2	4	4	Y	17579	17621	1			293
						19337	9									
08	570979 X	109110	-0-	-461869	-0-	92277	2	7	4	Y	15296	15321	1	22	8	246
						16826	9									
09	242430 X	92186	-0-	-150244	-0-	78086	2	14100	9	Y	12818	12716	1	6	8	342
10	174592 X	86276	-0-	-88316	-0-	72261	2	13881	9	Y	12619	12586	1			375
11	148170 X	76445	-0-	-71725	-0-	64136	2	12300	9	Y	11182	11241	1	26	8	290

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	7H	ASSOCIATED RRCID -> 290016	CAPACITY COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL	DEPTH 10656	CNTY: WARD PERF.10700 - 20727				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	100470 X	83945	-0-	-16525	-0-		67769 16167 9	2 9	9	4	Y	14697	14584	1			241
07	103819 X	79579	-0-	-24240	-0-		63889 15535 9	2 9	155	4	Y	14123	14099	1	23	8	242
08	120621 X	85113	-0-	-35508	-0-		69390 53555 2	2 2	15723 12935	9 9	Y Y	14294 11759	14298 11503	1 0	77 261	8 1	161 143
09	116730 X	66490	-0-	-50240	-0-												
10	89993 X	68794	-0-	-21199	-0-		56616 52 8	2	12178	9	Y	11071	10831 52 8	0 0	162	1	169
11	83940 X	63562	-0-	-20378	-0-		52565 54 8	2	10997	9	Y	9997	9768 54 8	0 0	177	1	167
STATE CORREA UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 290019	COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL	DEPTH 10949	PERF.11000 - 20956				
06	148440 X	106504	-0-	-41936	-0-		90749 15745 9	2 9	10	4	Y	14314	14208	1			234
07	153388 X	96985	-0-	-56403	-0-		81866 14955 9	2 9	164	4	Y	13595	13578	1	19	8	232
08	155310 X	72484	-0-	-82826	-0-		61851 34725 2	2 2	10633 5353	9 9	Y Y	9666 4866	9743 4772	1 0	47 136	8 1	108 59
09	140070 X	40078	-0-	-99992	-0-												
10	113367 X	70147	-0-	-43220	-0-		61776 7 8	2	8371	9	Y	7610	7347 38 8	0 0	169	1	115
11	106500 X	74957	-0-	-31543	-0-		66336 35 8	2	8621	9	Y	7837	7574 35 8	0 0	213	1	130
STATE CORREA UNIT				WELL #:	10H	RRCID -> 290020	COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL	DEPTH 11228	PERF.11250 - 20693				
06	239190 X	144196	-0-	-94994	-0-		130590 13592 9	2 9	14	4	Y	12356	12253	1			200
07	247163 X	141981	-0-	-105182	-0-		128714 13020 9	2 9	247	4	Y	11836	11792	1	45	8	199
08	231601 X	80861	-0-	-150740	-0-		72193 66974 2	2 2	8668 3779	9 9	Y Y	7880 3435	7915 3237	1 0	77 218	8 1	87 40
09	193830 X	70753	-0-	-123077	-0-												
10	151900 X	82073	-0-	-69827	-0-		72436 103 8	2	9637	9	Y	8761	8343 103 8	0 0	224	1	131
11	144210 X	105635	-0-	-38575	-0-		92447 130 8	2	13188	9	Y	11989	11457 130 8	0 0	336	1	197
STATE CORREA UNIT				WELL #:	11H	RRCID -> 290021	COMPL. DATE 11/02/2020				TOTAL	DEPTH 9901	PERF. 9950 - 19927				
06	87360 X	9833	-0-	-77527	-0-		8078 1752 9	2 9	3	4	Y	1593	1582	1			26
07	24800 X	10068	-0-	-14732	-0-		7911 2118 9	2 9	39	4	Y	1925	1899	1	19	8	33
08	24800 X	3028	-0-	-21772	-0-		2422 5388 2	2 2	606 1310	9 9	Y Y	551 1191	559 1147	1 0	19 27	8 1	6 14
09	24000 X	6698	-0-	-17302	-0-												
10	10974 X	-0-	-0-	-10974	-0-						Y	-0-	14	0			-0-
11	9840 X	-0-	-0-	-9840	-0-						Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE BLUEWING UNIT B				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	4H	RRCID -> 290056	COMPL. DATE 05/07/2021	TOTAL	DEPTH 10536	PERF.10518	- 20601				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	201261	-0-	201261	486004	80 8	1 4	172399 28774	2 9	Y	26158	26380	1		439
07	SHUT IN	158522	-0-	158522	644526	135837 22680	2 9	5 4	Y	20618	20714	1			343
08	773518 X	128992	-0-	-644526	-0-	110452 18531	2 9	9 4	Y	16846	16894	1	24	8	271
09	172764 X	98984	-0-	-73780	-0-	84166	2	14818	9	Y	13471	13377	1	6	359
10	170593 X	90102	-0-	-80491	-0-	75774	2	14188	9	Y	12898	12873	1		384
11	165090 X	77686	-0-	-87404	-0-	65625	2	12052	9	Y	10956	11030	1	26	284
STATE CORREA UNIT				WELL #:	12H	RRCID -> 290083	COMPL. DATE 12/24/2020	TOTAL	DEPTH 10515	PERF.10560	- 20058				
06	224220 X	111050	-0-	-113170	-0-	86403 24637	2 9	10 4	Y	22397	22230	1			368
07	231694 X	102294	-0-	-129400	-0-	79201 22920	2 9	173 4	Y	20836	20816	1	31	8	357
08	130789 X	60840	-0-	-69949	-0-	47564	2	13276	9	Y	12069	12224	1	66	136
09	126570 X	13945	-0-	-112625	-0-	11343	2	2602	9	Y	2365	2403	0	57	29
10	122140 X	29750	-0-	-92390	-0-	24070	2	5680	9	Y	5164	4991	0	73	78
11	111060 X	32007	-0-	-79053	-0-	25718	2	6289	9	Y	5717	5547 61	0	92	95
STATE STREAMER UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 290297	COMPL. DATE 06/24/2021	TOTAL	DEPTH 10813	PERF.11100	- 21561				
06	322230 X	138721	-0-	-183509	-0-	122335	2	16386	9	Y	14896	14692	0	340	45
07	332971 X	128800	-0-	-204171	-0-	116172	2	12628	9	Y	11480	11191	0	226	99
08	266631 X	119516	-0-	-147115	-0-	106787	2	12729	9	Y	11572	11208 9 8	0	326	102
09	258030 X	109114	-0-	-148916	-0-	97492	2	11622	9	Y	10565	10274 35 8	0	243	145
10	226300 X	99952	-0-	-126348	-0-	90610	2	9339	9	Y	8490	8256 5 8	0	257	92
11	138720 X	101934	-0-	-36786	-0-	92110	2	9824	9	Y	8931	8585 30 8 34	0	307	97
STATE STREAMER UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 290298	COMPL. DATE 02/03/2021	TOTAL	DEPTH 10450	PERF.10520	- 21292				
06	171810 X	99273	-0-	-72537	-0-	76451	2	22822	9	Y	20747	20554	0	295	64
07	177537 X	98933	-0-	-78604	-0-	76311	2	22622	9	Y	20565	20280 16 8	0	153	180
08	103168 X	96481	-0-	-6687	-0-	74324	2	22157	9	Y	20143	19752 69 8	0	322	180
09	99840 X	84345	-0-	-15495	-0-	65587	2	18758	9	Y	17053	16810 10 8	0	177	236
10	103168 X	82007	-0-	-21161	-0-	63815	2	18189	9	Y	16535	16347 56 8	0	185	183
11	99270 X	78266	-0-	-21004	-0-	61846	2	16420	9	Y	14927	14670 63 8	0	211	166

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	4H	ASSOCIATED RRCID -> 290299	CAPACITY COMPL. DATE 06/27/2021				TOTAL	DEPTH 10770	CNTY: WARD PERF.10850 - 21636			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	252420 X	166388	-0-	-86032	-0-	150363	2	16025	9	Y	14568	14275	0	414	1	44
07	260834 X	146796	-0-	-114038	-0-	133157	2	13639	9	Y	12399	12053	0	268	1	107
08	326957 X	159722	-0-	-167235	-0-	145815	2	13907	9	Y	12643	12116	0	431	1	110
09	306120 X	142632	-0-	-163488	-0-	131811	2	10821	9	Y	9837	9463	0	339	1	133
10	260307 X	133441	-0-	-126866	-0-	123967	2	9470	9	Y	8609	8255	0	363	1	92
11	166380 X	137744	-0-	-28636	-0-	126356	2	11388	9	Y	10353	9860	0	435	1	112
												38	8			
STATE STREAMER UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 290301	COMPL. DATE 02/12/2021				TOTAL	DEPTH 10384	PERF.10570 - 21315			
06	281040 X	99018	-0-	-182022	-0-	79408	2	19610	9	Y	17827	17668	0	280	1	55
07	290408 X	115038	-0-	-175370	-0-	91112	2	23926	9	Y	21751	21397	0	205	1	190
08	200694 X	112757	-0-	-87937	-0-	90894	2	21863	9	Y	19875	19440	0	384	1	177
09	194220 X	99185	-0-	-95035	-0-	80250	2	18935	9	Y	17214	16914	0	230	1	238
10	138756 X	94259	-0-	-44497	-0-	75697	2	18559	9	Y	16872	16622	0	247	1	186
11	111330 X	83898	-0-	-27432	-0-	67858	2	16040	9	Y	14582	14294	0	261	1	162
												51	8			
STATE STREAMER UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 290306	COMPL. DATE 02/11/2021				TOTAL	DEPTH 10742	PERF.10870 - 21752			
06	414840 X	204158	-0-	-210682	-0-	182766	2	21392	9	Y	19447	19022	0	542	1	59
07	428668 X	191479	-0-	-237189	-0-	171682	2	19797	9	Y	17997	17519	0	371	1	155
08	316014 X	163149	-0-	-152865	-0-	146821	2	2	4	Y	14842	14350	0	476	1	131
09	304860 X	128992	-0-	-175868	-0-	118352	2	10640	9	Y	9673	9274	0	395	1	130
10	251565 X	125760	-0-	-125805	-0-	114808	2	10948	9	Y	9953	9582	0	361	1	108
11	204150 X	121059	-0-	-83091	-0-	110652	2	10407	9	Y	9461	9027	0	409	1	102
												31	8			
VJ RANCH LINK 35-38 A				WELL #:	711H	RRCID -> 290316	COMPL. DATE 07/28/2021				TOTAL	DEPTH 11234	PERF.11440 - 21476			
06	213690 X	128590	-0-	-85100	-0-	102897	2	213	4	Y	23164	22929	1			442
07	220813 X	98786	-0-	-122027	-0-	25480	9	39	4	Y	18518	18623	1			337
08	220813 X	85158	-0-	-135655	-0-	78377	2	251	4	Y	16612	16777	1			172
09	213690 X	81249	-0-	-132441	-0-	20370	9									
10	166439 X	78183	-0-	-88256	-0-	66634	2	16102	9	Y	14638	14647	1	28	8	135
11	128580 X	72943	-0-	-55637	-0-	18273	9	63256	2	Y	13345	13268	1	11	8	201
						58885	2	14013	9	Y	12739	12703	1	18	8	219

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VJ RANCH LINK 35-38 C				//CONT.// 71052 900 253162 WELL #: 751H		ASSOCIATED RRCID -> 290319		CAPACITY COMPL. DATE 03/22/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11884 PERF.12125 - 22090						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	188850	X	133554	-0-	-55296	-0-		120824	2	255	4	Y	11341	11245	1			211
07	195145	X	138026	-0-	-57119	-0-		12475	9	60	4	Y	11778	11779	1			210
08	195145	X	119531	-0-	-75614	-0-		125010	2									210
09	188850	X	110115	-0-	-78735	-0-		12956	9									106
10	195145	X	104490	-0-	-90655	-0-		107666	2	337	4	Y	10480	10584	1			106
11	133560	X	102454	-0-	-31106	-0-		11528	9									83
								99911	2	10204	9	Y	9276	9265	1	34	8	83
								94867	2	9321	9	Y	8474	8411	1	21	8	125
								93519	2	8876	9	Y	8069	8021	1	38	8	135
VJ RANCH LINK 35-38 E				WELL #: 712H		RRCID -> 290323	COMPL. DATE 07/29/2021	TOTAL DEPTH 11208	PERF.11503	- 21555								
06	186300	X	98589	-0-	-87711	-0-		78689	2	163	4	Y	17943	17770	1			342
07	192510	X	81505	-0-	-111005	-0-		19737	9	62	4	Y	15067	15135	1			274
08	192510	X	71660	-0-	-120850	-0-		64869	2									274
09	186300	X	63171	-0-	-123129	-0-		16574	9	233	4	Y	12933	13074	1			133
10	137423	X	56793	-0-	-80630	-0-		57201	2									133
11	98580	X	55652	-0-	-42928	-0-		14226	9									100
								51273	2	11898	9	Y	10816	10828	1	21	8	100
								45850	2	10754	9	Y	9776	9721	1	8	8	147
								44972	2	10643	9	Y	9675	9643	1	13	8	166
VJ RANCH LINK 35-38 D				WELL #: 731H		RRCID -> 290324	COMPL. DATE 03/17/2021	TOTAL DEPTH 11528	PERF.11975	- 21791								
06	186300	X	131351	-0-	-54949	-0-		109460	2	228	4	Y	19694	19475	1			374
07	192510	X	119128	-0-	-73382	-0-		21663	9	330	4	Y	17637	17692	1			319
08	192510	X	111855	-0-	-80655	-0-		99397	2									319
09	186300	X	96826	-0-	-89474	-0-		19401	9	588	4	Y	15730	15888	1			161
10	146909	X	98811	-0-	-48098	-0-		93964	2									161
11	131340	X	58891	-0-	-72449	-0-		17303	9									124
								81977	2	14849	9	Y	13499	13509	1	27	8	124
								82773	2	15522	9	Y	14111	14012	1	11	8	212
								49476	2	9380	9	Y	8527	8581	1	12	8	146
VJ RANCH LINK 35-38 F				WELL #: 732H		RRCID -> 290334	COMPL. DATE 03/20/2021	TOTAL DEPTH 11514	PERF.11825	- 21762								
06	219210	X	137788	-0-	-81422	-0-		115896	2	241	4	Y	19683	19469	1			374
07	226517	X	130001	-0-	-96516	-0-		21651	9	334	4	Y	18805	18839	1			340
08	226517	X	116897	-0-	-109620	-0-		108981	2									340
09	219210	X	105151	-0-	-114059	-0-		20686	9	606	4	Y	15426	15608	1			158
10	160642	X	111683	-0-	-48959	-0-		99322	2									158
11	137790	X	68881	-0-	-68909	-0-		16969	9									141
								88284	2	16867	9	Y	15334	15322	1	29	8	141
								94278	2	16852	9	Y	15320	15219	1	12	8	230
								57328	2	11513	9	Y	10466	10503	1	13	8	180
STATE STREAMER UNIT				WELL #: 5H		RRCID -> 290341	COMPL. DATE 02/03/2021	TOTAL DEPTH 10429	PERF.10743	- 21017								
06	252180	X	102607	-0-	-149573	-0-		88990	2	13617	9	Y	12379	12179	0	274	1	38
07	260586	X	100161	-0-	-160425	-0-		90244	2	9917	9	Y	9015	8786	0	173	1	78
08	137299	X	95165	-0-	-42134	-0-								16	8			
09	132870	X	93595	-0-	-39275	-0-		86818	2	8347	9	Y	7588	7283	0	248	1	66
10	124372	X	86619	-0-	-37753	-0-								69	8			
11	102600	X	80303	-0-	-22297	-0-		79843	2	13752	9	Y	12502	12180	0	206	1	172
														10	8			
								73611	2	13005	9	Y	11823	11612	0	206	1	130
														47	8			
								69106	2	11197	9	Y	10179	9912	0	227	1	112
														58	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	8H	ASSOCIATED RRCID -> 290352	COMPL. DATE 02/12/2021	TOTAL	DEPTH 10741	PERF.10820	- 21555
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	452940 X	224078	-0-	-228862	-0-	198235 2	25843 9	Y	23494	23078 0	71
07	468038 X	209022	-0-	-259016	-0-	184390 2	24632 9	Y	22393	21897 0	194
08	338520 X	183472	-0-	-155048	-0-	163239 2	20233 9	Y	18394	17872 0	163
09	327600 X	127064	-0-	-200536	-0-	113718 2	13265 9	Y	12059	11713 0	164
10	264027 X	124665	-0-	-139362	-0-	112142 2	12519 9	Y	11381	11067 0	124
11	224070 X	134664	-0-	-89406	-0-	121438 2	13226 9	Y	12024	11575 0	131
STATE STREAMER UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 290357	COMPL. DATE 02/11/2021	TOTAL	DEPTH 10437	PERF.10580	- 21229
06	225990 X	101768	-0-	-124222	-0-	83491 2	18277 9	Y	16615	16422 0	51
07	233523 X	105211	-0-	-128312	-0-	85551 2	19660 9	Y	17873	17563 0	156
08	183582 X	100977	-0-	-82605	-0-	80836 2	20141 9	Y	18310	17897 0	163
09	162900 X	86111	-0-	-76789	-0-	70126 2	15985 9	Y	14532	14286 0	201
10	121644 X	85812	-0-	-35832	-0-	69276 2	16534 9	Y	15031	14790 0	166
11	101820 X	77063	-0-	-24757	-0-	62788 2	14275 9	Y	12977	12709 0	144
STATE DRAGONFLY UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 290404	COMPL. DATE 12/21/2020	TOTAL	DEPTH 10390	PERF.10182	- 20394
06	294750 X	64408	-0-	-230342	-0-	56316 2	75 4	Y	7288	7277 1	76
07	274133 X	57671	-0-	-216462	-0-	50716 2	6955 9	Y	6323	6237 1	162
08	244063 X	65328	-0-	-178735	-0-	57231 2	8097 9	Y	7361	7424 1	99
09	202230 X	113656	-0-	-88574	-0-	101120 2	12536 9	Y	11396	11374 1	117
10	110715 X	110715	-0-	-0-	-0-	98032 2	12667 9	Y	11515	11433 1	173
*11	99518 X	99518	-0-	-0-	-0-	88484 2	11034 9	Y	10031	10040 1	148
STATE DRAGONFLY UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 290406	COMPL. DATE 12/21/2020	TOTAL	DEPTH 10155	PERF. 9912	- 20064
06	370440 X	151276	-0-	-219164	-0-	136747 2	164 4	Y	13059	13011 1	137
07	365056 X	150733	-0-	-214323	-0-	136256 2	14477 9	Y	13161	12961 1	337
08	353710 X	143140	-0-	-210570	-0-	129699 2	13441 9	Y	12219	12393 1	163
09	284040 X	139037	-0-	-145003	-0-	126524 2	12513 9	Y	11375	11419 1	115
10	188449 X	152571	-0-	-35878	-0-	138741 2	13807 9	Y	12552	12459 1	180
11	151290 X	140777	-0-	-10513	-0-	128949 2	11828 9	Y	10753	10752 1	152
STATE GATEWAY				WELL #:	2H	RRCID -> 290725	COMPL. DATE 11/20/2015	TOTAL	DEPTH 9386	PERF. 9653	- 16055
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOHNNY CASH UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 752H	ASSOCIATED RRCID -> 291005	CAPACITY COMPL. DATE 02/10/2021				TOTAL	DEPTH	10051	PERF.10098	- 18872				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	302826 X	8426	-0-	-294400	-0-	2763	1	5238	2	Y	242	511	1					10
07	372031 X	117482	-0-	-254549	-0-	159	4	266	9									33
08	372031 X	187926	-0-	-184105	-0-	1986	1	111201	2	Y	3479	3456	1					29
09	360030 X	250507	-0-	-109523	-0-	468	4	3827	9									29
10	372031 X	220218	-0-	-151813	-0-	1918	1	183303	2	Y	1854	1795	1	63	8			114
*11	203406 X	203406	-0-	-0-	-0-	666	4	2039	2									201
						2781	1	244883	9	Y	2309	2309	1					
						2540	9											
						212703	2	7391	9	Y	6719	6622	1	12	8			
						197924	2	4929	9	Y	4481	4394	1					
STATE JOHNNY CASH UNIT				WELL #: 731H	RRCID -> 291006	COMPL. DATE 03/03/2021				TOTAL	DEPTH	9859	PERF. 9859	- 18792				
06	403188 X	99961	-0-	-303227	-0-	2257	1	89211	2	Y	6858	7263	1					292
07	429195 X	153831	-0-	-275364	-0-	949	4	7544	9									69
08	429195 X	189499	-0-	-239696	-0-	1943	1	143508	2	Y	7089	7312	1					180
09	415350 X	59843	-0-	-355507	-0-	582	4	7798	9									21
10	429195 X	18222	-0-	-410973	-0-	2566	1	175356	2	Y	9679	9527	1	41	8			2
11	183390 X	-0-	-0-	-183390	-0-	930	4	10647	9									-0-
						2695	1	55454	2	Y	1455	1614	1					
						1601	9											
						18061	2	147	9	Y	134	153	1					
										Y	-0-	2	1					
STATE JOHNNY CASH UNIT				WELL #: 732H	RRCID -> 291007	COMPL. DATE 02/03/2021				TOTAL	DEPTH	9806	PERF. 9901	- 18531				
06	698956 X	61743	-0-	-637213	-0-	1944	1	55994	2	Y	2899	2947	1					122
07	406441 X	159187	-0-	-247254	-0-	616	4	3189	9									56
08	406441 X	34562	-0-	-371879	-0-	2406	1	149705	2	Y	5868	5934	1					8
09	393330 X	25373	-0-	-367957	-0-	621	4	6455	9									2
10	406441 X	8616	-0-	-397825	-0-	2601	1	31246	2	Y	474	508	1	14	8			1
11	154050 X	-0-	-0-	-154050	-0-	194	4	521	9									-0-
						2074	1	23067	2	Y	165	171	1					
						182	9											
						8506	2	96	9	Y	87	88	1					
										Y	-0-	1	1					
STATE TROOPER UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 291101	COMPL. DATE 12/30/2020				TOTAL	DEPTH	10967	PERF.11155	- 18893				
06	44130 X	-0-	-0-	-44130	-0-					Y	-0-							131
07	45601 X	-0-	-0-	-45601	-0-					Y	-0-							131
08	45601 X	-0-	-0-	-45601	-0-					Y	-0-							131
09	39672 X	39672	-0-	-0-	-0-	143	1	30895	2	Y	7585	7214	0	395	1			107
10	181265 X	181265	-0-	-0-	-0-	8344	9											
*11	142441 X	142441	-0-	-0-	-0-	495	1	145280	2	Y	32019	31439	0	532	1			152
						35221	9											
						372	1	115766	2	Y	23494	23073	0	424	1			149
						25843	9											

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLAS 7 UNIT				//CONT.// WELL #:	71052 900 253162 7H	ASSOCIATED RRCID -> 291108	CAPACITY COMPL. DATE 01/14/2021				TOTAL	DEPTH 11987	CNTY: WARD PERF.12182 - 16826						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		0	W	38957	-0-	38957	337266		28057 10848	2 9	52	4	Y	9862	5920 1	0 8	4044	1	27
07		0	W	38420	-0-	38420	375686		27601 10769	2 9	50	4	Y	9790	9729	0	34	1	54
08		0	W	36487	-0-	36487	412173		25969	2	10518	9	Y	9562	9432 125	0 8	9	1	50
09	445203	X		33030	-0-	-412173	-0-		23667	2	9363	9	Y	8512	8415 53	0 8	16	1	78
10	29179	X		29179	-0-	-0-	-0-		20923	2	8256	9	Y	7505	7465 14	0 8	33	1	71
*11	28772	X		28772	-0-	-0-	-0-		20364	2	8408	9	Y	7644	7585 5	0 8	48	1	77
ATLAS 7 UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 291111	COMPL. DATE 01/14/2021				TOTAL	DEPTH 11914	PERF.12148 - 16720						
06		0	W	35282	-0-	35282	388532		25815 9428	2 9	39	4	Y	8571	5144 1	0 8	3519	1	24
07		0	W	33222	-0-	33222	421754		24296 8890	2 9	36	4	Y	8082	8032	0	30	1	44
08		0	W	30558	-0-	30558	452312		22625	2	7933	9	Y	7212	7078 131	0 8	9	1	38
09	483692	X		31380	-0-	-452312	-0-		25239	2	6141	9	Y	5583	5485 65	0 8	20	1	51
10	33542	X		31010	-0-	-2532	-0-		23983	2	7027	9	Y	6388	6327 15	0 8	37	1	60
11	32460	X		23270	-0-	-9190	-0-		16815	2	6455	9	Y	5868	5826 4	0 8	39	1	59
STATE ABSAROKA UNIT				WELL #:	711H	RRCID -> 291128	COMPL. DATE 02/10/2021				TOTAL	DEPTH 10587	PERF. N/A						
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	75348	-0-	75348	75348			269 16239	1 9	58293	2	Y	14763	13802	0	753	1	208
10	SHUT	IN	141674	-0-	141674	217022			381 29065	1 9	112021	2	Y	26423	26195 2	0 8	308	1	126
11	SHUT	IN	100302	-0-	100302	317324			255 20132	1 9	79600	2	Y	18302	18042	0	270	1	116
STATE ABSAROKA UNIT				WELL #:	732H	RRCID -> 291129	COMPL. DATE 02/02/2021				TOTAL	DEPTH 10875	PERF. N/A						
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	78889	-0-	78889	78889			277 17719	1 9	60139	2	Y	16108	15070	0	811	1	227
10	SHUT	IN	150291	-0-	150291	229180			402 31495	1 9	118176	2	Y	28632	27984 3	0 8	737	1	135
11	SHUT	IN	116136	-0-	116136	345316			303 21097	1 9	94361	2	Y	19179	18882	0	310	1	122

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT										//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 761H				ASSOCIATED RRCID -> 291154				CAPACITY COMPL. DATE 01/27/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11403 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE		
06		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-		
07		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-		
08		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-		
09		SHUT IN	120168		-0-	120168	120168		494	1	105114	2	Y			12199	11234	0	795	1			170		
									13419	9															
10		SHUT IN	180847		-0-	180847	301015		563	1	162556	2	Y			15838	15479	0	454	1			74		
									17422	9							1	8							
11		SHUT IN	135540		-0-	135540	436555		397	1	121750	2	Y			11729	11335	0	395	1			73		
									12902	9															

ATLAS 7 UNIT						WELL #:	10H	RRCID ->	291316	COMPL. DATE 01/14/2021				TOTAL	DEPTH	11924	PERF.	12083	-	16814					
06		90960 X	52821	-0-	-38139	-0-	35303	2	43	4	N	15886	9545	0	6510	1									
							17475	9					2	8											
07		93992 X	52686	-0-	-41306	-0-	35018	2	43	4	N	16023	15928	0	51	1									
							17625	9																	
08		93992 X	53651	-0-	-40341	-0-	35992	2	17659	9	N	16054	15835	0	13	1									
													209	8											
09		90960 X	46518	-0-	-44442	-0-	31545	2	14973	9	N	13612	13465	0	22	1									
													86	8											
10		47004 X	47004	-0-	-0-	-0-	31703	2	15301	9	N	13910	13818	0	58	1									
													26	8											
*11		52830 X	43947	-0-	-8883	-0-	29403	2	14544	9	N	13222	13132	0	81	1									
													8	8											

ATLAS 7 UNIT						WELL #:	9H	RRCID ->	291318	COMPL. DATE 01/14/2021				TOTAL	DEPTH	11981	PERF.	12086	-	16948					
06		75660 X	36891	-0-	-38769	-0-	25422	2	44	4	N	10386	6240	0	4252	1									
							11425	9					1	8											
07		78182 X	33868	-0-	-44314	-0-	23475	2	40	4	N	9412	9361	0	28	1									
							10353	9																	
08		78182 X	20796	-0-	-57386	-0-	14009	2	6787	9	N	6170	6112	0	4	1									
													73	8											
09		75660 X	14762	-0-	-60898	-0-	10446	2	4316	9	N	3924	3889	0	7	1									
													25	8											
10		1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1239	2	28	9	N	25	58	0	2	1									
													1	8											
*11		36900 X	19682	-0-	-17218	-0-	13662	2	6020	9	N	5473	5382	0	33	1									
													3	8											

STATE APACHE 57						WELL #:	751H	RRCID ->	291331	COMPL. DATE 06/19/2021				TOTAL	DEPTH	11209	PERF.	11364	-	21493					
06		0	68768	-0-	68768	68768	61617	2	211	4	Y	6309	5854	0	223	1									
							6940	9																	
07		0	321091	-0-	321091	389859	290810	2	435	4	Y	27133	26437	0	493	1									
							29846	9					70	8											
08		701610 X	311751	-0-	-389859	-0-	283557	2	302	4	Y	25356	24424	0	554	1									
							27892	9					223	8											
09		375810 X	340612	-0-	-35198	-0-	310338	2	29676	9	Y	26978	25968	0	923	1									
10		388337 X	343616	-0-	-44721	-0-	315870	2	27046	9	Y	24587	23455	0	1070	1									
													82	8											
11		375810 X	322305	-0-	-53505	-0-	296401	2	25171	9	Y	22883	21734	0	932	1									
													243	8											

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57															
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
//CONT.// 253162				WELL #: 732H				RRCID -> 291350				COMPL. DATE 06/19/2021			
TOTAL DEPTH 10856				PERF.11059 - 21199											
M O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	0		110608	-0-	110608	110608	92555 17724	2 9	329 4	Y	16113	15149 0	363 1	601	
07	0		269438	-0-	269438	380046	231382 37419	2 9	637 4	Y	34017	33658 0 26 8	474 1	460	
08	580718	X	200672	-0-	-380046	-0-	174114 26374	2 9	184 4	Y	23976	23461 0 66 8	411 1	498	
09	323160	X	158312	-0-	-164848	-0-	138120	2	19928 9	Y	18116	17775 0	427 1	412	
10	333932	X	151856	-0-	-182076	-0-	134655	2	16904 9	Y	15367	14905 0 28 8	473 1	373	
11	323160	X	129961	-0-	-193199	-0-	114502	2	14974 9	Y	13613	13193 0 46 8	407 1	340	
STATE APACHE 57				WELL #: 733H				RRCID -> 291351				COMPL. DATE 06/19/2021			
TOTAL DEPTH 10859				PERF.11062 - 20971											
06	0		97010	-0-	97010	97010	81012 15743	2 9	255 4	Y	14312	13369 0	413 1	530	
07	0		243219	-0-	243219	340229	207936 34979	2 9	304 4	Y	31799	31478 0 29 8	391 1	431	
08	519595	X	179366	-0-	-340229	-0-	154677 24526	2 9	163 4	Y	22296	21879 0 48 8	336 1	464	
09	292560	X	144691	-0-	-147869	-0-	124957	2	19495 9	Y	17723	17366 0	418 1	403	
10	302312	X	134084	-0-	-168228	-0-	116954	2	16873 9	Y	15339	14895 0 29 8	445 1	373	
11	292560	X	112308	-0-	-180252	-0-	96906	2	15164 9	Y	13785	13323 0 49 8	442 1	344	
STATE APACHE 57				WELL #: 731H				RRCID -> 291383				COMPL. DATE 06/19/2021			
TOTAL DEPTH 10846				PERF.11060 - 21148											
06	0		114373	-0-	114373	114373	95046 19030	2 9	297 4	Y	17300	16283 0	371 1	646	
07	0		275071	-0-	275071	389444	236452 38273	2 9	346 4	Y	34794	34504 0 24 8	441 1	471	
08	597291	X	207847	-0-	-389444	-0-	180612 27044	2 9	191 4	Y	24585	24130 0 26 8	388 1	512	
09	326010	X	164550	-0-	-161460	-0-	143510	2	20765 9	Y	18877	18512 0	448 1	429	
10	336877	X	152707	-0-	-184170	-0-	134165	2	18026 9	Y	16387	15912 0 29 8	477 1	398	
11	326010	X	133630	-0-	-192380	-0-	117732	2	15399 9	Y	13999	13509 0 48 8	492 1	348	
STATE STONEFLY UNIT				WELL #: 2H				RRCID -> 291388				COMPL. DATE 06/23/2021			
TOTAL DEPTH 10129				PERF.10631 - 20612											
*06	247800	X	30191	-0-	-217609	-0-	25726 4281	2 9	184 4	Y	3892	3622 1		270	
*07	325906	X	325906	-0-	-0-	-0-	285957 39436	2 9	513 4	Y	35851	34875 1		1246	
*08	351226	X	351226	-0-	-0-	-0-	314114 36577	2 9	535 4	Y	33252	33755 1		743	
*09	310978	X	310978	-0-	-0-	-0-	280858	2	29883 9	Y	27166	27254 1	4 8	651	
*10	256060	X	97945	-0-	-158115	-0-	87767	2	9922 9	Y	9020	9256 1		415	
*11	247800	X	219795	-0-	-28005	-0-	200520	2	17114 9	Y	15558	15683 1	91 8	199	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STONEFLY UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 1H RRCID -> 291401 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10500 - 20305														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	243630 X	108945	-0-	-134685	-0-	91782 15899	2 9	1264	4	Y	14454	13456	1	998
07	251751 X	251234	-0-	-517	-0-	217500 32691	2 9	1043	4	Y	29719	29682	1	1035
08	251751 X	187095	-0-	-64656	-0-	162817 23383	2 9	895	4	Y	21257	21811	1	479
09	243630 X	124776	-0-	-118854	-0-	110115	2	14231	9	Y	12937	13103	1	311
10	251751 X	87479	-0-	-164272	-0-	77511	2	9416	9	Y	8560	8481	1	390
*11	69120 X	69120	-0-	-0-	-0-	62425	2	5763	9	Y	5239	5546	1	66
STATE GATEWAY A WELL #: 731H RRCID -> 291416 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9946 - 17305														
06	0	102994	-0-	102994	102994	92022 9946	2 9	1026	4	Y	9042	8659	1	383
07	0	332009	-0-	332009	435003	303854 27074	2 9	1081	4	Y	24613	24757	1	239
08	0	197525	-0-	197525	632528	88 606	1 4	184618	2 9	Y	11103	11097	1	204
09	800991 X	168463	-0-	-632528	-0-	158113	2	10176	9	Y	9251	9318	1	137
10	360468 X	109199	-0-	-251269	-0-	102230	2	6527	9	Y	5934	5957	1	103
11	348840 X	53027	-0-	-295813	-0-	46959	2	5899	9	Y	5363	5209	1	257
STATE GATEWAY A WELL #: 732H RRCID -> 291418 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9857 - 17187														
06	0	100137	-0-	100137	100137	90417 8733	2 9	987	4	Y	7939	7595	1	344
07	0	359184	-0-	359184	459321	333997 23999	2 9	1188	4	Y	21817	21950	1	211
08	0	270832	-0-	270832	730153	255245 14754	2 9	833	4	Y	13413	13329	1	245
09	925260 X	195107	-0-	-730153	-0-	1 11366	1 9	183538	2	Y	10333	10429	1	149
10	380897 X	152617	-0-	-228280	-0-	145011	2	7492	9	Y	6811	6832	1	116
11	368610 X	111640	-0-	-256970	-0-	105682	2	5647	9	Y	5134	5014	1	236
STATE GATEWAY A WELL #: 733H RRCID -> 291437 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9980 - 17266														
06	0	77895	-0-	77895	77895	70781 6361	2 9	753	4	Y	5783	5532	1	251
07	0	366071	-0-	366071	443966	342050 22804	2 9	1217	4	Y	20731	20782	1	200
08	0	259367	-0-	259367	703333	242832 15743	2 9	792	4	Y	14312	14196	1	263
09	905201 X	201868	-0-	-703333	-0-	192286	2	9370	9	Y	8518	8656	1	125
10	354020 X	143762	-0-	-210258	-0-	137150	2	6502	9	Y	5911	5924	1	101
11	342600 X	106082	-0-	-236518	-0-	101541	2	4241	9	Y	3855	3780	1	176

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TITAN 7 UNIT										//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:				ASSOCIATED 1H RRCID -> 291633				CAPACITY COMPL. DATE 05/19/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11635 PERF.11884 - 16501			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
*05	70412	X	70412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47814	2	635	4	N	19966	19171	0	241	1	217				
											21963	9					337	8							
*06	110186	X	110186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77465	2	66	4	N	29686	29610	0	128	1	160				
											32655	9					5	8							
*07	71403	X	71403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50616	2	20	4	N	18879	18922	0	23	1	94				
											20767	9													
*08	54608	X	54608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38494	2	615	4	N	14090	13628	0	119	1	146				
											15499	9					291	8							
*09	46669	X	46669	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33397	2	13220	9	N	12018	11770	0	20	1	262				
																	112	8							
*10	40994	X	40994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29635	2	11304	9	N	10276	10143	0	45	1	318				
																	32	8							
*11	44436	X	44436	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32358	2	11902	9	N	10820	10994	0	77	1	57				
																	10	8							

STATE PAPILLON UNIT						WELL #:	711H	RRCID ->	291634	COMPL. DATE	07/01/2021	TOTAL	DEPTH	10218	PERF.	N/A									
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				

STATE PAPILLON UNIT						WELL #:	731H	RRCID ->	291635	COMPL. DATE	06/22/2021	TOTAL	DEPTH	10423	PERF.	N/A									
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
09	SHUT	IN	69	-0-	-0-	-0-	69	69	69	69				N	-0-						-0-				
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	69	69				N	-0-						-0-				
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	69	69	69				N	NO RPT						-0-				

TITAN 7 UNIT						WELL #:	4H	RRCID ->	291645	COMPL. DATE	05/19/2021	TOTAL	DEPTH	11761	PERF.	11998 - 16689									
*05	0		81023	-0-	-0-	81023	81023	54611	2	668	4	Y	23404	22597	0	273	1	256							
								25744	9						278	8									
06	0		83526	-0-	-0-	83526	164549	57307	2	50	4	Y	23790	23827	0	87	1	129							
								26169	9						3	8									
07	0		54695	-0-	-0-	54695	219244	38123	2	20	4	Y	15047	15080	0	21	1	75							
								16552	9																
08	0		44092	-0-	-0-	44092	263336	30124	2	582	4	Y	12169	11815	0	104	1	127							
								13386	9						198	8									
09	0		37201	-0-	-0-	37201	300537	26057	2	11072	9	Y	10065	9875	0	19	1	220							
															78	8									
10	0		16561	-0-	-0-	16561	317098	11378	2	5154	9	Y	4685	4728	0	21	1	145							
															11	8									
*11	321281	X	4183	-0-	-0-	-317098	-0-	3182	2	982	9	Y	893	1010	0	8	1	5							
															15	8									

STATE PAPILLON UNIT						WELL #:	751H	RRCID ->	291678	COMPL. DATE	07/11/2021	TOTAL	DEPTH	10681	PERF.	N/A									
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162						
TITAN 7 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	291699	COMPL. DATE	05/19/2021	TOTAL DEPTH	11708 PERF.12072 - 16491
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	12726 X	NO RPT	-0-	-12726	-0-			Y	NO RPT	-0-
TITAN 7 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291700	COMPL. DATE	05/19/2021	TOTAL DEPTH	11686 PERF.11916 - 16685
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	7364 X	NO RPT	-0-	-7364	-0-			Y	NO RPT	-0-
FDL OPERATING, LLC		263924								
RAINBOW STATE		WELL #:		1	RRCID ->	205027	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	21547 PERF.10669 - 10778
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
FED OPERATING LLC		264211								
FOUNDERS O'BRIEN STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	290548	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	10174 PERF.10380 - 14950
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	458
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	458
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	458
09	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	6601 3	1196 9	N	1087 358 1	1187
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1225 721 1	1691
*11	28028 X	28028	-0-	-0-	-0-	25892 3	2136 9	N	1942 1404 0	2229
HALCON OPERATING CO., INC.		344412								
WHITLEY 34-231		WELL #:		1H	RRCID ->	288027	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	10557 PERF.10750 - 14530
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	400
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	400
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	400
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	400
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-	400
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	400
BLACK STONE 34-216		WELL #:		2H	RRCID ->	288160	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	10653 PERF.10995 - 15063
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
HALCON OPERATING CO., INC.														
BLACK STONE 1-14 WRD UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 288161														
COMPL. DATE 02/01/2016														
TOTAL DEPTH 11131 PERF.11121 - 15172														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	26	1	9493	2	N	732	546	1	474
07	11587 X	11587	-0-	-0-	-0-	805	9	10758	2	N	613	708	1	379
08	9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	155	1	9320	2	N	461	369	1	471
09	10320 X	7676	-0-	-2644	-0-	674	9	7066	2	N	450	522	1	399
10	11594 X	9017	-0-	-2577	-0-	131	1	8261	2	N	546	530	1	415
11	11220 X	8523	-0-	-2697	-0-	507	9	7798	2	N	523	553	1	385
						115	1							
						495	9							
						155	1							
						601	9							
						150	1							
						575	9							
MONROE 34-215 WRD														
WELL #: 1H RRCID -> 288162														
COMPL. DATE 03/20/2012														
TOTAL DEPTH 10680 PERF.11070 - 15050														
06	5520 X	5502	-0-	-18	-0-	150	1	4121	2	N	1021	1106	1	309
07	6696 X	5148	-0-	-1548	-0-	108	4	1123	9	N	972	900	1	381
08	6696 X	4145	-0-	-2551	-0-	155	1	3618	2	N	780	880	1	281
09	6480 X	4583	-0-	-1897	-0-	306	4	1069	9	N	830	714	1	397
10	6324 X	3981	-0-	-2343	-0-	120	1	3167	2	N	707	726	1	378
11	5490 X	3182	-0-	-2308	-0-	858	9	635	9	N	577	733	1	222
						3670	2	913	9	N				
						3203	2	778	9	N				
						2547	2							
BLACK STONE 34-216														
WELL #: 1H RRCID -> 288168														
COMPL. DATE 08/08/2011														
TOTAL DEPTH 10609 PERF.11008 - 14808														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	35	1	-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-			5	1	9	8	8	1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MONROE 34-205 WRD														
WELL #: 2H RRCID -> 288171														
COMPL. DATE 10/06/2011														
TOTAL DEPTH 10577 PERF.10815 - 15168														
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			328
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328
WHITLEY 34-231														
WELL #: 2H RRCID -> 288181														
COMPL. DATE 07/07/2011														
TOTAL DEPTH 10512 PERF.10731 - 14798														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. MONROE 34-232				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 344412	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
						RRCID -> 288250	COMPL. DATE 10/23/2015	TOTAL	DEPTH 10660	PERF.10947	- 14656			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	9810	X	9577	-0-	-233	-0-	297 1 806 9	8474	2	N	733	665	1	242
07	9796	X	8389	-0-	-1407	-0-	233 1 765 9	7391	2	N	695	880	1	57
08	9796	X	6779	-0-	-3017	-0-	54 1 353 9	6372	2	N	321	197	1	181
09	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	150 1 1065 9	9134	2	N	968	782	1	367
10	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	155 1 1093 9	9017	2	N	994	988	1	373
*11	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	150 1 949 9	8530	2	N	863	1006	1	230
MONROE 34-228 WRD UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 288251	COMPL. DATE 09/01/2015	TOTAL	DEPTH 10708	PERF.11074	- 15195			
06	13530	X	12559	-0-	-971	-0-	300 1 1442 9	10817	2	N	1311	1302	1	357
07	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	310 1 827 4	10267	2	N	1258	1260	1	355
08	12431	X	12238	-0-	-193	-0-	298 1 150 4	10412	2	N	1253	1263	1	345
09	12570	X	12323	-0-	-247	-0-	300 1 1309 9	10714	2	N	1190	1083	1	452
10	12989	X	12440	-0-	-549	-0-	310 1 1375 9	10755	2	N	1250	1282	1	420
11	12570	X	10840	-0-	-1730	-0-	300 1 1190 9	9350	2	N	1082	1279	1	223
BRAMBLETT 34-216				WELL #:	1H	RRCID -> 288384	COMPL. DATE 02/21/2011	TOTAL	DEPTH 10664	PERF.11074	- 14985			
06	4770	X	1241	-0-	-3529	-0-	143 1 460 9	638	2	N	418	512	1	288
07	5053	X	2438	-0-	-2615	-0-	155 1 122 4	1557	2	N	549	505	1	332
08	5053	X	2020	-0-	-3033	-0-	144 1 518 9	604 9 1358 2	N	N	471	360	1	443
09	4890	X	2595	-0-	-2295	-0-	149 1 700 9	1746	2	N	636	722	1	357
10	2976	X	2376	-0-	-600	-0-	155 1 639 9	1582	2	N	581	517	1	421
*11	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	150 1 1114 9	3071	2	N	1013	1102	1	332
MONROE 34-232				WELL #:	2H	RRCID -> 288498	COMPL. DATE 07/28/2011	TOTAL	DEPTH 10539	PERF.10976	- 14895			
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. STICKLINE			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412 WELL #:		1H	ASSOCIATED RRCID -> 289121		CAPACITY COMPL. DATE 10/20/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10761 PERF.11156 - 20919					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	98910 X	76499	-0-	-22411	-0-		150 1	1 4	69361 6987	2 9	Y	6352	6363	1			184
07	86180 X	86180	-0-	-0-	-0-		155 7547	1 9	78478	2	Y	6861	6763	1			282
08	86327 X	86327	-0-	-0-	-0-		152 7178	1 9	78997	2	Y	6525	6663	1			144
09	72660 X	70887	-0-	-1773	-0-		146 6199	1 9	64542	2	Y	5635	5559	1			220
10	75082 X	60990	-0-	-14092	-0-		157 5454	1 9	55377	2	Y	4958	5036	1			142
*11	73973 X	73973	-0-	-0-	-0-		169 6302	1 9	67502	2	Y	5729	5713	1			158
DEVILS CASTLE					WELL #:	1H	RRCID -> 289170		COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 10790 PERF.11263 - 20693				
06	86640 X	81214	-0-	-5426	-0-		300 5919	1 9	74995	2	Y	5381	5393	1			151
07	89528 X	56641	-0-	-32887	-0-		218 4029	1 9	52394	2	Y	3663	3661	1			153
08	78461 X	56968	-0-	-21493	-0-		297 4311	1 9	52360	2	Y	3919	4037	1			35
09	75930 X	63116	-0-	-12814	-0-		264 4695	1 9	58157	2	Y	4268	4123	1			180
10	78461 X	76408	-0-	-2053	-0-		294 5787	1 9	70301	2	Y	5261	5318	1			123
*11	76495 X	76495	-0-	-0-	-0-		275 5372	1 9	70848	2	Y	4884	4875	1			132
APRES VOUS					WELL #:	1H	RRCID -> 289428		COMPL. DATE 10/08/2018				TOTAL DEPTH 10849 PERF.11122 - 20418				
06	43950 X	36693	-0-	-7257	-0-		118 18	1 4	32343 4214	2 9	Y	3831	3815	1			137
07	43710 X	37604	-0-	-6106	-0-		128 4474	1 9	33002	2	Y	4067	4051	1			153
08	43710 X	36056	-0-	-7654	-0-		129 4222	1 9	31705	2	Y	3838	3900	1			91
09	39510 X	34676	-0-	-4834	-0-		125 4058	1 9	30493	2	Y	3689	3644	1			136
10	40083 X	34887	-0-	-5196	-0-		130 4089	1 9	30617	2	Y	3717	3765	1			88
11	36690 X	32969	-0-	-3721	-0-		119 3464	1 9	29386	2	Y	3149	3164	1			73
HORNSILVER					WELL #:	1H	RRCID -> 289429		COMPL. DATE 11/04/2018				TOTAL DEPTH 11040 PERF.11373 - 20795				
06	57285 X	57285	-0-	-0-	-0-		174 25	1 4	53122 3964	2 9	Y	3604	3612	1			103
07	61535 X	56040	-0-	-5495	-0-		182 4005	1 9	51853	2	Y	3641	3607	1			137
08	61535 X	53723	-0-	-7812	-0-		181 3831	1 9	49711	2	Y	3483	3538	1			82
09	59550 X	50192	-0-	-9358	-0-		175 3595	1 9	46422	2	Y	3268	3227	1			123
10	59675 X	50052	-0-	-9623	-0-		180 3625	1 9	46172	2	Y	3295	3338	1			80
11	57300 X	43437	-0-	-13863	-0-		162 3083	1 9	40192	2	Y	2803	2803	1			80

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. INTUITION														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412 WELL #: 1H RRCID -> 289430														
CAPACITY COMPL. DATE 02/04/2019														
CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11061 PERF.11215 - 20795														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
06	53977 X	53977	-0-	-0-	-0-	186 2	1 4	48521 5268	2 9	Y	4789	4792	1	142
07	54591 X	52485	-0-	-2106	-0-	190 8	1 4	47246 5041	2 9	Y	4583	4565	1	160
08	54591 X	50677	-0-	-3914	-0-	191 460	1 4	45550 4476	2 9	Y	4069	4134	1	95
09	53970 X	46063	-0-	-7907	-0-	181 4228	1 9	41654	2	Y	3844	3796	1	143
10	55769 X	47686	-0-	-8083	-0-	195 4239	1 9	43221	2	Y	3854	3903	1	94
11	53970 X	45163	-0-	-8807	-0-	187 4072	1 9	40900	2	Y	3702	3697	1	99
TRESTLE														
WELL #: 1H RRCID -> 289431														
COMPL. DATE 03/02/2019														
TOTAL DEPTH 10893 PERF.11325 - 20934														
06	51450 X	42717	-0-	-8733	-0-	150 3	1 4	39235 3329	2 9	Y	3026	3020	1	90
07	53165 X	35284	-0-	-17881	-0-	125 2850	1 9	32309	2	Y	2591	2681	1	-0-
08	45662 X	45662	-0-	-0-	-0-	143 3457	1 9	42062	2	Y	3143	3070	1	73
09	45907 X	45907	-0-	-0-	-0-	136 3286	1 9	42485	2	Y	2987	2952	1	108
10	43214 X	40443	-0-	-2771	-0-	125 3124	1 9	37194	2	Y	2840	2840	1	108
11	41820 X	39812	-0-	-2008	-0-	148 3084	1 9	36580	2	Y	2804	2836	1	76
PRONTO														
WELL #: 1H RRCID -> 289432														
COMPL. DATE 02/02/2019														
TOTAL DEPTH 10844 PERF.11172 - 18654														
06	23940 X	22044	-0-	-1896	-0-	103 3	1 4	19720 2218	2 9	Y	2016	2012	1	68
07	24738 X	20851	-0-	-3887	-0-	105 2	1 4	18497 2247	2 9	Y	2043	2028	1	83
08	24738 X	20765	-0-	-3973	-0-	104 41	1 4	18378 2242	2 9	Y	2038	2074	1	47
09	22710 X	17869	-0-	-4841	-0-	97 2148	1 9	15624	2	Y	1953	1928	1	72
10	23467 X	17681	-0-	-5786	-0-	96 2158	1 9	15416	2	Y	1962	1986	1	48
11	22050 X	17162	-0-	-4888	-0-	95 2009	1 9	15057	2	Y	1826	1824	1	50
SPELLBOUND														
WELL #: 1H RRCID -> 289433														
COMPL. DATE 02/28/2019														
TOTAL DEPTH 10930 PERF.11487 - 20809														
06	56160 X	48564	-0-	-7596	-0-	150 3	1 4	44232 4179	2 9	Y	3799	3805	1	110
07	55800 X	49283	-0-	-6517	-0-	155 4237	1 9	44891	2	Y	3852	3816	1	146
08	48267 X	47086	-0-	-1181	-0-	160 4094	1 9	42832	2	Y	3722	3781	1	87
09	46710 X	44469	-0-	-2241	-0-	164 3928	1 9	40377	2	Y	3571	3526	1	132
10	48267 X	41991	-0-	-6276	-0-	161 3875	1 9	37955	2	Y	3523	3565	1	90
11	46710 X	45238	-0-	-1472	-0-	152 3746	1 9	41340	2	Y	3405	3393	1	102

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. PRIMA			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412 WELL #:		1H	RRCID -> 289434	CAPACITY				CNTY: WARD						
							COMPL. DATE 02/01/2019	TOTAL	DEPTH 10776	PERF.11290	- 20615						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		48540 X	41831	-0-	-6709	-0-	155 1 9 4	38413 2 3254 9	2	Y		2958	2954	1			96
07		48763 X	42251	-0-	-6512	-0-	167 1 3 4	38764 2 3317 9	2	Y		3015	2994	1			117
08		42222 X	41652	-0-	-570	-0-	169 1 84 4	38118 2 3281 9	2	Y		2983	3030	1			70
09		40860 X	39481	-0-	-1379	-0-	172 1 3170 9	36139 2	2	Y		2882	2846	1			106
10		42222 X	39749	-0-	-2473	-0-	174 1 3277 9	36246 2	2	Y		2979	3015	1			70
11		40860 X	37971	-0-	-2889	-0-	169 1 2923 9	34859 2	2	Y		2657	2658	1			69
BALBO WEST UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 289435	COMPL. DATE 02/02/2016				TOTAL	DEPTH 10323	PERF.10765	- 20896		
06		40203 X	40203	-0-	-0-	-0-	301 1 822 4	37571 2 1509 9	2	N		1372	1356	1			229
07		44118 X	44118	-0-	-0-	-0-	309 1 675 4	41484 2 1650 9	2	N		1500	1413	1			316
08		42146 X	42146	-0-	-0-	-0-	306 1 448 4	39740 2 1652 9	2	N		1502	1302	1			516
09		41499 X	41499	-0-	-0-	-0-	297 1 1605 9	39238 2	2	N		1459	1648	1			327
10		38958 X	38958	-0-	-0-	-0-	364 1 1258 9	37328 2	2	N		1144	1172	1			299
*11		36818 X	36818	-0-	-0-	-0-	764 1 1316 9	33962 2	2	N		1196	1165	1			330
BALBO WEST-ELLIOT					WELL #:	1H	RRCID -> 289436	COMPL. DATE 11/13/2017				TOTAL	DEPTH 10556	PERF.10695	- 20400		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
BERKLEY STATE EAST UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 290521	COMPL. DATE 10/10/2017				TOTAL	DEPTH 10580	PERF.10681	- 20591		
06		777912 X	12382	-0-	-765530	-0-	296 1 245 4	10094 2 1747 9	2	Y		1588	1580	1			143
07		13732 X	13732	-0-	-0-	-0-	310 1 196 4	11661 2 1565 9	2	Y		1423	1394	1			172
08		12710 X	11508	-0-	-1202	-0-	293 1 118 4	9534 2 1563 9	2	Y		1421	1368	1			225
09		12390 X	11599	-0-	-791	-0-	297 1 1659 9	9555 2	2	Y		1508	1632	1			101
10		13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	327 1 1770 9	11842 2	2	Y		1609	1535	1			175
*11		13502 X	13502	-0-	-0-	-0-	447 1 1518 9	11249 2	2	Y		1380	1397	1			158

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. BALBO-ADRIANNA WEST															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412 WELL #: 1H					ASSOCIATED RRCID -> 290523					CAPACITY COMPL. DATE 07/20/2017					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10615 PERF.10865 - 20565				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE																			
06	31230 X	28984	-0-	-2246	-0-	297 649	1 4	25912 2126	2 9	Y	1933	1994	1		104																			
07	23349 X	23349	-0-	-0-	-0-	228 415	1 4	20972 1734	2 9	Y	1576	1451	1		229																			
08	29942 X	29942	-0-	-0-	-0-	308 328	1 4	26924 2382	2 9	Y	2165	2254	1		140																			
09	27094 X	27094	-0-	-0-	-0-	280 2250	1 9	23448	2	Y	2045	1991	1		194																			
10	29336 X	29336	-0-	-0-	-0-	347 2344	1 9	26639	2	Y	2131	2228	1		97																			
*11	27889 X	27889	-0-	-0-	-0-	634 2146	1 9	24561	2	Y	1951	1897	1		151																			
HEXP OPERATING, LLC STATE OATMAN															383192 WELL #: 4					RRCID -> 284643					COMPL. DATE 04/17/2012					TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9916 - 11293				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				183																			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				183																			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				183																			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				183																			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				183																			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				183																			
STATE OATMAN															WELL #: 5					RRCID -> 288812					COMPL. DATE 10/11/2012					TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9928 - 10765				
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	188	1		119																			
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119																			
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119																			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119																			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119																			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				119																			
LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20															511724 WELL #: G002					RRCID -> 283722					COMPL. DATE 03/26/2019					TOTAL DEPTH 12441 PERF.12265 - 15677				
06	41534 X	41534	-0-	-0-	-0-	1694 1515	1 4	32305 6020	2 9	Y	5473	5426	0		300																			
07	41366 X	41366	-0-	-0-	-0-	1684 461	1 4	32750 6471	2 9	Y	5883	5909	0		274																			
08	45031 X	45031	-0-	-0-	-0-	2071 6381	1 9	36579	2	Y	5801	5784	0		291																			
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				291																			
*10	38480 X	38480	-0-	-0-	-0-	940 5850	1 9	30690	2	Y	5318	5284	1		318																			
*11	33136 X	33136	-0-	-0-	-0-	498 5982	1 9	26656	2	Y	5438	5481	0		275																			
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC DRAKESTER 209															524907 WELL #: 2H					RRCID -> 283980					COMPL. DATE 09/01/2011					TOTAL DEPTH 10928 PERF.11216 - 14762				
06	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-				133																			
07	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-				133																			
08	8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	7193	2	1224	9	Y	1113	921	0		325																			
09	2100 X	1982	-0-	-118	-0-	1624	2	358	9	Y	325	325	0		325																			
*10	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	3978	2	927	9	Y	843	890	0		278																			
11	8160 X	2572	-0-	-5588	-0-	2117	2	455	9	Y	414	450	0		242																			

PHANTOM (WOLF CAMP)														
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC														
DRAKESTER 209														
WELL #: 1H RRCID -> 284193 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9200 - 12977														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC														
CALIFORNIA CHROME 27														
WELL #: 2H RRCID -> 287495 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 10585 - 15325														
06	58266 X	58266	-0-	-0-	-0-	20910	3	35552	5	Y	1640	1700	1	119
07	58392 X	58392	-0-	-0-	-0-	1804	9							
08	62248 X	54731	-0-	-7517	-0-	1684	1	20272	3	Y	1410	1405	1	124
09	57960 X	24065	-0-	-33895	-0-	63	4	34822	5					
10	60202 X	20429	-0-	-39773	-0-	1484	1	18777	3	Y	1746	1592	1	278
11	58260 X	16800	-0-	-41460	-0-	1122	4	31427	5					
						1274	1	21095	2	Y	1542	1659	1	161
						1696	9							
						178	1	17574	2	Y	1635	1722	1	74
						1799	9							
						935	1	14418	2	Y	1315	1241	1	148
						1447	9							
DIAMOND BACK 17														
WELL #: 1 H RRCID -> 287579 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 10220 - 14244														
06	21390 X	20334	-0-	-1056	-0-	299	1	6830	3	Y	273	246	1	161
07	23157 X	20220	-0-	-2937	-0-	66	4	12839	5					
08	20802 X	20802	-0-	-0-	-0-	312	1	7206	3	Y	227	347	1	41
09	8460 X	7911	-0-	-549	-0-	12452	5	250	9					
10	8742 X	6764	-0-	-1978	-0-	187	1	7253	3	Y	209	186	1	64
11	8460 X	7418	-0-	-1042	-0-	39	4	13093	5					
						142	1	7510	2	Y	192	188	1	68
						211	9							
						133	1	6369	2	Y	202	186	1	84
						222	9							
						191	1	6992	2	Y	198			282
						218	9							
AMERICAN PHAROAH														
WELL #: 1H RRCID -> 287609 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 10372 - 17879														
06	720 X	677	-0-	-43	-0-	528	4	149	9	Y	135	181	1	132
07	2511 X	2497	-0-	-14	-0-	2450	4	47	9	Y	43	1	8	174
08	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	6111	4	29	9	Y	26	200	1	-0-
09	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	12	9			Y	11			11
10	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	268	9			Y	244	216	1	39
11	5940 X	1353	-0-	-4587	-0-	287	9			Y	261	299	1	1
ASSAULT 6														
WELL #: 1H RRCID -> 287610 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 9904 PERF. 10078 - 16059														
06	33120 X	30978	-0-	-2142	-0-	1195	1	27514	3	Y	2063	2086	1	156
07	34224 X	30749	-0-	-3475	-0-	2269	9							
08	30880 X	30880	-0-	-0-	-0-	1165	1	27064	3	Y	2209	2283	1	82
09	29400 X	28680	-0-	-720	-0-	90	5	2430	9					
10	30380 X	29181	-0-	-1199	-0-	699	1	27559	3	Y	2384	2385	1	81
*11	30469 X	30469	-0-	-0-	-0-	2622	9							
						452	1	25551	2	Y	2419	2345	1	155
						2661	9							
						538	1	25934	2	Y	2298	2272	1	181
						2528	9							
						656	1	27190	2	Y	2198	2166	1	213
						2418	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC				//CONT.//	525265													
SECRETARIAT 10				WELL #:	1HR	RRCID	-> 287611	COMPL. DATE	02/18/2018	TOTAL	DEPTH	9725	PERF. 9898	- 14603				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	35850 X	33312	-0-	-2538	-0-			1315	1	29994	3	N	1320	1558	1			295
								551	4	1452	9							
07	43462 X	34362	-0-	-9100	-0-			1351	1	31422	3	N	1351	1279	1			367
								103	5	1486	9							
08	43462 X	34228	-0-	-9234	-0-			807	1	31902	3	N	1275	1291	1			351
								116	4	1403	9							
09	36150 X	31595	-0-	-4555	-0-			524	1	29513	2	N	1184	1107	1			428
								1302	9									
10	36766 X	30557	-0-	-6209	-0-			592	1	28455	2	N	1178	1100	1			506
								1296	9									
11	33300 X	30698	-0-	-2602	-0-			686	1	28381	2	N	1148	1087	1			567
								1263	9									

YUCCA				WELL #:	5H	RRCID	-> 287613	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL	DEPTH	9682	PERF.10610	- 13822				
06	22875 X	22875	-0-	-0-	-0-			694	1	3312	3	Y	615	709	1			149
								18192	5	677	9							
07	25013 X	25013	-0-	-0-	-0-			646	1	2885	3	Y	638	582	1			205
								258	4	20522	5							
08	25375 X	25375	-0-	-0-	-0-			3251	1	2636	3	Y	335	448	1			92
								19119	5	369	9							
09	23880 X	3628	-0-	-20252	-0-			902	1	1092	2	Y	543	523	1			112
								597	9									
10	24676 X	3924	-0-	-20752	-0-			1017	1	824	2	Y	589	605	1			96
								648	9									
11	23880 X	2794	-0-	-21086	-0-			644	1	617	2	Y	534	530	1			100
								587	9									

CITATION 14				WELL #:	1H	RRCID	-> 287614	COMPL. DATE	11/17/2017	TOTAL	DEPTH	9706	PERF.10012	- 14993				
06	44369 X	44369	-0-	-0-	-0-			1046	1	24033	3	Y	944	864	1			374
								2	4	18250	5							
07	46810 X	44977	-0-	-1833	-0-			1027	1	23750	3	Y	815	962	1			227
								19303	5	897	9							
08	44841 X	44841	-0-	-0-	-0-			613	1	24191	3	Y	812	737	1			302
								19144	5	893	9							
09	25470 X	22832	-0-	-2638	-0-			385	1	21604	2	Y	754	745	1			311
								829	9									
10	26319 X	21103	-0-	-5216	-0-			413	1	19714	2	Y	772	742	1			341
								849	9									
11	25470 X	22397	-0-	-3073	-0-			503	1	20974	2	Y	796	882	1			255
								876	9									

EASTEX 6				WELL #:	1H	RRCID	-> 287622	COMPL. DATE	04/30/2018	TOTAL	DEPTH	9928	PERF.10153	- 17414				
06	31350 X	14840	-0-	-16510	-0-			12884	4	1956	9	Y	1778	1994	1			25
07	31930 X	-0-	-0-	-31930	-0-							Y	-0-					25
08	31930 X	1795	-0-	-30135	-0-			1619	4	176	9	Y	160	121	1			64
09	29730 X	20754	-0-	-8976	-0-			1814	9			Y	1649	1509	1			204
10	27869 X	25703	-0-	-2166	-0-			3258	9			Y	2962	2922	1			244
*11	25500 X	25500	-0-	-0-	-0-			3066	9			Y	2787	2760	1			271

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC				//CONT.//	525265								
TOYAH B				WELL #:	2H	RRCID ->	287694	COMPL. DATE	04/02/2019	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 9555 - 15522	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	45990 X	36758	-0-	-9232	-0-	1487	1	34306	3	Y	877	841 1	234
07	52049 X	35979	-0-	-16070	-0-	965	9	32161	3	Y	767	740 1	261
08	44299 X	32890	-0-	-11409	-0-	1373	1	31339	3	Y	707	737 1	231
09	41310 X	27699	-0-	-13611	-0-	1490	4	26383	2	Y	753	684 1	300
10	37975 X	30287	-0-	-7688	-0-	773	1	28491	2	Y	901	918 1	283
11	36750 X	31933	-0-	-4817	-0-	778	9	30148	2	Y	889	905 1	267
						471	1						
						828	9						
						592	1						
						991	9						
						735	1						
						978	9						
TOYAH B 22-21				WELL #:	2H	RRCID ->	287696	COMPL. DATE	04/02/2019	TOTAL DEPTH	9607	PERF. 9678 - 21045	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	12368	-0-	12368	12368	53	9			Y	48	48 1	-0-
10	T. A.	22475	-0-	22475	34843					Y	-0-		-0-
11	T. A.	6220	-0-	6220	41063					Y	-0-		-0-
WAR ADMIRAL 24				WELL #:	6H	RRCID ->	287704	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10501 - 17368	
06	46722 X	46722	-0-	-0-	-0-	2216	1	10631	3	Y	1050	1081 1	207
07	44787 X	44787	-0-	-0-	-0-	32720	5	1155	9				
08	44981 X	44981	-0-	-0-	-0-	2065	1	9097	3	Y	1058	1084 1	177
09	36150 X	9390	-0-	-26760	-0-	32461	5	1164	9			4 8	
10	37355 X	7557	-0-	-29798	-0-	5632	1	32	3	Y	924	906 1	195
11	36150 X	7875	-0-	-28275	-0-	38301	5	1016	9				
						2449	1	3138	2	Y	918	928 1	185
						1010	9						
						1906	1	1672	2	Y	1385	1388 1	182
						1524	9						
						1861	1	1831	2	Y	1306	1258 1	230
						1437	9						
AFFIRMED 6				WELL #:	7H	RRCID ->	287706	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10268	PERF.10349 - 15716	
06	42356 X	42356	-0-	-0-	-0-	817	1	17238	3	Y	1389	1402 1	103
07	40518 X	40518	-0-	-0-	-0-	22773	5	1528	9				
08	43228 X	43228	-0-	-0-	-0-	674	1	15229	3	Y	1422	1470 1	55
09	40380 X	15532	-0-	-24848	-0-	23051	5	1564	9				
10	41726 X	14209	-0-	-27517	-0-	419	1	16400	3	Y	1501	1504 1	52
11	40380 X	16808	-0-	-23572	-0-	24758	5	1651	9				
						231	1	13679	2	Y	1466	1415 1	103
						1613	9						
						255	1	12411	2	Y	1332	1325 1	110
						1465	9						
						461	1	14872	2	Y	1269	1252 1	127
						1396	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC				//CONT.//	525265										
AFFIRMED 6				WELL #:	3HM	RRCID ->	287707	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10145	PERF.10098	- 15432	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
06	38648 X	38648	-0-	-0-	-0-		576	1	11228	3	Y	1015	1034	1	75
							25727	5	1117	9					
07	29516 X	29516	-0-	-0-	-0-		350	1	8348	3	Y	896	927	1	44
							330	4	19502	5					
08	36885 X	36885	-0-	-0-	-0-		237	1	10034	3	Y	900	908	1	36
							10	4	25614	5					
09	12930 X	9394	-0-	-3536	-0-		138	1	8395	2	Y	760	733	1	63
							836	9							
10	13361 X	8061	-0-	-5300	-0-		137	1	6506	2	Y	881	858	1	86
							969	9							
11	12930 X	8529	-0-	-4401	-0-		180	1	7325	2	Y	883	879	1	90
							971	9							

PICKPOCKET 21				WELL #:	3H	RRCID ->	287709	COMPL. DATE	02/03/2019	TOTAL	DEPTH	9913	PERF.10029	- 14484	
06	50268 X	50268	-0-	-0-	-0-		3362	1	15629	3	Y	1721	1874	1	358
							29384	5	1893	9					
07	51066 X	51066	-0-	-0-	-0-		3292	1	14262	3	Y	1763	1805	1	316
							31573	5	1939	9					
08	52298 X	52298	-0-	-0-	-0-		3244	1	12526	3	Y	1749	1675	1	390
							34604	5	1924	9					
09	23160 X	21411	-0-	-1749	-0-		5752	1	7245	2	Y	1623	1589	1	424
							1785	9							
10	23932 X	18054	-0-	-5878	-0-		4951	1	4154	2	Y	1627	1625	1	426
							1790	9							
11	23160 X	18241	-0-	-4919	-0-		4731	1	4402	2	Y	1595	1426	1	595
							1755	9							

SEATTLE SLEW				WELL #:	1H	RRCID ->	287735	COMPL. DATE	09/25/2015	TOTAL	DEPTH	10166	PERF.10247	- 18019	
06	221 X	221	-0-	-0-	-0-		221	4		Y	-0-				4
07	452 X	452	-0-	-0-	-0-		452	4		Y	-0-				1
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-		1081	4	1 9	Y	1	3 1	2 1		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	15 1			1
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				1
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-				-0-

COOPERS DREAM 23-2				WELL #:	2H	RRCID ->	287877	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL	DEPTH	9817	PERF.10029	- 17346	
06	40866 X	40866	-0-	-0-	-0-		2373	1	10871	3	Y	512	822	1	69
							2768	4	24291	5					
07	39847 X	39847	-0-	-0-	-0-		2452	1	9638	3	Y	772	770	1	71
							26908	5	849	9					
08	45477 X	42047	-0-	-3430	-0-		4644	1	8635	3	Y	653	604	1	120
							28050	5	718	9					
09	44010 X	12165	-0-	-31845	-0-		3179	1	4448	2	Y	883	807	1	196
							971	9							
10	45136 X	11093	-0-	-34043	-0-		3049	1	2603	2	Y	764	734	1	226
							840	9							
11	40860 X	10981	-0-	-29879	-0-		2861	1	2474	2	Y	985	898	1	313
							1084	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC				//CONT.//	525265										
COOPERS DREAM 23-4				WELL #:	4H	RRCID ->	287879	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL	DEPTH	9872	PERF.	9964 -	15931
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	25920 X	236	-0-	-25684	-0-		43	1	193	3	Y	-0-			15
07	26784 X	183	-0-	-26601	-0-		20	1	85	3	Y	-0-			15
							78	4							
08	20484 X	20484	-0-	-0-	-0-		42	1	100	3	Y	7	7	1	15
							7321	4	13013	5					
09	2190 X	69	-0-	-2121	-0-		19	1	31	2	Y	-0-			15
10	2263 X	64	-0-	-2199	-0-		20	1	15	2	Y	-0-			15
11	2190 X	80	-0-	-2110	-0-		23	1	18	2	Y	-0-			15
SEATTLE SLEW 17				WELL #:	1H	RRCID ->	287939	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL	DEPTH	9748	PERF.	9798 -	19665
06	36510 X	1063	-0-	-35447	-0-		188	1	875	3	Y	-0-			37
07	49052 X	49052	-0-	-0-	-0-		1155	1	4317	3	Y	1529	1116	1	449
							11641	4	30257	5					
08	85605 X	85605	-0-	-0-	-0-		6879	1	12924	3	Y	5456	5512	1	393
							464	4	59336	5					
09	54120 X	39114	-0-	-15006	-0-		4506	1	8884	2	Y	5801	4731	1	1463
							6381	9							
10	49042 X	32818	-0-	-16224	-0-		6699	1	5813	2	Y	5824	6664	1	623
							6406	9							
11	54120 X	36635	-0-	-17485	-0-		7838	1	7623	2	Y	6338	6446	1	515
							6972	9							
DELIGHTFUL DASHER 11-2				WELL #:	2HM	RRCID ->	287940	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL	DEPTH	10557	PERF.	10841 -	17478
06	45666 X	45666	-0-	-0-	-0-		1558	1	17217	3	Y	2777	2614	1	190
							23836	5	3055	9					
07	48501 X	48501	-0-	-0-	-0-		2038	1	19060	3	Y	2195	2334	1	51
							24988	5	2415	9					
08	40445 X	40445	-0-	-0-	-0-		1202	1	12294	3	Y	2155	2165	1	41
							24578	5	2371	9					
09	40980 X	24640	-0-	-16340	-0-		1783	1	20301	2	Y	2324	2299	1	66
							2556	9							
10	42346 X	25797	-0-	-16549	-0-		1852	1	21112	2	Y	2575	2492	1	149
							2833	9							
11	40980 X	19404	-0-	-21576	-0-		596	1	15437	2	Y	2500	2550	1	99
							2750	9							
STATE CALIFORNIA CHROME 27				WELL #:	7H	RRCID ->	287941	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL	DEPTH	9852	PERF.	10045 -	14503
06	22891 X	22891	-0-	-0-	-0-		625	1	7885	3	Y	642	601	1	55
							180	4	13495	5					
07	22901 X	22901	-0-	-0-	-0-		1337	1	7551	3	Y	880	854	1	81
							13045	5	968	9					
08	27806 X	27806	-0-	-0-	-0-		1435	1	9187	3	Y	1023	941	1	163
							16059	5	1125	9					
09	26460 X	20074	-0-	-6386	-0-		1195	1	18080	2	Y	726	883	1	6
							799	9							
10	27342 X	5698	-0-	-21644	-0-		743	1	4129	2	Y	82	84	1	4
							90	9							
11	26910 X	4833	-0-	-22077	-0-		669	1	2979	2	Y	58	62	1	-0-
							64	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD							
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC			//CONT.// 525265																
COOPERS DREAM 23-3			WELL #:			3H	RRCID	-> 287942	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL	DEPTH	9761	PERF. 9925	- 16192				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	32119 X	32119	-0-	-0-	-0-			1222	1	5557	3	Y	1506	1670	1				94
07	34571 X	34571	-0-	-0-	-0-			23683	5	1657	9								
08	35278 X	34461	-0-	-817	-0-			1566	1	6236	3	Y	1265	1261	1				98
09	34140 X	5074	-0-	-29066	-0-			240	4	25137	5								
10	35278 X	2676	-0-	-32602	-0-			2661	1	5138	3	Y	994	943	1				149
11	33450 X	1694	-0-	-31756	-0-			380	4	25189	5								
								1189	1	2137	2	Y	404	479	1				74
								444	9										
								703	1	658	2	Y	197	229	1				42
								217	9										
								482	1	342	2	Y	49	78	1				13
								54	9										
PICKPOCKET 21																			
					WELL #:	2H	RRCID	-> 287943	COMPL. DATE	02/03/2019	TOTAL	DEPTH	9745	PERF. 9867	- 14475				
06	39092 X	39092	-0-	-0-	-0-			1894	1	8806	3	Y	2119	2276	1				627
07	41243 X	41243	-0-	-0-	-0-			26061	5	2331	9								
08	39831 X	39831	-0-	-0-	-0-			1831	1	8008	3	Y	2342	2398	1				571
09	22620 X	11701	-0-	-10919	-0-			28828	5	2576	9								
10	23374 X	13711	-0-	-9663	-0-			3245	1	6408	3	Y	2312	2212	1				671
11	22620 X	12682	-0-	-9938	-0-			27635	5	2543	9								
								2651	1	3672	2	Y	2196	2150	1				717
								2416	9										
								3490	1	2909	2	Y	2172	2175	1				714
								2389	9										
								3114	1	2927	2	Y	1648	1520	1				842
								1813	9										
WAR ADMIRAL 24																			
					WELL #:	4H	RRCID	-> 288113	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL	DEPTH	10549	PERF. 10372	- 17239				
06	57563 X	57563	-0-	-0-	-0-			3167	1	15152	3	Y	1054	1085	1				219
07	55167 X	55167	-0-	-0-	-0-			38085	5	1159	9								
08	55517 X	55517	-0-	-0-	-0-			2937	1	12701	3	Y	1062	1090	1		4 8		187
09	36150 X	16535	-0-	-19615	-0-			38361	5	1168	9								
10	37355 X	18411	-0-	-18944	-0-			5632	1	36	3	Y	929	911	1				205
11	36150 X	15426	-0-	-20724	-0-			48827	5	1022	9								
								4546	1	5815	2	Y	917	928	1				194
								1009	9										
								5127	1	4140	2	Y	1192	1209	1				177
								1311	9										
								4112	1	3756	2	Y	979	943	1				213
								1077	9										
GALLANT FOX 9																			
					WELL #:	1H	RRCID	-> 288206	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL	DEPTH	9881	PERF. 10010	- 14582				
06	31350 X	27700	-0-	-3650	-0-			1040	1	23836	3	N	1527	1552	1				520
07	35991 X	27597	-0-	-8394	-0-			1144	4	1680	9								
08	35991 X	27399	-0-	-8592	-0-			1061	1	24661	3	N	1494	1491	1				523
09	28950 X	25156	-0-	-3794	-0-			150	4	82	5								
10	29450 X	24298	-0-	-5152	-0-			633	1	24974	3	N	1436	1475	1				484
11	27690 X	24245	-0-	-3445	-0-			212	4	1580	9								
								408	1	22832	2	N	1309	1287	1				506
								1440	9										
								463	1	22166	2	N	1365	1096	1				775
								1502	9										
								506	1	20656	2	N	1300	1447	1				628
								1430	9										

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC				//CONT.//	525265										
OMAHA 11-3				WELL #:	3H	RRCID ->	289063	COMPL. DATE	10/10/2018	TOTAL	DEPTH	10152	PERF.10458	- 16970	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	46807 X	46807	-0-	-0-	-0-		1850	1	19382	3	Y	2101	1982	1	141
							228	4	23036	5					
07	47177 X	47177	-0-	-0-	-0-		1858	1	19291	3	Y	1693	1793	1	41
							24166	5	1862	9					
08	45848 X	45848	-0-	-0-	-0-		1129	1	13134	3	Y	1860	1866	1	35
							29539	5	2046	9					
09	25920 X	21870	-0-	-4050	-0-		1554	1	18175	2	Y	1946	1925	1	56
							2141	9							
10	26784 X	21741	-0-	-5043	-0-		1556	1	17966	2	Y	2017	1963	1	110
							2219	9							
11	25920 X	20584	-0-	-5336	-0-		622	1	17728	2	Y	1887	1924	1	73
							2076	9							

COPPERHEAD 23				WELL #:	1H	RRCID ->	289064	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL	DEPTH	10621	PERF.10601	- 17530	
06	35799 X	35799	-0-	-0-	-0-		1249	1	5889	3	Y	1608	1861	1	51
							1332	4	25560	5					
07	36286 X	36286	-0-	-0-	-0-		1755	1	6759	3	Y	1179	1112	1	118
							471	4	26004	5					
08	36828 X	35832	-0-	-996	-0-		2606	1	4754	3	Y	783	822	1	79
							169	4	27442	5					
09	35640 X	6177	-0-	-29463	-0-		1687	1	1826	2	Y	683	693	1	69
							751	9							
10	36828 X	7108	-0-	-29720	-0-		1929	1	1573	2	Y	716	600	1	185
							788	9							
11	35640 X	6865	-0-	-28775	-0-		1741	1	1708	2	Y	753	709	1	229
							828	9							

DELIGHTFUL DASHER 11				WELL #:	1H	RRCID ->	289065	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL	DEPTH	10160	PERF.10349	- 16826	
06	35576 X	35576	-0-	-0-	-0-		1404	1	14029	3	Y	2053	1944	1	135
							14	4	17871	5					
07	36581 X	36581	-0-	-0-	-0-		18736	1	14100	3	Y	2018	2099	1	54
							1525	4	2220	9					
08	34694 X	34694	-0-	-0-	-0-		808	1	9226	3	Y	1999	2018	1	35
							22461	5	2199	9					
09	22290 X	15400	-0-	-6890	-0-		980	1	12318	2	Y	1911	1903	1	43
							2102	9							
10	23033 X	15933	-0-	-7100	-0-		1151	1	12997	2	Y	1623	1576	1	90
							1785	9							
11	22290 X	14851	-0-	-7439	-0-		444	1	12756	2	Y	1396	1426	1	60
							1536	9							

OMAHA 11-2				WELL #:	2HM	RRCID ->	289066	COMPL. DATE	10/11/2018	TOTAL	DEPTH	10093	PERF.10336	- 17062	
06	49300 X	49300	-0-	-0-	-0-		2037	1	20874	3	Y	2250	2119	1	153
							23914	5	2475	9					
07	45937 X	45937	-0-	-0-	-0-		1818	1	16809	3	Y	2173	2268	1	58
							24920	5	2390	9					
08	43794 X	43794	-0-	-0-	-0-		1002	1	11836	3	Y	2180	2200	1	38
							28558	5	2398	9					
09	33300 X	21430	-0-	-11870	-0-		1493	1	17640	2	Y	2088	2064	1	62
							2297	9							
10	34410 X	21455	-0-	-12955	-0-		1530	1	17746	2	Y	1981	1931	1	112
							2179	9							
11	33300 X	20470	-0-	-12830	-0-		619	1	17558	2	Y	1938	1972	1	78
							2132	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC				//CONT.//	525265										
AFFIRMED 6				WELL #:	2H	RRCID ->	289067	COMPL. DATE	10/15/2017	TOTAL	DEPTH	9961	PERF.10055	-	16247
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	23550 X	17321	-0-	-6229	-0-	14717	4	2604	9	Y	2367	2176	1		191
07	28441 X	28441	-0-	-0-	-0-	25449	4	2992	9	Y	2720	2823	1		88
08	30394 X	30394	-0-	-0-	-0-	27021	4	3373	9	Y	3066	3053	1		101
09	30147 X	30147	-0-	-0-	-0-	3873	9			Y	3521	3399	1		223
10	33177 X	33177	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	3512	3476	1		259
*11	32391 X	32391	-0-	-0-	-0-	3863	9								
						3	2	3532	9	Y	3211	3200	1		270

PICKPOCKET 21				WELL #:	1H	RRCID ->	289068	COMPL. DATE	03/13/2018	TOTAL	DEPTH	9730	PERF. 9853	-	14425
06	47604 X	47604	-0-	-0-	-0-	2892	1	13727	3	Y	1596	1715	1		357
						29229	5	1756	9						
07	50819 X	50819	-0-	-0-	-0-	3290	1	14022	3	Y	1729	1773	1		313
						31605	5	1902	9						
08	45454 X	45454	-0-	-0-	-0-	5296	1	10426	3	Y	1640	1573	1		380
						27928	5	1804	9						
09	27030 X	16885	-0-	-10145	-0-	4382	1	5849	2	Y	1509	1474	1		415
						1660	9								
10	27931 X	4702	-0-	-23229	-0-	919	1	779	2	Y	1538	1539	1		414
						1692	9								
11	27030 X	13063	-0-	-13967	-0-	3254	1	3928	2	Y	1604	1425	1		593
						1764	9								

JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	290010	COMPL. DATE	03/08/2020	TOTAL	DEPTH	10625	PERF.10971	-	17811
06	884230 X	31401	-0-	-852829	-0-	1079	1	24812	3	N	3439	3616	1		713
						1727	4	3783	9						
07	47151 X	30671	-0-	-16480	-0-	1081	1	25272	3	N	3527	3643	1		597
						351	4	87	5						
08	47151 X	30142	-0-	-17009	-0-	640	1	25409	3	N	3459	3476	1		580
						288	4	3805	9						
09	35760 X	27441	-0-	-8319	-0-	407	1	22934	2	N	3212	3087	1		705
						3533	9								
10	32457 X	26156	-0-	-6301	-0-	456	1	21924	2	N	3174	3217	1		662
						3491	9								
11	31410 X	25615	-0-	-5795	-0-	500	1	20557	2	N	2941	2823	1		780
						3235	9								

PICKPOCKET 21				WELL #:	4H	RRCID ->	290166	COMPL. DATE	03/13/2019	TOTAL	DEPTH	10229	PERF.10391	-	14699
06	28350 X	28350	-0-	-0-	-0-	523	1	2584	3	Y	1329	1429	1		160
						23781	5	1462	9						
07	24617 X	24617	-0-	-0-	-0-	79	1	468	3	Y	1484	1520	1		124
						22438	5	1632	9						
08	27233 X	27233	-0-	-0-	-0-	144	1	393	3	Y	1317	1266	1		175
						25247	5	1449	9						
09	21210 X	1615	-0-	-19595	-0-	56	1	148	2	Y	1213	1181	1		207
						1334	9								
10	21917 X	14228	-0-	-7689	-0-	4089	1	3369	2	Y	1281	1282	1		206
						1409	9								
11	21210 X	6608	-0-	-14602	-0-	1525	1	1196	2	Y	1101	1039	1		268
						1211	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC				//CONT.//	525265									
BIG BROWN 15				WELL #:	1H	RRCID ->	290167	COMPL.	DATE 02/12/2018	TOTAL	DEPTH	9862	PERF.10057	- 14587
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	593681 X	23717	-0-	-569964	-0-		281 1	1403 3	Y	1283	1327	1		433
							19922 4	700 5						
07	28923 X	13292	-0-	-15631	-0-		215 1	1146 3	Y	790	1140	1		83
							10483 4	579 5						
08	28892 X	437	-0-	-28455	-0-		90 1	181 4	Y	151	74	1		160
							166 9							
09	27960 X	11812	-0-	-16148	-0-		72 1	110 2	Y	1088	853	1		395
							1197 9							
10	34765 X	34765	-0-	-0-	-0-		529 1	251 2	Y	2462	2440	1		417
							2708 9							
*11	38520 X	38520	-0-	-0-	-0-		332 1	516 2	Y	2314	2313	1		418
							2545 9							
AMERICAN PHAROAH				WELL #:	2H	RRCID ->	290169	COMPL.	DATE 12/31/2018	TOTAL	DEPTH	9720	PERF. 9864	- 17781
06	49530 X	4027	-0-	-45503	-0-		72 1	317 3	Y	35	1	1		77
							2144 4	1455 5						
07	69254 X	35713	-0-	-33541	-0-		28 1	113 3	Y	100	22	1		155
							35462 4	110 9						
08	85849 X	85849	-0-	-0-	-0-		154 1	306 3	Y	5134	4603	1		686
							79623 4	119 5						
09	55980 X	49755	-0-	-6225	-0-		90 1	160 2	Y	5860	6034	1		512
							6446 9							
10	36186 X	36186	-0-	-0-	-0-		372 1	526 2	Y	4390	4235	1		667
							4829 9							
11	55980 X	43762	-0-	-12218	-0-		1499 1	3105 2	Y	4792	4817	1		642
							5271 9							
WAR ADMIRAL 24				WELL #:	5H	RRCID ->	290170	COMPL.	DATE 04/26/2019	TOTAL	DEPTH	10363	PERF.10189	- 17056
06	36687 X	36687	-0-	-0-	-0-		4 1	166 3	Y	783	858	1		165
							363 4	35293 5						
07	38657 X	29943	-0-	-8714	-0-		1 3	235 4	Y	592	578	1		179
							29056 5	651 9						
08	53979 X	53979	-0-	-0-	-0-		2 1	11071 3	Y	993	974	1		198
							41814 5	1092 9						
09	37410 X	-0-	-0-	-37410	-0-				Y	982	993	1		187
10	38657 X	1489	-0-	-37168	-0-		1 1	10 2	Y	1340	1351	1		176
							1474 9							
11	37410 X	1360	-0-	-36050	-0-		1 1	10 2	Y	1225	1180	1		221
							1348 9							
SMARTY JONES 26				WELL #:	7H	RRCID ->	290196	COMPL.	DATE 12/03/2018	TOTAL	DEPTH	10108	PERF.10429	- 15002
06	31004 X	31004	-0-	-0-	-0-		557 1	5691 3	Y	1273	1211	1		146
							23356 5	1400 9						
07	29877 X	29877	-0-	-0-	-0-		403 1	3617 3	Y	795	895	1		46
							494 4	24488 5						
08	15190 X	8610	-0-	-6580	-0-		105 1	1016 3	Y	146	192	1		-0-
							7328 5	161 9						
09	14700 X	-0-	-0-	-14700	-0-				Y	-0-				-0-
10	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-				Y	-0-				-0-
11	14700 X	-0-	-0-	-14700	-0-				Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC				//CONT.//	525265									
CALIFORNIA CHROME 27				WELL #:	4H	RRCID ->	290206	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL	DEPTH	10007	PERF.10092	- 14559
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	51804 X	51804	-0-	-0-	-0-	18678	3	31921	5	Y	1095	1141	1	77
07	55123 X	55123	-0-	-0-	-0-	1205	9							
08	56983 X	56983	-0-	-0-	-0-	1613	1	19201	3	Y	930	938	1	69
09	48990 X	29845	-0-	-19145	-0-	33286	5	1023	9					
10	55118 X	13909	-0-	-41209	-0-	1634	1	20164	3	Y	888	818	1	139
11	55140 X	14922	-0-	-40218	-0-	34208	5	977	9					
						1332	1	27625	2	Y	807	858	1	88
						888	9							
						143	1	12878	2	Y	807	854	1	41
						888	9							
						1038	1	13003	2	Y	801	752	1	90
						881	9							

CALIFORNIA CHROME 27				WELL #:	5H	RRCID ->	290207	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL	DEPTH	9885	PERF.10006	- 14473
06	35606 X	35606	-0-	-0-	-0-	12805	3	21854	5	Y	861	914	1	59
07	33542 X	31343	-0-	-2199	-0-	947	9							
08	41974 X	19711	-0-	-22263	-0-	894	1	10961	3	Y	636	635	1	60
09	37650 X	1197	-0-	-36453	-0-	18788	5	700	9					
10	38905 X	9036	-0-	-29869	-0-	552	1	6805	3	Y	765	705	1	120
11	35610 X	12121	-0-	-23489	-0-	11512	5	842	9					
						443	1	754	9	Y	685	729	1	76
						131	1	8057	2	Y	771	807	1	40
						848	9							
						946	1	10326	2	Y	772	725	1	87
						849	9							

CALIFORNIA CHROME 27				WELL #:	6H	RRCID ->	290208	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL	DEPTH	9954	PERF.10084	- 14551
06	43638 X	43638	-0-	-0-	-0-	15712	3	26721	5	Y	1095	1154	1	77
07	38105 X	38105	-0-	-0-	-0-	1205	9							
08	39765 X	39765	-0-	-0-	-0-	1018	1	13310	3	Y	1037	1031	1	83
09	21540 X	19145	-0-	-2395	-0-	22636	5	1141	9					
10	45105 X	12270	-0-	-32835	-0-	1101	1	13939	3	Y	1073	988	1	168
11	43650 X	14342	-0-	-29308	-0-	23545	5	1180	9					
						1053	1	17021	2	Y	974	1035	1	107
						1071	9							
						132	1	11355	2	Y	712	785	1	34
						783	9							
						999	1	12619	2	Y	658	618	1	74
						724	9							

CALIFORNIA CHROME 27				WELL #:	10H	RRCID ->	290756	COMPL. DATE	05/04/2019	TOTAL	DEPTH	9751	PERF. 9929	- 14396
06	36554 X	36554	-0-	-0-	-0-	13174	3	22350	5	Y	936	984	1	59
07	26459 X	26459	-0-	-0-	-0-	1030	9							
08	44132 X	44132	-0-	-0-	-0-	559	1	9498	3	Y	753	764	1	48
09	33360 X	17063	-0-	-16297	-0-	15574	5	828	9					
10	34472 X	15004	-0-	-19468	-0-	1226	1	15495	3	Y	1108	897	1	259
11	33360 X	11461	-0-	-21899	-0-	26192	5	1219	9					
						1025	1	14549	2	Y	1354	1492	1	121
						1489	9							
						152	1	13480	2	Y	1247	1312	1	56
						1372	9							
						775	1	9465	2	Y	1110	1037	1	129
						1221	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC				//CONT.//	525265										
CALIFORNIA CHROME 27				WELL #:	12H	RRCID ->	290759	COMPL. DATE	05/04/2019	TOTAL	DEPTH	10282	PERF.10383	- 14850	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 W	52891	-0-	52891	1114574	18982	3	100	4	Y	1419	1444	1		107
						32248	5	1561	9						
07	0 W	52325	-0-	52325	1166899	1495	1	18149	3	Y	1160	1192	1		75
						124	4	31281	5						
08	1218080 X	51181	-0-	-1166899	-0-	1458	1	18055	3	Y	1051	944	1		182
						30512	5	1156	9						
09	47340 X	20050	-0-	-27290	-0-	1187	1	17778	2	Y	986	1068	1		100
						1085	9								
10	54653 X	17214	-0-	-37439	-0-	165	1	15984	2	Y	968	1030	1		38
						1065	9								
11	52890 X	12513	-0-	-40377	-0-	801	1	10789	2	Y	839	777	1		100
						923	9								

STATE CALIFORNIA CHROME 27				WELL #:	8HM	RRCID ->	290912	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL	DEPTH	9985	PERF.10082	- 14540	
*06	58380 X	-0-	-0-	-58380	-0-					Y	313	334	1		22
*07	60326 X	-0-	-0-	-60326	-0-					Y	302	298	1		26
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	306	310	1		22
*09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	22	1		-0-
*10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE CALIFORNIA CHROME 27				WELL #:	9H	RRCID ->	290913	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL	DEPTH	9868	PERF.10009	- 14457	
*06	51180 X	-0-	-0-	-51180	-0-					Y	-0-				-0-
*07	52886 X	-0-	-0-	-52886	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE CALIFORNIA CHROME 27				WELL #:	3H	RRCID ->	290915	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL	DEPTH	9990	PERF.10083	- 14695	
*06	33810 X	17724	-0-	-16086	-0-	6083	3	10488	5	N	1048	1086	1		77
						1153	9								
*07	34937 X	21407	-0-	-13530	-0-	615	1	7230	3	N	859	884	1		52
						12617	5	945	9						
*08	18079 X	18079	-0-	-0-	-0-	504	1	6206	3	N	675	621	1		106
						509	4	10117	5						
*09	18630 X	968	-0-	-17662	-0-	315	1	653	9	N	594	633	1		67
*10	21421 X	1906	-0-	-19515	-0-	18	1	804	9	N	731	752	1		46
*11	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-	452	1			N	640	622	1		64

A CLASSIC DASH 18				WELL #:	1H	RRCID ->	290936	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL	DEPTH	9841	PERF. 9983	- 19764	
06	63325 X	63325	-0-	-0-	-0-	70	1	318	3	N	6667	6784	1		414
						55603	4	7334	9						
07	56498 X	56498	-0-	-0-	-0-	143	1	752	3	N	4694	4662	1		446
						49790	4	650	5						
*08	35919 X	35919	-0-	-0-	-0-	84	1	142	3	N	3311	3547	1		210
						32051	4	3642	9						
*09	40792 X	40792	-0-	-0-	-0-	40	1	77	2	N	2982	2623	1		569
						3280	9								
*10	46555 X	46555	-0-	-0-	-0-	26	1	18	2	N	4384	4575	1		378
						4822	9								
*11	46697 X	46697	-0-	-0-	-0-	489	1	645	2	N	4307	4345	1		340
						4738	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC				//CONT.//	525265										
AFFIRMED 6				WELL #:	5H	RRCID ->	290941	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	9969	PERF.10030	-	15247
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	43854 X	43854	-0-	-0-	-0-	704	1	16293	3	Y	3300	3342	1		248
						23227	5	3630	9						
07	45258 X	45258	-0-	-0-	-0-	741	1	16953	3	Y	3567	3688	1		127
						555	4	23085	5						
08	47660 X	47660	-0-	-0-	-0-	442	1	18126	3	Y	3951	3949	1		129
						24746	5	4346	9						
*09	41520 X	22983	-0-	-18537	-0-	316	1	18001	2	Y	4231	3961	1		270
						4654	9								
*10	42904 X	22162	-0-	-20742	-0-	359	1	17450	2	Y	3832	3805	1		297
						4215	9								
*11	23532 X	23532	-0-	-0-	-0-	447	1	19062	2	Y	3613	3585	1		325
						3974	9								
IMPERIAL EAGLE 24				WELL #:	3HM	RRCID ->	290954	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL	DEPTH	10088	PERF.10214	-	17147
06	21110 X	21110	-0-	-0-	-0-	152	1	924	3	N	505	521	1		204
						209	4	19269	5						
07	23599 X	23599	-0-	-0-	-0-	23	1	144	3	N	504	544	1		164
						184	4	22694	5						
08	17443 X	17443	-0-	-0-	-0-	16937	5	506	9	N	460	451	1		173
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	457	462	1		168
10	10416 X	-0-	-0-	-10416	-0-					N	689	690	1		167
11	10080 X	-0-	-0-	-10080	-0-					N	665	639	1		193
OMAHA 11				WELL #:	1H	RRCID ->	290959	COMPL. DATE	12/03/2017	TOTAL	DEPTH	10142	PERF.10215	-	17017
06	43137 X	43137	-0-	-0-	-0-	1534	1	15385	3	N	2042	1926	1		137
						14	4	23958	5						
07	40278 X	40278	-0-	-0-	-0-	1276	1	12221	3	N	1731	1828	1		40
						24877	5	1904	9						
08	39032 X	39032	-0-	-0-	-0-	736	1	8508	3	N	1952	1957	1		35
						27641	5	2147	9						
09	19110 X	15942	-0-	-3168	-0-	1085	1	12625	2	N	2029	2006	1		58
						2232	9								
10	19747 X	16510	-0-	-3237	-0-	1157	1	13228	2	N	1932	1885	1		105
						2125	9								
11	19110 X	15696	-0-	-3414	-0-	463	1	13072	2	N	1853	1884	1		74
						2038	9								
SIR BARTON 24				WELL #:	1H	RRCID ->	290965	COMPL. DATE	11/25/2018	TOTAL	DEPTH	10128	PERF.10386	-	14365
06	46950 X	34132	-0-	-12818	-0-	1185	1	5730	3	N	1241	1287	1		77
						25852	5	1365	9						
07	48515 X	33940	-0-	-14575	-0-	1070	1	4734	3	N	1266	1191	1	3 8	149
						26743	5	1393	9						
08	33394 X	33394	-0-	-0-	-0-	1907	1	3774	3	N	1192	1235	1		106
						26402	5	1311	9						
09	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	1641	1	1743	2	N	1085	1073	1		118
						1194	9								
10	37200 X	5824	-0-	-31376	-0-	1444	1	1192	2	N	995	1012	1		101
						1095	9								
11	29270 X	5957	-0-	-23313	-0-	1373	1	1283	2	N	1031	868	1		264
						1134	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC				//CONT.//	525265										
IMPERIAL EAGLE 24				WELL #:	4H	RRCID ->	290967	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL	DEPTH	9945	PERF. 9978	- 17295	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	36150 X	24058	-0-	-12092	-0-	6	1	26	3	N	366	378	1		262
						23623	4	403	9						
07	37355 X	26027	-0-	-11328	-0-	11	1	45	3	N	357	414	1		205
						25578	4	393	9						
08	25301 X	25301	-0-	-0-	-0-	20	1	36	3	N	348	342	1		211
						24862	4	383	9						
09	25035 X	25035	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	N	344	348	1		207
						378	9								
10	28706 X	21512	-0-	-7194	-0-	12	1	9	2	N	474	481	1		200
						521	9								
11	25200 X	12058	-0-	-13142	-0-	7	1	6	2	N	338	324	1		214
						372	9								

RUNAWAY GHOST 23-2				WELL #:	2H	RRCID ->	290968	COMPL. DATE	02/28/2019	TOTAL	DEPTH	10065	PERF. 9974	- 18491	
06	46980 X	4	-0-	-46976	-0-	4	3			N	-0-				23
07	48546 X	3	-0-	-48543	-0-	2	3	1	9	N	1	1	1		23
08	9 X	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-				23
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-				23
10	62 X	4	-0-	-58	-0-	1	1	1	2	N	-0-				23
11	9 X	6	-0-	-3	-0-	2	1	1	2	N	-0-				23

IMPERIAL EAGLE 24				WELL #:	5H	RRCID ->	290973	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL	DEPTH	10683	PERF.10792	- 18409	
06	59220 X	54969	-0-	-4251	-0-	3117	1	14804	3	N	1903	1960	1		301
						34955	5	2093	9						
07	61194 X	46163	-0-	-15031	-0-	1895	1	8276	3	N	1969	2008	1		262
						33826	5	2166	9						
08	44299 X	44299	-0-	-0-	-0-	3081	1	5872	3	N	1715	1681	1		296
						33459	5	1887	9						
09	10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	2402	1	3045	2	N	1714	1734	1		276
						1885	9								
10	56854 X	11213	-0-	-45641	-0-	3272	1	2084	2	N	806	905	1		177
						887	9								
11	43386 X	15676	-0-	-27710	-0-	4426	1	4142	2	N	273	262	1		188
						300	9								

IMPERIAL EAGLE 24				WELL #:	6H	RRCID ->	290974	COMPL. DATE	10/02/2019	TOTAL	DEPTH	10380	PERF.10391	- 17858	
06	55800 X	55668	-0-	-132	-0-	2562	1	12292	3	N	2557	2633	1		353
						38001	5	2813	9						
07	67572 X	67572	-0-	-0-	-0-	4366	1	18561	3	N	2597	2631	1		319
						41788	5	2857	9						
08	65246 X	65246	-0-	-0-	-0-	7984	1	15283	3	N	2257	2212	1		364
						39496	5	2483	9						
09	26851 X	26851	-0-	-0-	-0-	6917	1	8963	2	N	2249	2276	1		337
						2474	9								
10	57660 X	15789	-0-	-41871	-0-	4415	1	2920	2	N	1731	1818	1		250
						1904	9								
11	33466 X	14133	-0-	-19333	-0-	3642	1	3381	2	N	1335	1286	1		299
						1469	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC				//CONT.//	525265									
SPECIAL EFFORT 18				WELL #:	1H	RRCID ->	290981	COMPL. DATE	11/19/2018	TOTAL	DEPTH	9868	PERF.10114	- 19715
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	64348 X	64348	-0-	-0-	-0-	104	1	463	3	N	5580	5665	1	282
						57643	4	6138	9					
07	12952 X	12952	-0-	-0-	-0-	33	1	129	3	N	825	1100	1	7
						11882	4	908	9					
08	10997 X	10997	-0-	-0-	-0-	125	1	279	3	N	48	49	1	6
						10540	4	53	9					
09	57643 X	57643	-0-	-0-	-0-	88	1	119	2	N	2090	1860	1	236
						2299	9							
10	76985 X	76985	-0-	-0-	-0-	719	1	864	2	N	2520	2529	1	227
						2772	9							
11	64350 X	62090	-0-	-2260	-0-	212	1	148	2	N	2325	2361	1	192
						2558	9							

COPPERHEAD 23				WELL #:	2H	RRCID ->	290983	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL	DEPTH	9950	PERF. 9887	- 14504
06	37970 X	37970	-0-	-0-	-0-	1710	1	7699	3	N	1115	1241	1	75
						585	4	26749	5					
07	38360 X	38360	-0-	-0-	-0-	1676	1	6759	3	N	2046	1891	1	230
						90	4	27584	5					
08	38823 X	38823	-0-	-0-	-0-	2913	1	5423	3	N	2240	2199	1	271
						62	4	27961	5					
09	9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	2047	1	2547	2	N	2324	2389	1	206
						2556	9							
10	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	1758	1	1545	2	N	1652	1611	1	247
						1817	9							
*11	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	619	1	572	2	N	679	731	1	195
						747	9							

ROCKET WRANGLER 11				WELL #:	1H	RRCID ->	290986	COMPL. DATE	10/01/2018	TOTAL	DEPTH	10076	PERF.10365	- 17475
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1853	1651	1	202
07	44152 X	44152	-0-	-0-	-0-	2088	1	19285	3	N	3873	3991	1	84
						1778	4	16741	5					
08	42794 X	42794	-0-	-0-	-0-	1039	1	12252	3	N	2880	2771	1	193
						26335	5	3168	9					
09	23240 X	23240	-0-	-0-	-0-	1582	1	18735	2	N	2657	2678	1	172
						2923	9							
10	24232 X	24232	-0-	-0-	-0-	1693	1	19616	2	N	2657	2632	1	197
						2923	9							
*11	24260 X	24260	-0-	-0-	-0-	708	1	20622	2	N	2504	2638	1	63
						2754	9							

RUNAWAY GHOST 23				WELL #:	1HM	RRCID ->	290987	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL	DEPTH	10101	PERF.10138	- 18127
06	49766 X	49766	-0-	-0-	-0-	886	1	4057	3	N	1749	1806	1	215
						24355	4	18544	5					
07	53865 X	53865	-0-	-0-	-0-	1555	1	7020	3	N	2401	2423	1	193
						1484	4	41165	5					
08	60802 X	60802	-0-	-0-	-0-	3141	1	6248	3	N	2760	2344	1	609
						19858	4	28519	5					
09	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	1635	1	3031	2	N	2078	2453	1	234
						2286	9							
10	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	375	1	325	2	N	1491	1423	1	302
						1640	9							
*11	17043 X	17043	-0-	-0-	-0-	466	1	877	2	N	1727	1370	1	659
						1900	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC														
COPPERHEAD 23														
WELL #: 4H RRCID -> 291002														
COMPL. DATE 02/25/2019														
TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9788 - 17555														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
06	50760 X	6684	-0-	-44076	-0-	56	1	248	3	N	941	1102	1	32
07	52452 X	5457	-0-	-46995	-0-	5249	4	96	5	N	602	584	1	50
08	52452 X	6181	-0-	-46271	-0-	18	1	99	3	N	706	666	1	90
09	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	4668	4	10	5	N	788	796	1	82
10	9083 X	2028	-0-	-7055	-0-	24	1	47	3	N	272	354	1	-0-
11	6690 X	51	-0-	-6639	-0-	5333	4	777	9	N	-0-			-0-
						81	1	25	2	N				
						867	9							
						11	1	9	2	N				
						299	9							
						14	1	18	2	N				
IMPERIAL EAGLE 24														
WELL #: 1H RRCID -> 291053														
COMPL. DATE 06/19/2018														
TOTAL DEPTH 10099 PERF.10319 - 17681														
06	55080 X	23808	-0-	-31272	-0-	185	1	948	3	N	599	617	1	273
07	56916 X	23544	-0-	-33372	-0-	106	4	21910	5	N	570	626	1	217
08	56916 X	22949	-0-	-33967	-0-	27	1	145	3	N	533	523	1	227
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	36	4	22709	5	N	-0-			227
10	25358 X	-0-	-0-	-25358	-0-	90	1	179	3	N	-0-			227
11	23820 X	NO RPT	-0-	-23820	-0-	22094	5	586	9	N	NO RPT			227
IMPERIAL EAGLE 24														
WELL #: 2HM RRCID -> 291055														
COMPL. DATE 10/08/2019														
TOTAL DEPTH 10423 PERF.10537 - 18004														
06	0 W	53358	-0-	53358	960580	2575	1	12225	3	N	885	912	1	272
07	0 W	53334	-0-	53334	1013914	241	4	37343	5	N	889	938	1	223
08	0 W	52095	-0-	52095	1066009	2877	1	12325	3	N	798	782	1	239
09	0 W	15517	-0-	15517	1081526	83	4	37071	5	N	784	794	1	229
10	0 W	1315	-0-	1315	1082841	4951	1	9628	3	N	1194	1188	1	235
*11	1082841 X	-0-	-0-	-1082841	-0-	36638	5	878	9	N	1301	1252	1	284
						4272	1	5456	2	N				
						862	9							
						1	1	1313	9	N				
SMARTY JONES 26														
WELL #: 1H RRCID -> 291062														
COMPL. DATE 02/28/2018														
TOTAL DEPTH 10143 PERF.10150 - 14870														
06	423999 X	36573	-0-	-387426	-0-	1451	1	13852	3	N	1632	1546	1	190
07	115351 X	36109	-0-	-79242	-0-	19475	5	1795	9	N	1365	1441	1	114
08	115351 X	9256	-0-	-106095	-0-	1397	1	12116	3	N	344	458	1	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1124	4	19970	5	N	-0-			-0-
10	37789 X	-0-	-0-	-37789	-0-	208	1	1846	3	N	-0-			-0-
11	36570 X	-0-	-0-	-36570	-0-	807	4	6017	5	N	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC				//CONT.//	525265								
SMARTY JONES 26				WELL #:	5H	RRCID ->	291063	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL	DEPTH	10179	PERF.10599 - 14915
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	371668 X	35857	-0-	-335811	-0-		1227 1	12655 3	Y	1143	1129 1		116
							20718 5	1257 9					
07	40754 X	40754	-0-	-0-	-0-		1573 1	13347 3	Y	1115	1134 1		97
							24607 5	1227 9					
08	32612 X	10349	-0-	-22263	-0-		202 1	2055 3	Y	295	392 1		-0-
							7767 5	325 9					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	32612 X	-0-	-0-	-32612	-0-				Y	-0-			-0-
11	31560 X	-0-	-0-	-31560	-0-				Y	-0-			-0-
SMARTY JONES 26				WELL #:	6H	RRCID ->	291064	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL	DEPTH	9958	PERF.10272 - 14867
06	418326 X	12431	-0-	-405895	-0-		1662 1	9903 3	Y	787	730 1		88
							866 9						
07	27931 X	5	-0-	-27926	-0-		1 3	4 9	Y	4	92 1		-0-
08	27931 X	-0-	-0-	-27931	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14849 X	-0-	-0-	-14849	-0-				Y	-0-			-0-
11	12420 X	-0-	-0-	-12420	-0-				Y	-0-			-0-
REPENT 23				WELL #:	1HM	RRCID ->	291071	COMPL. DATE	02/28/2019	TOTAL	DEPTH	10127	PERF. 9928 - 18595
06	37890 X	72	-0-	-37818	-0-		13 1	59 3	N	-0-			19
07	39153 X	61	-0-	-39092	-0-		11 1	49 3	N	1	5 1		15
							1 9						
08	39153 X	19866	-0-	-19287	-0-		24 1	42 3	N	7	7 1		15
							150 4	19642 5					
09	16178 X	16178	-0-	-0-	-0-		7 1	10 2	N	-0-			15
10	9083 X	8740	-0-	-343	-0-		14 1	10 2	N	-0-			15
11	19230 X	100	-0-	-19130	-0-		11 1	10 2	N	-0-			15
WAR ADMIRAL 24				WELL #:	3H	RRCID ->	291077	COMPL. DATE	09/25/2019	TOTAL	DEPTH	10060	PERF.10145 - 17462
06	0 W	30	-0-	30	632115		5 1	25 3	N	-0-			57
07	0 W	2	-0-	2	632117		2 3		N	-0-			57
08	0 W	6823	-0-	6823	638940		19 1	6804 3	N	-0-			42
09	638952 X	12	-0-	-638940	-0-		4 1	4 2	N	-0-			42
10	620 X	42	-0-	-578	-0-		13 1	10 2	N	-0-			42
11	6600 X	32	-0-	-6568	-0-		9 1	7 2	N	-0-			42
WHIRLAWAY 24				WELL #:	3H	RRCID ->	291079	COMPL. DATE	10/10/2019	TOTAL	DEPTH	10432	PERF.10491 - 16908
06	0 W	48872	-0-	48872	1070993		1976 1	9426 3	Y	2302	2404 1		137
							34938 5	2532 9					
07	0 W	36215	-0-	36215	1107208		750 1	3370 3	Y	2230	2101 1		266
							29642 5	2453 9					
08	0 W	37940	-0-	37940	1145148		1584 1	3110 3	Y	2043	2129 1		180
							30999 5	2247 9					
09	1149407 X	4259	-0-	-1145148	-0-		566 1	966 2	Y	1887	1844 1		223
							2076 9						
10	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-		350 1	296 2	Y	1926	1954 1		195
							2119 9						
11	48870 X	3919	-0-	-44951	-0-		527 1	496 2	Y	1890	1631 1		454
							2079 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC														
WHIRLAWAY 24														
WELL #: 4H RRCID -> 291080 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10250 - 15308														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	56040 X	41178	-0-	-14862	-0-	2100	1	9982	3	N	2302	2378	1	146
						26564	5	2532	9					
07	57908 X	40887	-0-	-17021	-0-	1903	1	8266	3	N	2391	2254	1	283
						28088	5	2630	9					
08	57908 X	39508	-0-	-18400	-0-	3251	1	6382	3	N	2236	2320	1	199
						27415	5	2460	9					
09	11272 X	11272	-0-	-0-	-0-	2632	1	3336	2	N	2072	2032	1	239
						2279	9							
10	43803 X	11745	-0-	-32058	-0-	2902	1	2357	2	N	2112	2137	1	214
						2323	9							
11	36956 X	12071	-0-	-24885	-0-	2794	1	2644	2	N	2078	1841	1	451
						2286	9							
MDC TEXAS OPERATOR LLC														
TOYAH 'B'														
WELL #: 556511 RRCID -> 276042 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 9820 - 9905														
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2021														
MEWBORNE OIL COMPANY														
KENTZEL STATE 42 SL														
WELL #: 562560 RRCID -> 281033 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 16115														
06	14550 X	14550	-0-	-0-	-0-	2034	1	11284	2	N	1120	1332	0	39
						1232	9							
07	16035 X	16035	-0-	-0-	-0-	1370	1	13437	2	N	1116	1102	0	53
						1228	9							
08	41401 X	41401	-0-	-0-	-0-	2416	1	36223	2	N	2511	2438	0	126
						2762	9							
09	34247 X	34247	-0-	-0-	-0-	2245	1	29950	2	N	1865	1869	0	122
						2052	9							
10	22994 X	22994	-0-	-0-	-0-	703	1	20693	2	N	1453	1453	0	122
						1598	9							
*11	38371 X	38371	-0-	-0-	-0-	1109	1	34294	2	N	2698	2674	0	146
						2968	9							
KENTZEL STATE 42 SL														
WELL #: W101DM RRCID -> 281728 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560									
ZUMA 3 SL				WELL #:	W202B0	RRCID -> 281894	COMPL. DATE 12/26/2016	TOTAL	DEPTH 10930	PERF.11070	- 15443			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	41872	X	41872	-0-	-0-	-0-	29 1 1574 9	40269 2	N	1431	1372 1			613
07	45377	X	45377	-0-	-0-	-0-	31 1 1785 9	43561 2	N	1623	1692 1			544
08	47280	X	47280	-0-	-0-	-0-	31 1 1660 9	45589 2	N	1509	1334 1			719
09	44232	X	44232	-0-	-0-	-0-	29 1 1653 9	42550 2	N	1503	1523 1			699
10	44511	X	44511	-0-	-0-	-0-	31 1 1771 9	42709 2	Y	1610	2253 0			56
*11	41771	X	41771	-0-	-0-	-0-	30 1 1768 9	39973 2	Y	1607	1639 0			24
ZUMA 3 SL				WELL #:	W101DM	RRCID -> 282445	COMPL. DATE 03/07/2017	TOTAL	DEPTH 10194	PERF.10446	- 14560			
06	49275	X	49275	-0-	-0-	-0-	1165 1 4190 9	43920 2	Y	3809	3580 0			1527
07	55431	X	55431	-0-	-0-	-0-	1233 1 4377 9	49821 2	Y	3979	4005 0			1501
08	41671	X	41671	-0-	-0-	-0-	1294 1 4151 9	36226 2	Y	3774	3959 0			1316
09	32136	X	32136	-0-	-0-	-0-	1002 1 3465 9	27669 2	Y	3150	3292 0			1174
10	53442	X	53442	-0-	-0-	-0-	1234 1 5006 9	47202 2	Y	4551	4365 0			1360
*11	52010	X	52010	-0-	-0-	-0-	1260 1 4474 9	46276 2	Y	4067	4063 0			1364
ZUMA 3 SL				WELL #:	W202DM	RRCID -> 282480	COMPL. DATE 03/07/2017	TOTAL	DEPTH 10885	PERF.11024	- 15235			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TXL SOUTH 56-T2-2X11				WELL #:	W101DE	RRCID -> 282850	COMPL. DATE 06/20/2017	TOTAL	DEPTH 10630	PERF.10767	- 18020			
06	25278	X	25278	-0-	-0-	-0-	1031 1 4401 9	19846 2	N	4001	4246 1			587
07	23529	X	16633	-0-	-6896	-0-	563 1 3440 9	12630 2	N	3127	3011 1			703
08	32931	X	32931	-0-	-0-	-0-	1095 1 6115 9	25721 2	N	5559	5134 1			1128
09	26390	X	26390	-0-	-0-	-0-	1023 1 4748 9	20619 2	N	4316	4619 1			825
10	23529	X	9267	-0-	-14262	-0-	369 1 2035 9	6863 2	N	1850	1976 1			699
11	22770	X	17750	-0-	-5020	-0-	685 1 3687 9	13378 2	N	3352	3043 1			1008

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY ZUMA 57-T1-3X10														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 562560										CNTY: WARD				
WELL #: W102AP					RRCID -> 282938					COMPL. DATE 07/31/2017				
										TOTAL DEPTH 10291				
										PERF.10504 - 20214				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	32890 X	32890	-0-	-0-	-0-	474	1	26771	2	N	5132	5088	0	138
						5645	9							
07	36618 X	36618	-0-	-0-	-0-	379	1	29906	2	N	5757	5730	0	165
						6333	9							
08	39997 X	39997	-0-	-0-	-0-	369	1	31997	2	N	6937	6845	0	257
						7631	9							
09	32880 X	19345	-0-	-13535	-0-	201	1	15261	2	N	3530	3613	0	174
						3883	9							
10	36611 X	33362	-0-	-3249	-0-	379	1	26185	2	Y	6180	6011	0	343
						6798	9							
*11	39140 X	39140	-0-	-0-	-0-	377	1	32025	2	Y	6125	6263	0	205
						6738	9							

ZUMA 3					WELL #: W201AP					RRCID -> 284372				
										COMPL. DATE 11/11/2014				
										TOTAL DEPTH 10989				
										PERF.11170 - 15515				
06	26755 X	26755	-0-	-0-	-0-	660	1	23414	2	N	2437	2402	0	81
						2681	9							
07	28676 X	28676	-0-	-0-	-0-	525	1	24796	2	N	3050	3029	0	102
						3355	9							
08	26886 X	26886	-0-	-0-	-0-	399	1	24805	2	N	1529	1559	0	72
						1682	9							
09	22457 X	22457	-0-	-0-	-0-	406	1	20644	2	N	1279	1287	0	64
						1407	9							
10	25433 X	25433	-0-	-0-	-0-	426	1	23747	2	Y	1145	1145	0	64
						1260	9							
*11	23116 X	23116	-0-	-0-	-0-	380	1	21410	2	Y	1205	1229	0	40
						1326	9							

TXL 48					WELL #: W101DM					RRCID -> 284471				
										COMPL. DATE 11/19/2015				
										TOTAL DEPTH 10833				
										PERF.11160 - 15442				
06	14970 X	14611	-0-	-359	-0-	1006	1	11560	2	N	1859	1636	1	502
						2045	9							
07	8835 X	415	-0-	-8420	-0-	144	1	271	9	N	246	370	1	378
08	18826 X	18826	-0-	-0-	-0-	960	1	15345	2	N	2292	2207	1	463
						2521	9							
09	14610 X	11986	-0-	-2624	-0-	781	1	9263	2	N	1765	1470	1	758
						1942	9							
10	15097 X	5574	-0-	-9523	-0-	384	1	3828	2	N	1238	1497	1	499
						1362	9							
11	14970 X	6988	-0-	-7982	-0-	1173	1	4109	2	N	1551	1863	1	187
						1706	9							

ZUMA 3					WELL #: W101CN					RRCID -> 284867				
										COMPL. DATE 05/17/2018				
										TOTAL DEPTH 10243				
										PERF.10443 - 15025				
06	46232 X	46232	-0-	-0-	-0-	1256	1	40772	2	N	3822	3796	0	1298
						4204	9							
07	46264 X	46264	-0-	-0-	-0-	1334	1	40557	2	N	3975	4126	0	1147
						4373	9							
08	46865 X	46865	-0-	-0-	-0-	1255	1	41476	2	N	3758	3927	0	978
						4134	9							
09	46779 X	46779	-0-	-0-	-0-	1266	1	41252	2	N	3874	3483	0	1369
						4261	9							
10	46380 X	46380	-0-	-0-	-0-	1299	1	40778	2	N	3912	4147	0	1134
						4303	9							
*11	43584 X	43584	-0-	-0-	-0-	1263	1	38220	2	N	3728	3588	0	1274
						4101	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560										
ZUMA 3				WELL #:		W202CN	RRCID ->	285264	COMPL. DATE	05/17/2018	TOTAL	DEPTH	11140	PERF.11303	- 15896
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

KENTZEL STATE 42				WELL #:		W101CN	RRCID ->	285311	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL	DEPTH	11088	PERF.11238	- 15785
06	16020 X	12742	-0-	-3278	-0-	1230	1	7531	2	N	3619	3813	0	126	
						3981	9								
07	21018 X	11175	-0-	-9843	-0-	978	1	7159	2	N	2762	2757	0	131	
						3038	9								
08	21018 X	12409	-0-	-8609	-0-	1251	1	8560	2	N	2362	2375	0	118	
						2598	9								
09	20340 X	9138	-0-	-11202	-0-	1177	1	5802	2	N	1963	1952	0	129	
						2159	9								
10	13294 X	13294	-0-	-0-	-0-	1116	1	9496	2	N	2438	2362	0	205	
						2682	9								
11	12750 X	11626	-0-	-1124	-0-	982	1	8195	2	N	2226	2311	0	120	
						2449	9								

KENTZEL STATE 42				WELL #:		W102CN	RRCID ->	285313	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL	DEPTH	11089	PERF.11346	- 15970
06	13294 X	13294	-0-	-0-	-0-	1210	1	9520	2	N	2331	2623	0	81	
						2564	9								
07	24769 X	11507	-0-	-13262	-0-	882	1	8846	2	N	1617	1621	0	77	
						1779	9								
08	24769 X	15626	-0-	-9143	-0-	1250	1	11721	2	N	2414	2370	0	121	
						2655	9								
09	23970 X	13319	-0-	-10651	-0-	1206	1	10017	2	N	1905	1901	0	125	
						2096	9								
10	14942 X	14366	-0-	-576	-0-	1134	1	11138	2	N	1904	1869	0	160	
						2094	9								
11	15120 X	13617	-0-	-1503	-0-	1230	1	10233	2	N	1958	2012	0	106	
						2154	9								

TXL SOUTH 56-T2-2X11				WELL #:		W002DE	RRCID ->	285788	COMPL. DATE	10/08/2018	TOTAL	DEPTH	10343	PERF.10783	- 17895
06	58200 X	49744	-0-	-8456	-0-	1230	1	38868	2	Y	8769	8584	0	684	
						9646	9								
07	60140 X	38104	-0-	-22036	-0-	926	1	29875	2	Y	6639	7026	0	297	
						7303	9								
08	52892 X	52892	-0-	-0-	-0-	1271	1	41791	2	Y	8936	8568	0	665	
						9830	9								
09	47546 X	47546	-0-	-0-	-0-	1230	1	38344	2	Y	7247	7441	0	471	
						7972	9								
10	49721 X	49721	-0-	-0-	-0-	1271	1	40051	2	Y	7635	7575	0	531	
						8399	9								
*11	41904 X	41904	-0-	-0-	-0-	1211	1	32539	2	Y	7413	7262	0	682	
						8154	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL SOUTH 56-T2-2X11														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 562560										CNTY: WARD				
WELL #: W001CF					RRCID -> 285789					COMPL. DATE 10/08/2018				
										TOTAL DEPTH 10388				
										PERF.10705 - 17905				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	35490 X	22380	-0-	-13110	-0-	1115	1	16626	2	Y	4217	4175	0	329
07	36673 X	21127	-0-	-15546	-0-	4639	9	835	1	Y	4309	4445	0	193
08	25965 X	25965	-0-	-0-	-0-	4740	9	1019	1	Y	5347	5142	0	398
09	29900 X	29900	-0-	-0-	-0-	5882	9	1121	1	Y	6386	6369	0	415
10	32535 X	32535	-0-	-0-	-0-	7025	9	1246	1	Y	6633	6586	0	462
*11	24736 X	24736	-0-	-0-	-0-	7296	9	1097	1	Y	5424	5387	0	499
						5966	9							

TXL SOUTH 56-T2-2X11					WELL #: W101CF					RRCID -> 285790				
										COMPL. DATE 10/08/2018				
										TOTAL DEPTH 10642				
										PERF.11035 - 18070				
06	26820 X	17471	-0-	-9349	-0-	984	1	12639	2	Y	3498	3431	0	273
07	15717 X	13903	-0-	-1814	-0-	3848	9	788	1	Y	2563	2721	0	115
08	20963 X	20963	-0-	-0-	-0-	2819	9	1039	1	Y	3853	3681	0	287
09	23126 X	23126	-0-	-0-	-0-	1039	1	4238	9	Y	4528	4521	0	294
10	22800 X	22800	-0-	-0-	-0-	1192	1	4981	9	Y	3681	3719	0	256
*11	19145 X	19145	-0-	-0-	-0-	1212	1	4049	9	Y	3294	3247	0	303
						1039	1	3623	9					

KENTZEL STATE 42					WELL #: W101B0					RRCID -> 288062				
										COMPL. DATE 06/28/2019				
										TOTAL DEPTH 11107				
										PERF.11282 - 15807				
06	24481 X	24481	-0-	-0-	-0-	971	1	18428	2	N	4620	4637	0	157
07	25668 X	15184	-0-	-10484	-0-	5082	9	726	1	N	2876	2971	0	62
08	25668 X	20430	-0-	-5238	-0-	3164	9	995	1	N	4432	4418	0	76
09	24840 X	17195	-0-	-7645	-0-	4875	9	949	1	N	4467	4278	0	265
10	25296 X	13149	-0-	-12147	-0-	4914	9	878	1	N	3069	3170	0	164
11	24480 X	13494	-0-	-10986	-0-	3376	9	895	1	N	2948	2906	0	206
						3243	9							

KENTZEL STATE 42					WELL #: W102B0					RRCID -> 288063				
										COMPL. DATE 06/28/2019				
										TOTAL DEPTH 10869				
										PERF.11179 - 15692				
06	33053 X	33053	-0-	-0-	-0-	848	1	25973	2	N	5665	5667	0	193
07	27094 X	21960	-0-	-5134	-0-	6232	9	660	1	N	3781	3893	0	81
08	28960 X	28960	-0-	-0-	-0-	4159	9	926	1	N	5507	5494	0	94
09	26220 X	26029	-0-	-191	-0-	6058	9	882	1	N	5548	5313	0	329
10	27094 X	25944	-0-	-1150	-0-	6103	9	838	1	N	6020	6028	0	321
*11	26340 X	26340	-0-	-0-	-0-	6622	9	872	1	N	6408	6282	0	447
						7049	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560									
ZUMA 57-T1-3X10				WELL #:	W101AP	RRCID -> 289167	COMPL. DATE 12/22/2020	TOTAL	DEPTH 10060	PERF.10067	- 20230			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	109890 X	94813	-0-	-15077	-0-	27	1	76512	2	N	16613	16447	0	447
						18274	9							
07	113553 X	91828	-0-	-21725	-0-	104	1	72137	2	N	17806	17744	0	509
						19587	9							
08	113553 X	82535	-0-	-31018	-0-	186	1	64620	2	N	16117	16030	0	596
						17729	9							
09	109890 X	38231	-0-	-71659	-0-	187	1	30047	2	N	7270	7508	0	358
						7997	9							
10	97960 X	50145	-0-	-47815	-0-	348	1	34277	2	Y	14109	13683	0	784
						15520	9							
*11	94800 X	63370	-0-	-31430	-0-	206	1	49034	2	Y	12845	13198	0	431
						14130	9							
ZUMA 57-T1-3X10				WELL #:	W102B0	RRCID -> 289409	COMPL. DATE 12/21/2020	TOTAL	DEPTH 10267	PERF.10260	- 20349			
06	159540 X	93588	-0-	-65952	-0-	21	1	72373	2	N	19267	19198	0	519
						21194	9							
07	164858 X	133086	-0-	-31772	-0-	338	1	103215	2	N	26848	26599	0	768
						29533	9							
08	164858 X	120175	-0-	-44683	-0-	359	1	94372	2	N	23131	23043	0	856
						25444	9							
09	159540 X	96945	-0-	-62595	-0-	379	1	77103	2	N	17694	17678	0	872
						19463	9							
10	154132 X	84477	-0-	-69655	-0-	390	1	69101	2	Y	13624	13739	0	757
						14986	9							
*11	128790 X	95236	-0-	-33554	-0-	363	1	75923	2	Y	17227	17406	0	578
						18950	9							
KENTZEL STATE 42				WELL #:	W102AP	RRCID -> 289690	COMPL. DATE 10/23/2020	TOTAL	DEPTH 10925	PERF.11028	- 15713			
06	75060 X	35852	-0-	-39208	-0-	579	1	27036	2	N	7488	7532	0	255
						8237	9							
07	70990 X	39301	-0-	-31689	-0-	630	1	30334	2	N	7579	7671	0	163
						8337	9							
08	70990 X	56200	-0-	-14790	-0-	907	1	43003	2	N	11173	11144	0	192
						12290	9							
09	62880 X	52177	-0-	-10703	-0-	878	1	40179	2	N	10109	9702	0	599
						11120	9							
10	52623 X	52623	-0-	-0-	-0-	863	1	41442	2	N	9380	9479	0	500
						10318	9							
11	54390 X	48884	-0-	-5506	-0-	885	1	37920	2	N	9163	9023	0	640
						10079	9							
ZUMA 57-T1-3X10				WELL #:	W101B0	RRCID -> 289735	COMPL. DATE 12/21/2020	TOTAL	DEPTH 10071	PERF.10106	- 20357			
06	114090 X	100121	-0-	-13969	-0-	27	1	81098	2	N	17269	17141	0	465
						18996	9							
07	117893 X	98235	-0-	-19658	-0-	300	1	78718	2	N	17470	17435	0	500
						19217	9							
08	117893 X	89691	-0-	-28202	-0-	365	1	70248	2	N	17344	17202	0	642
						19078	9							
09	114090 X	86439	-0-	-27651	-0-	380	1	67748	2	N	16646	16467	0	821
						18311	9							
10	109647 X	83090	-0-	-26557	-0-	398	1	64879	2	Y	16194	16116	0	899
						17813	9							
*11	100110 X	76946	-0-	-23164	-0-	365	1	58996	2	Y	15986	16349	0	536
						17585	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
MEWBOURNE OIL COMPANY															
KENTZEL STATE 42															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 562560															
WELL #: W101AP RRCID -> 289832 COMPL. DATE 10/22/2020 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11031 - 15922															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	66810 X	49504	-0-	-17306	-0-	1086	1	33129	2	N	13899	13855	0		473
07	69037 X	33991	-0-	-35046	-0-	15289	9								
08	69037 X	47788	-0-	-21249	-0-	732	1	21636	2	N	10566	10812	0		227
09	59100 X	39484	-0-	-19616	-0-	11623	9								
10	53227 X	37717	-0-	-15510	-0-	1004	1	32643	2	N	12855	12862	0		220
11	49500 X	34565	-0-	-14935	-0-	14141	9								
						982	1	28550	2	N	9047	8731	0		536
						9952	9								
						961	1	27850	2	N	8096	8200	0		432
						8906	9								
						970	1	25759	2	N	7124	7059	0		497
						7836	9								
OXY USA INC.															
RUSSELL, F D															
WELL #: 630591 1H RRCID -> 290942 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11325 - 15698															
06	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HAMILTON SOUTHEAST															
WELL #: N 21H RRCID -> 291472 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11101 - 21195															
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MOORE HOOPER															
WELL #: 1H RRCID -> 291478 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11524 - 14814															
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 W	1880	-0-	1880	1880	1733	2	147	9	Y	134	125	0		19
11	0 W	1900	-0-	1900	3780	1729	2	171	9	Y	155	149	0		25
MOORE HOOPER															
WELL #: 2H RRCID -> 291481 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11372 - 15949															
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 W	2344	-0-	2344	2344	1846	2	498	9	Y	453	452	0		65
11	0 W	2654	-0-	2654	4998	2255	2	399	9	Y	363	369	0		59
MORLEY NORTHWEST															
WELL #: 11H RRCID -> 291497 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10845 - 20033															
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 W	12000	-0-	12000	12000	9210	2	2790	9	Y	2536	2523	0		81

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD						
OXY USA INC.			//CONT.// 630591															
MORLEY SOUTHEAST			WELL #: 12H			RRCID -> 291579			COMPL. DATE 05/18/2017			TOTAL DEPTH 10782 PERF.10710 - 21128						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(L) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
HAMILTON NORTHWEST			WELL #: N 11S			RRCID -> 291621			COMPL. DATE 07/26/2019			TOTAL DEPTH 10699 PERF.10650 - 14961						
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
PDC PERMIAN, INC. BLUE LAKES 5556			646832 WELL #: 1H			RRCID -> 283098			COMPL. DATE 08/01/2017			TOTAL DEPTH 10295 PERF.10547 - 20368						
06	28320 X	15116	-0-	-13204	-0-	13027	2	229	4	Y	1691	1633	0	2	8			183
						1860	9											
07	29264 X	16700	-0-	-12564	-0-	36	1	14062	2	Y	2091	1952	0	1	8			321
						302	4	2300	9									
08	21733 X	21733	-0-	-0-	-0-	17862	2	718	4	Y	2866	2807	0	10	8			370
						3153	9											
09	26731 X	26731	-0-	-0-	-0-	259	1	22544	2	Y	3003	2921	0					452
						3303	9											
10	23974 X	23974	-0-	-0-	-0-	20504	2	2957	9	Y	2688	2788	0	2	8			350
*11	22142 X	22142	-0-	-0-	-0-	17	1	18685	2	Y	2751	2705	0	1	8			395
						3026	9											
GAVSTER STATE 32A			WELL #: 1H			RRCID -> 283114			COMPL. DATE 09/16/2017			TOTAL DEPTH 10516 PERF.10736 - 15260						
06	19920 X	18525	-0-	-1395	-0-	24	1	15986	2	Y	2257	2308	1					219
						32	4	2483	9									
07	20584 X	19190	-0-	-1394	-0-	33	1	16469	2	Y	2442	2155	1	8	8			498
						2	4	2686	9									
08	19685 X	19074	-0-	-611	-0-	19	1	16534	2	Y	2291	2392	1	3	8			394
						1	4	2520	9									
09	19050 X	18434	-0-	-616	-0-	11	1	15939	2	Y	2258	2140	1					512
						2484	9											
10	19685 X	18710	-0-	-975	-0-	39	1	16214	2	Y	2234	2333	1	1	8			412
						2457	9											
11	18570 X	17403	-0-	-1167	-0-	14	1	15124	2	Y	2059	2261	1					210
						2265	9											
GREENWICH NW 3130			WELL #: A 1H			RRCID -> 283158			COMPL. DATE 01/28/2018			TOTAL DEPTH 9620 PERF.10478 - 17838						
06	49230 X	10554	-0-	-38676	-0-	505	1	8018	2	Y	1839	1766	0					167
						8	4	2023	9									
07	52684 X	52684	-0-	-0-	-0-	4069	1	42096	2	Y	5924	5710	0	7	8			374
						3	4	6516	9									
08	48556 X	48556	-0-	-0-	-0-	2387	1	40148	2	Y	5474	5410	0					438
						6021	9											
09	50573 X	50573	-0-	-0-	-0-	44667	2	5451	9	Y	4955	5152	0	65	8			176
10	41397 X	41397	-0-	-0-	-0-	664	1	34137	2	Y	4856	4820	0	6	8			206
						5342	9											
*11	47721 X	47721	-0-	-0-	-0-	1851	1	37758	2	Y	4523	4460	0	1	8			268
						4975	9											

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. LOST SADDLE 46				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 283230	CAPACITY COMPL. DATE 05/31/2017				TOTAL	DEPTH 10250	CNTY: WARD PERF.10617 - 14579					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	33300 X	28637	-0-	-4663	-0-	26137	2	236	4	N	2058	2273	1	4	8		233	
07	34410 X	28601	-0-	-5809	-0-	26470	2	2131	9	N	1937	1568	1				602	
08	34410 X	29651	-0-	-4759	-0-	27676	2	11	4	N	1785	1870	1	14	8		503	
09	31470 X	27491	-0-	-3979	-0-	1964	9	32	1	N	1762	2088	1				177	
10	30938 X	28379	-0-	-2559	-0-	1938	9	27	1	N	1930	1432	1	1	8		674	
11	28680 X	25830	-0-	-2850	-0-	2123	9	28	1	N	1487	1771	1	1	8		389	
						1636	9											
TARVIN STATE 2				WELL #:	A 4H	RRCID -> 283261	COMPL. DATE 09/21/2017				TOTAL	DEPTH 10425	PERF.10461 - 14916					
06	24311 X	24311	-0-	-0-	-0-	33	1	23311	2	N	879	866	1				171	
07	25206 X	25206	-0-	-0-	-0-	967	9	24187	2	1019	9	926	697	1	9	8	391	
08	24422 X	24422	-0-	-0-	-0-	23472	2	950	9	N	864	1049	1	4	8		202	
09	23097 X	23097	-0-	-0-	-0-	27	1	22147	2	N	839	920	1				121	
10	23319 X	23319	-0-	-0-	-0-	923	9	41	1	N	870	707	1	33	8		251	
*11	22273 X	22273	-0-	-0-	-0-	957	9	41	1	N	776	714	1				313	
						854	9											
GREENWICH 57-3142				WELL #:	3H	RRCID -> 283333	COMPL. DATE 05/03/2017				TOTAL	DEPTH 9963	PERF.16537 - 17722					
06	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	550	1	8733	2	Y	335	357	1				285	
07	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	369	9	274	1	Y	277	339	1				223	
08	3658 X	1732	-0-	-1926	-0-	274	4	305	9	Y	219						442	
09	9660 X	1367	-0-	-8293	-0-	84	1	1406	2	Y	228	341	1	3	8		326	
10	9982 X	1011	-0-	-8971	-0-	1	4	241	9	Y	420	361	1	4	8		381	
11	9660 X	2464	-0-	-7196	-0-	462	9	99	1	Y	273	356	1				298	
						300	9											
RON 56-8 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 283356	COMPL. DATE 12/04/2014				TOTAL	DEPTH 10421	PERF.10691 - 14743					
06	48420 X	44625	-0-	-3795	-0-	2615	1	41545	2	N	280	358	1				224	
07	48422 X	44633	-0-	-3789	-0-	157	4	308	9	N	325	169	1	2	8		378	
08	48422 X	40892	-0-	-7530	-0-	3895	1	40292	2	N	256	360	1				274	
09	45720 X	39604	-0-	-6116	-0-	88	4	358	9	N	478	362	1	18	8		372	
10	47244 X	40339	-0-	-6905	-0-	2274	1	38245	2	N	252	353	1	4	8		267	
11	44640 X	40383	-0-	-4257	-0-	91	4	282	9	N	282	177	1				372	
						39052	2	526	9	N								
						765	1	39297	2	N								
						277	9											
						1858	1	37883	2	N								
						310	9											

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. WINCHESTER 57-10			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #:		1H	ASSOCIATED RRCID -> 283358	CAPACITY COMPL. DATE 12/04/2013				TOTAL	DEPTH	10166	PERF.10461	- 14679	CNTY: WARD	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	746 1271	1 9	11856	2	N	1155	1403	1			116
07	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-	1162 1445	1 9	12018	2	N	1314	868	1	1	8	561
08	17456	X	17456	-0-	-0-	-0-	897 1464	1 9	15095	2	N	1331	1586	1			306
09	18289	X	18289	-0-	-0-	-0-	16836 228	2 1	1453	9	N	1321	1077	1	6	8	544
10	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	1323 535	9 1	11725	2	N	1203	1401	1	1	8	345
*11	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	1318 9		10913	2	N	1198	1249	1			294

QUINN 6			WELL #:		1H	RRCID -> 283361	COMPL. DATE 09/15/2015				TOTAL	DEPTH	10378	PERF.10972	- 14455		
06	7740	X	6889	-0-	-851	-0-	6636	2	253	9	N	230	349	1			149
07	7998	X	7202	-0-	-796	-0-	6918	2	284	9	N	258	172	1	4	8	231
08	7998	X	6958	-0-	-1040	-0-	6685	2	273	9	N	248	348	1	1	8	130
09	6900	X	6603	-0-	-297	-0-	6346	2	257	9	N	234	190	1			174
10	7192	X	6379	-0-	-813	-0-	6107	2	272	9	N	247	177	1	9	8	235
11	6960	X	6246	-0-	-714	-0-	5972	2	274	9	N	249	325	1			159

TISDALE UNIT 56-8			WELL #:		1H	RRCID -> 283401	COMPL. DATE 10/15/2013				TOTAL	DEPTH	10122	PERF.10500	- 13852		
06	10560	X	8182	-0-	-2378	-0-	458 66	1 4	7276	2	N	347	351	1			308
07	8494	X	7738	-0-	-756	-0-	651 352	1 9	6735	2	N	320	173	1			455
08	9641	X	9429	-0-	-212	-0-	503 458	1 9	8468	2	N	416	523	1			348
09	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	9586	2	550	9	N	500	362	1	3	8	483
10	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	185 513	1 9	9502	2	N	466	544	1	1	8	404
*11	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	430 22	1 4	8773	2	N	454	358	1			500

GREENWICH 57-3142			WELL #:		4H	RRCID -> 283407	COMPL. DATE 12/02/2016				TOTAL	DEPTH	9730	PERF.10457	- 17797		
06	47790	X	18321	-0-	-29469	-0-	929 90	1 4	14760	2	Y	2311	2474	1			618
07	39680	X	7877	-0-	-31803	-0-	612 51	1 4	6332	2	Y	802	898	1	1	8	521
08	39680	X	11008	-0-	-28672	-0-	551 103	1 4	9268	2	Y	987	1231	1			277
09	38400	X	12423	-0-	-25977	-0-	11277 202	2 1	966	9	Y	878	885	1	7	8	263
10	24211	X	11368	-0-	-12843	-0-	766 283	9 1	10386	2	Y	696	717	1	5	8	237
11	18330	X	6915	-0-	-11415	-0-	721 9		5774	2	Y	655	700	1			192

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDC PERMIAN, INC.														
LIAM STATE 53-12														
WELL #: 1H RRCID -> 283408														
COMPL. DATE 10/25/2016														
TOTAL DEPTH 9845 PERF.10193 - 19249														
CNTY: WARD														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	19050 X	14224	-0-	-4826	-0-	807 1	12814 2	36 4	567 9	Y	515	494 1		112
07	18693 X	14792	-0-	-3901	-0-	1255 1	12985 2	552 9	131 9	Y	502	420 1	10 8	184
08	15872 X	2755	-0-	-13117	-0-	147 1	2468 2	9 4	131 9	Y	119	230 1		73
09	15360 X	1600	-0-	-13760	-0-	1487 2	112 9			Y	102	84 1	59 8	32
10	14787 X	4455	-0-	-10332	-0-	82 1	4220 2	153 9		Y	139	106 1	17 8	48
11	14310 X	1621	-0-	-12689	-0-	69 1	1412 2	140 9		Y	127	66 1		109
HERMIT 5556														
WELL #: 1H RRCID -> 283414														
COMPL. DATE 04/07/2017														
TOTAL DEPTH 10585 PERF.11009 - 20693														
06	70585 X	70585	-0-	-0-	-0-	69335 2	129 4	1121 9		N	1019	1062 1	7 8	533
07	70845 X	70845	-0-	-0-	-0-	69593 2	6 4	1246 9		N	1133	1038 1	1 8	627
08	65377 X	65377	-0-	-0-	-0-	64314 2	74 4	989 9		N	899	1204 1	19 8	303
09	63033 X	63033	-0-	-0-	-0-	62011 2	1022 9			N	929	901 1		331
10	66944 X	66944	-0-	-0-	-0-	42 1	65716 2	78 4	1108 9	N	1007	702 1	4 8	632
*11	64179 X	64179	-0-	-0-	-0-	98 1	63116 2	965 9		N	877	1063 1	3 8	443
GREENWICH NE 3130														
WELL #: B 1H RRCID -> 283481														
COMPL. DATE 01/11/2019														
TOTAL DEPTH 9990 PERF.10867 - 18369														
06	51210 X	40386	-0-	-10824	-0-	2257 1	35866 2	60 4	2203 9	Y	2003	2064 0	5 8	181
07	52266 X	52266	-0-	-0-	-0-	4326 1	44753 2	180 4	3007 9	Y	2734	2741 0	1 8	173
08	55025 X	32561	-0-	-22464	-0-	1720 1	28930 2	2 4	1909 9	Y	1735	1769 0		139
09	53250 X	29209	-0-	-24041	-0-	27308 2	1865 9			Y	1695	1767 0	6 8	61
10	55025 X	25248	-0-	-29777	-0-	453 1	23285 2	1510 9		Y	1373	1375 0	1 8	58
*11	66207 X	66207	-0-	-0-	-0-	2924 1	59640 2	3637 9		Y	3306	3168 0		196
SUGARLOAF 74														
WELL #: 1H RRCID -> 283490														
COMPL. DATE 05/10/2016														
TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773														
06	6960 X	5459	-0-	-1501	-0-	3459 2	151 4	1849 9		N	1681	1739 1	4 8	349
07	7099 X	7048	-0-	-51	-0-	4970 2	47 4	2031 9		N	1846	1537 1		658
08	10974 X	6912	-0-	-4062	-0-	4908 2	31 4	1973 9		N	1794	2253 1	7 8	192
09	10620 X	6481	-0-	-4139	-0-	4638 2	1823 9			N	1657	1630 1		219
10	10974 X	6572	-0-	-4402	-0-	4724 2	1835 9			N	1668	1422 1	1 8	464
11	6810 X	5364	-0-	-1446	-0-	3841 2	1518 9			N	1380	1565 1	1 8	278

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. TRIANGLE 75				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 646832 2H	ASSOCIATED RRCID -> 283491		CAPACITY COMPL. DATE 08/26/2016				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10775 PERF.11380 - 13280						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	7230 X	5228	-0-	-2002	-0-	4255	2	946	27	4	N	860	1034	1	1	8	457	
07	5952 X	4045	-0-	-1907	-0-	3270	2	774	1	4	N	704	699	1			462	
08	5952 X	4770	-0-	-1182	-0-	4033	2	729	8	4	N	663	871	1	5	8	249	
09	5760 X	4742	-0-	-1018	-0-	4064	2	678	9	9	N	616	513	1			352	
10	5704 X	4662	-0-	-1042	-0-	3977	2	685	9	9	N	623	694	1	1	8	280	
11	5220 X	4521	-0-	-699	-0-	3857	2	664	9	9	N	604	666	1			218	
KENOSHA 4441				WELL #:	1H	RRCID -> 283584	COMPL. DATE 02/24/2017	TOTAL DEPTH 10471	PERF.11040	-	20370							
06	40236 X	40236	-0-	-0-	-0-	36561	2	3623	52	4	N	3294	3322	1	5	8	383	
07	40021 X	39591	-0-	-430	-0-	35948	2	3643	9	9	N	3312	2939	1	1	8	755	
08	40021 X	39838	-0-	-183	-0-	36266	2	7	4	4	N	3241	3506	1	17	8	473	
09	38730 X	37904	-0-	-826	-0-	34409	2	3494	9	9	N	3176	3202	1			447	
10	40021 X	37469	-0-	-2552	-0-	34064	2	3335	9	9	N	3032	3023	1	3	8	453	
11	38730 X	33783	-0-	-4947	-0-	30527	2	3093	9	9	N	2812	2638	1	1	8	626	
LOST SADDLE 45				WELL #:	1H	RRCID -> 283677	COMPL. DATE 12/31/2015	TOTAL DEPTH 10195	PERF.10724	-	15104							
06	7020 X	5339	-0-	-1681	-0-	4798	2	498	43	4	N	453	357	1	2	8	272	
07	7254 X	3979	-0-	-3275	-0-	3979	2				N	-0-	173	1			99	
08	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	7225	2	570	3	4	N	518	179	1	9	8	429	
09	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	7	1	968	5192	2	N	880	1048	1			261	
10	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5	1	1011	4808	2	N	919	1080	1	1	8	99	
11	7560 X	6253	-0-	-1307	-0-	6	1	948	5276	2	N	862	707	1			254	
HORNET STATE 0607 1U				WELL #:	A 1H	RRCID -> 283815	COMPL. DATE 05/11/2018	TOTAL DEPTH 9876	PERF.10097	-	19823							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
YELLOW JACKET 1716				WELL #:	B 1H	RRCID -> 283817	COMPL. DATE 05/15/2018	TOTAL DEPTH 10278	PERF.10661	-	18924							
06	81510 X	73217	-0-	-8293	-0-	4479	1	286	65324	2	Y	2844	2905	0			269	
07	82894 X	77150	-0-	-5744	-0-	6889	1	159	66641	2	Y	3146	3230	0	3	8	182	
08	79422 X	75165	-0-	-4257	-0-	4351	1	3461	67398	2	Y	3062	3005	0			239	
09	76860 X	74524	-0-	-2336	-0-	48	4	3368	71100	2	Y	2939	2971	0	25	8	182	
10	79422 X	71038	-0-	-8384	-0-	181	1	3233	65609	2	Y	2943	3022	0	5	8	98	
*11	77416 X	77416	-0-	-0-	-0-	2192	1	3237	69041	2	Y	3170	3091	0			177	
						4883	1	3487										

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. HELBBING STATE 56-6				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 283858		CAPACITY COMPL. DATE 05/18/2015				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10062 PERF.10504 - 14926					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	28350 X	23565	-0-	-4785	-0-		1288	1	20461	2	Y	1400	1401	1			368
07	29295 X	22843	-0-	-6452	-0-		276	4	1540	9							
08	29295 X	23114	-0-	-6181	-0-		1860	1	19236	2	Y	1458	1239	1	1	8	586
09	24330 X	22265	-0-	-2065	-0-		143	4	1604	9							
10	24738 X	21126	-0-	-3612	-0-		1193	1	20063	2	Y	1569	1650	1			505
11	23580 X	20485	-0-	-3095	-0-		132	4	1726	9							
							20641	2	1596	9	Y	1451	1422	1	8	8	526
							378	1	19448	2	Y	1182	1318	1	2	8	388
							1300	9									
							874	1	17827	2	Y	1132	999	1			521
							1245	9									

GREENWICH SW 3142				WELL #:	B 3H	RRCID -> 284297	COMPL. DATE 04/03/2019				TOTAL DEPTH 9903 PERF.10076 - 17619						
06	65220 X	58232	-0-	-6988	-0-		3314	1	52661	2	Y	2052	2089	0			186
07	65627 X	52094	-0-	-13533	-0-		2257	9									
08	63736 X	53303	-0-	-10433	-0-		4383	1	45339	2	Y	2156	2202	0	4	8	136
09	61680 X	49455	-0-	-12225	-0-		2372	9									
10	60171 X	51321	-0-	-8850	-0-		2858	1	48071	2	Y	2158	2121	0			173
11	58230 X	43846	-0-	-14384	-0-		2374	9									
							47118	2	2336	9	Y	2124	2198	0	23	8	76
							931	1	47834	2	Y	2324	2296	0	5	8	99
							2556	9									
							1953	1	39826	2	Y	1879	1867	0			111
							2067	9									

GREENWICH NW 3130				WELL #:	B 2H	RRCID -> 284317	COMPL. DATE 03/29/2019				TOTAL DEPTH 9985 PERF.10182 - 17864						
06	68730 X	60271	-0-	-8459	-0-		3392	1	53887	2	Y	2720	2720	0			247
07	71021 X	57718	-0-	-13303	-0-		2992	9									
08	57970 X	57970	-0-	-0-	-0-		4814	1	49801	2	Y	2821	2887	0	3	8	178
09	62035 X	62035	-0-	-0-	-0-		3103	9									
10	66895 X	66895	-0-	-0-	-0-		3078	1	51783	2	Y	2826	2778	0			226
11	55530 X	49374	-0-	-6156	-0-		3109	9									
							59146	2	2888	9	Y	2625	2734	0	23	8	94
							1222	1	62787	2	Y	2624	2595	0	12	8	111
							2886	9									
							2188	1	44615	2	Y	2337	2310	0			138
							2571	9									

OLD MONARCH STATE 12				WELL #:	B 1H	RRCID -> 284700	COMPL. DATE 10/25/2018				TOTAL DEPTH 10356 PERF.10496 - 15177						
06	30180 X	25664	-0-	-4516	-0-		1302	1	20688	2	N	3338	3513	1			329
07	31186 X	25966	-0-	-5220	-0-		2	4	3672	9							
08	31186 X	24197	-0-	-6989	-0-		1966	1	20342	2	N	3325	3311	1	2	8	341
09	27180 X	22278	-0-	-4902	-0-		3658	9									
10	26505 X	21357	-0-	-5148	-0-		1166	1	19607	2	N	3113	2796	1			658
11	25650 X	20472	-0-	-5178	-0-		3424	9									
							19150	2	3128	9	N	2844	2854	1	20	8	628
							344	1	17694	2	N	3016	2863	1	19	8	762
							3318	9									
							811	1	16546	2	N	2832	3233	1			361
							3115	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUNNYSIDE STATE 2														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: A 1H RRCID -> 284710														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9892 - 14440														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	42060 X	24130	-0-	-17930	-0-	1274 1	20250 2	2507 9	Y	2279	2128 1			547
07	27993 X	24547	-0-	-3446	-0-	1943 1	20100 2	2492 9	Y	2265	2152 1	2 8		658
08	26350 X	21345	-0-	-5005	-0-	1063 1	17888 2	2140 9	Y	1945	2122 1			481
09	25140 X	12861	-0-	-12279	-0-	10842 2	2001 9		Y	1819	1882 1	11 8		407
10	25978 X	20874	-0-	-5104	-0-	388 1	18323 2		Y	1925	1870 1	2 8		460
11	24120 X	20918	-0-	-3202	-0-	2118 9	18005 2	1953 9	Y	1775	1897 1			338
LOST SADDLE 4546 1U WELL #: A 1H RRCID -> 284741 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 10575 - 20697														
06	47126 X	47126	-0-	-0-	-0-	42832 2	247 4	4047 9	Y	3679	3501 0	5 8		398
07	47244 X	46706	-0-	-538	-0-	109 1	42548 2	49 4	Y	3636	3474 0	1 8		559
08	47808 X	47808	-0-	-0-	-0-	43946 2	25 4	3837 9	Y	3488	3581 0	16 8		450
09	45930 X	42786	-0-	-3144	-0-	445 1	38763 2	3568 9	Y	3244	3205 0			489
10	47461 X	42945	-0-	-4516	-0-	39250 2	3688 9		Y	3353	3402 0	3 8		437
11	45930 X	36749	-0-	-9181	-0-	30 1	33279 2	3425 9	Y	3114	3102 0	1 8		448
JEAN 38 WELL #: B 1H RRCID -> 284758 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 11309 - 15964														
06	26910 X	22183	-0-	-4727	-0-	20472 2	131 4	1580 9	Y	1436	1575 1			72
07	27807 X	22475	-0-	-5332	-0-	20677 2	15 4	1783 9	Y	1621	1592 1	10 8		91
08	27807 X	23698	-0-	-4109	-0-	21563 2	196 4	1939 9	Y	1763	1279 1	5 8		570
09	26910 X	19390	-0-	-7520	-0-	17 1	17625 2	1613 9	Y	1466	1923 1			113
10	27807 X	24277	-0-	-3530	-0-	22228 2	1781 9		Y	1619	1392 1	33 8		307
*11	23170 X	23170	-0-	-0-	-0-	36 1	21597 2	1517 9	Y	1379	1565 1			121
HELBING STATE 56-5 WELL #: 1H RRCID -> 284806 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 10354 - 15181														
06	26400 X	23014	-0-	-3386	-0-	1304 1	20713 2	129 4	Y	789	853 1			229
07	27280 X	21635	-0-	-5645	-0-	1834 1	18972 2	60 4	Y	699	697 1	1 8		230
08	28887 X	28887	-0-	-0-	-0-	1545 1	25997 2	419 4	Y	842	811 1			261
09	26113 X	26113	-0-	-0-	-0-	25087 2	761 9		Y	692	722 1	11 8		220
10	26040 X	21169	-0-	-4871	-0-	388 1	19945 2	684 9	Y	622	635 1	1 8		206
11	25200 X	17527	-0-	-7673	-0-	766 1	15618 2	581 9	Y	528	443 1			291

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BLUE LAKES 5556				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 2H	ASSOCIATED RRCID -> 284814	CAPACITY COMPL. DATE 10/11/2018				TOTAL	DEPTH	10017	PERF.10694	- 20589		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	33060 X	25290	-0-	-7770	-0-	23722	2	25	4	Y	1403	1342	0	4	8	152
						1543	9									
07	34162 X	26437	-0-	-7725	-0-	63	1	24593	2	Y	1618	1521	0			249
						1	4	1780	9							
08	36983 X	26766	-0-	-10217	-0-	25095	2	1671	9	Y	1519	1559	0	14	8	195
09	33630 X	28181	-0-	-5449	-0-	301	1	26239	2	Y	1492	1462	0			225
						1641	9									
10	33679 X	33679	-0-	-0-	-0-	31844	2	1835	9	Y	1668	1673	0	3	8	217
*11	34682 X	34682	-0-	-0-	-0-	29	1	33060	2	Y	1440	1449	0	1	8	207
						1584	9									
GREENWICH SW 3142				WELL #: A 1H	RRCID -> 284925	COMPL. DATE 08/29/2018				TOTAL	DEPTH	9581	PERF.10376	- 17748		
06	11662 X	11662	-0-	-0-	-0-	617	1	9805	2	Y	1115	1137	0			101
						13	4	1227	9							
07	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	760	1	7862	2	Y	1076	1105	0	4	8	68
						92	4	1184	9							
08	14508 X	11484	-0-	-3024	-0-	580	1	9759	2	Y	1039	1024	0			83
						2	4	1143	9							
09	14040 X	10330	-0-	-3710	-0-	9275	2	1054	9	Y	958	982	0	25	8	34
10	14508 X	6770	-0-	-7738	-0-	110	1	5667	2	Y	903	894	0	5	8	38
						993	9									
11	11670 X	4633	-0-	-7037	-0-	187	1	3819	2	Y	570	574	0			34
						627	9									
GORDON 30				WELL #: B 1H	RRCID -> 284927	COMPL. DATE 09/07/2018				TOTAL	DEPTH	11269	PERF.11378	- 16032		
06	25650 X	22708	-0-	-2942	-0-	20878	2	23	4	Y	1643	1728	1			158
						1807	9									
07	25668 X	23621	-0-	-2047	-0-	21831	2	9	4	Y	1619	1394	1	9	8	374
						1781	9									
08	22413 X	22359	-0-	-54	-0-	20797	2	14	4	Y	1407	1547	1	4	8	230
						1548	9									
09	21690 X	19672	-0-	-2018	-0-	18	1	18341	2	Y	1185	1292	1			123
						1304	9									
10	22413 X	21402	-0-	-1011	-0-	19473	2	1929	9	Y	1754	1621	1	24	8	232
11	21690 X	19562	-0-	-2128	-0-	30	1	17784	2	Y	1589	1667	1			154
						1748	9									
ELKHEAD 4144				WELL #: A 2H	RRCID -> 285032	COMPL. DATE 04/18/2018				TOTAL	DEPTH	10439	PERF.10492	- 20543		
06	44767 X	44767	-0-	-0-	-0-	2171	1	35748	2	Y	6223	6258	0	6	8	120
						3	4	6845	9							
07	46566 X	46566	-0-	-0-	-0-	39690	2	6876	9	Y	6251	6077	0	1	8	293
08	48260 X	48260	-0-	-0-	-0-	41427	2	5	4	Y	6207	6347	0	19	8	134
						6828	9									
09	47346 X	47346	-0-	-0-	-0-	154	1	40734	2	Y	5871	5880	0			125
						6458	9									
10	48131 X	48131	-0-	-0-	-0-	41529	2	6602	9	Y	6002	5985	0	3	8	139
*11	46232 X	46232	-0-	-0-	-0-	39937	2	6289	9	Y	5717	5724	0	1	8	131

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. KENOSHA 4441			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 2H			ASSOCIATED RRCID -> 285122		CAPACITY COMPL. DATE 04/25/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10680 PERF.10846 - 20837				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	44460 X	41259	-0-	-3201	-0-	2055 70 4	1 5294 9	33840	2	Y	4813	4844 0	9 8			92
07	44609 X	40535	-0-	-4074	-0-	35287 2	5248 9	5248	9	Y	4771	4639 0	1 8			223
08	40796 X	39982	-0-	-814	-0-	34885 2	5 4	5	4	Y	4629	4729 0	24 8			99
09	39480 X	39308	-0-	-172	-0-	5092 9										
						130 1	34362 2	34362	2	Y	4378	4384 0				93
						4816 9										
10	40796 X	36719	-0-	-4077	-0-	32341 2	4378 9	4378	9	Y	3980	3978 0	3 8			92
11	39480 X	35868	-0-	-3612	-0-	31280 2	4579 9	4579	9	Y	4163	4157 0	3 8			95

GAVSTER STATE 32A			WELL #: 2H			RRCID -> 285273		COMPL. DATE 05/16/2018		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10768 - 15177				
06	29790 X	26671	-0-	-3119	-0-	36 1	23898 2	23898	2	Y	2457	2569 1				228
						34 4	2703 9	2703	9							
07	30783 X	27626	-0-	-3157	-0-	50 1	24788 2	24788	2	Y	2533	2255 1	10 8			496
						2 4	2786 9	2786	9							
08	27187 X	26186	-0-	-1001	-0-	27 1	23492 2	23492	2	Y	2424	2479 1	4 8			437
						1 4	2666 9	2666	9							
09	26310 X	26120	-0-	-190	-0-	16 1	23455 2	23455	2	Y	2408	2287 1				558
						2649 9										
10	27187 X	26133	-0-	-1054	-0-	56 1	23469 2	23469	2	Y	2371	2491 1	2 8			436
						2608 9										
11	26310 X	24743	-0-	-1567	-0-	21 1	22163 2	22163	2	Y	2326	2514 1				248
						2559 9										

SUNNYSIDE STATE 2			WELL #: B 2H			RRCID -> 285353		COMPL. DATE 10/24/2018		TOTAL DEPTH 9989		PERF.10181 - 14781				
06	21900 X	20403	-0-	-1497	-0-	1135 1	18031 2	18031	2	Y	1124	1077 1				271
						1 4	1236 9	1236	9							
07	22630 X	21106	-0-	-1524	-0-	1743 1	18034 2	18034	2	Y	1208	1122 1	2 8			355
						1329 9										
08	25978 X	21448	-0-	-4530	-0-	1132 1	19034 2	19034	2	Y	1146	1272 1				229
						21 4	1261 9	1261	9							
09	25140 X	20161	-0-	-4979	-0-	18930 2	1225 9	1225	9	Y	1114	1091 1	12 8			240
10	22692 X	20057	-0-	-2635	-0-	337 1	18455 2	18455	2	Y	1127	1115 1	2 8			250
						1240 9										
11	20760 X	20635	-0-	-125	-0-	907 1	18494 2	18494	2	Y	1121	1162 1				209
						1233 9										

SUNNYSIDE STATE 2			WELL #: A 3H			RRCID -> 285452		COMPL. DATE 10/18/2018		TOTAL DEPTH 9810		PERF.10126 - 14739				
06	32220 X	26634	-0-	-5586	-0-	1452 1	23076 2	23076	2	Y	1880	1791 1				467
						38 4	2068 9	2068	9							
07	36239 X	29296	-0-	-6943	-0-	2390 1	24723 2	24723	2	Y	1974	1869 1	2 8			570
						12 4	2171 9	2171	9							
08	31279 X	24661	-0-	-6618	-0-	1285 1	21617 2	21617	2	Y	1563	1718 1				415
						40 4	1719 9	1719	9							
09	30270 X	29428	-0-	-842	-0-	27403 2	1999 9	1999	9	Y	1817	1826 1	14 8			392
10	29295 X	28987	-0-	-308	-0-	505 1	26396 2	26396	2	Y	1864	1835 1	3 8			418
						2050 9										
11	28350 X	18247	-0-	-10103	-0-	793 1	16176 2	16176	2	Y	1120	1243 1				295
						46 4	1232 9	1232	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. LIAM STATE 53-12			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: C 4H			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
						RRCID -> 285528	COMPL. DATE 04/16/2019		TOTAL	DEPTH 10201	PERF.10374 - 20381						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	233722 X	233722	-0-	-0-	-0-		13689	1	217507	2	Y	1489	1280	1			297
07	229843 X	229843	-0-	-0-	-0-		888	4	1638	9							
08	208444 X	79002	-0-	-129442	-0-		20131	1	208246	2	Y	1198	1141	1	2	8	352
09	233730 X	113616	-0-	-120114	-0-		148	4	1318	9							
10	241521 X	128773	-0-	-112748	-0-		4374	1	73574	2	Y	956	810	1			498
11	233730 X	25905	-0-	-207825	-0-		2	4	1052	9							
							112591	2	1016	9	Y	924	987	1	5	8	430
							2443	1	125558	2	Y	688	799	1	2	8	317
							757	9									
							1196	1	24388	2	Y	292	274	1			335
							321	9									
STINGER 1716			WELL #: B 1H			RRCID -> 286029	COMPL. DATE 05/06/2019		TOTAL	DEPTH 10313	PERF.10473 - 18418						
06	77040 X	67872	-0-	-9168	-0-		4973	1	58800	2	Y	3353	3328	0			170
07	77624 X	67831	-0-	-9793	-0-		411	4	3688	9							
08	67239 X	66412	-0-	-827	-0-		6585	1	57372	2	Y	3380	3351	0	2	8	197
09	66154 X	66154	-0-	-0-	-0-		156	4	3718	9							
10	67239 X	65259	-0-	-1980	-0-		4921	1	57931	2	Y	3235	3226	0			206
11	65070 X	62574	-0-	-2496	-0-		1	4	3559	9							
							1646	1	60915	2	Y	3171	3224	0	24	8	129
							3488	9									
							3307	1	58504	2	Y	3116	3069	0	5	8	171
							3428	9									
							4713	1	53538	2	Y	2978	2969	0			180
							3276	9									
YELLOW JACKET 1716			WELL #: A 2H			RRCID -> 286336	COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL	DEPTH 9883	PERF.10007 - 17970						
06	52470 X	51002	-0-	-1468	-0-		2828	1	40356	2	Y	5956	5986	0			563
07	54219 X	50830	-0-	-3389	-0-		1266	4	6552	9							
08	48273 X	48273	-0-	-0-	-0-		4165	1	39491	2	Y	5916	6133	0	5	8	341
09	45469 X	45469	-0-	-0-	-0-		666	4	6508	9							
10	45074 X	44258	-0-	-816	-0-		2597	1	39153	2	Y	5606	5510	0			437
11	43620 X	42252	-0-	-1368	-0-		356	4	6167	9							
							133	1	39489	2	Y	5262	5335	0	37	8	327
							5788	9									
							1376	1	36987	2	Y	5256	5398	0	10	8	175
							5782	9									
							2552	1	33354	2	Y	4959	4857	0			277
							5455	9									
YULE 56			WELL #: A 1H			RRCID -> 286389	COMPL. DATE 09/14/2018		TOTAL	DEPTH 10612	PERF.10974 - 15591						
06	21900 X	21664	-0-	-236	-0-		20541	2	85	4	N	944	882	1			259
07	25389 X	23805	-0-	-1584	-0-		1038	9									
08	25389 X	16393	-0-	-8996	-0-		181	1	22447	2	N	1066	1053	1	6	8	266
09	24570 X	23530	-0-	-1040	-0-		4	4	1173	9							
10	24397 X	21109	-0-	-3288	-0-		158	1	15383	2	N	725	854	1	1	8	136
11	23040 X	21000	-0-	-2040	-0-		54	4	798	9							
							22435	2	1086	9	N	987	906	1			217
							20086	2	1003	9	N	912	695	1	14	8	420
							19953	2	1027	9	N	934	1072	1			282

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. HORNET STATE 0607 2U														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 646832					CNTY: WARD									
WELL #: B 2H					RRCID -> 286418					COMPL. DATE 05/21/2019				
										TOTAL DEPTH 10078				
										PERF.10481 - 20507				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2310 X	763	-0-	-1547	-0-	163 1	577 2	Y	2	4 0				-0-
07	2387 X	560	-0-	-1827	-0-	21 4	2 9	Y	14	10 0	3 8			1
08	4216 X	892	-0-	-3324	-0-	173 1	362 2	Y	26	25 0				2
09	3930 X	393	-0-	-3537	-0-	10 4	15 9	Y	38	14 0	25 8			1
10	899 X	190	-0-	-709	-0-	179 1	637 2	Y	20	20 0				1
11	870 X	818	-0-	-52	-0-	47 4	29 9	Y	29	28 0				2
						63 1	287 2	Y						
						42 9								
						161 1	22 9	Y						
						327 1	189 2	Y						
						32 9								

STINGER 1716														
WELL #: A 2H					RRCID -> 286443					COMPL. DATE 06/13/2019				
										TOTAL DEPTH 9936				
										PERF.10090 - 18097				
06	53280 X	35583	-0-	-17697	-0-	2399 1	27837 2	Y	4690	4714 0				238
07	48763 X	34745	-0-	-14018	-0-	188 4	5159 9	Y	4900	4850 0	3 8			285
08	40641 X	36741	-0-	-3900	-0-	3231 1	26018 2	Y	4907	4880 0				312
09	46958 X	46958	-0-	-0-	-0-	106 4	5390 9	Y	5786	5816 0	47 8			235
10	40641 X	39406	-0-	-1235	-0-	2764 1	28578 2	Y	4801	4765 0	7 8			264
*11	39728 X	39728	-0-	-0-	-0-	1 4	5398 9	Y	5390	5327 0	1 8			326
						1372 1	39193 2	Y						
						6365 9								
						2028 1	32056 2	Y						
						5281 9								
						2902 1	29307 2	Y						
						5929 9								

ARGENTINE STATE 7170 5U														
WELL #: S 5H					RRCID -> 286449					COMPL. DATE 03/19/2019				
										TOTAL DEPTH 10281				
										PERF.10997 - 21223				
06	21090 X	9513	-0-	-11577	-0-	8089 2	251 4	Y	1066	1130 0	4 8			23
07	21793 X	17583	-0-	-4210	-0-	1173 9		Y	2657	2654 0	2 8			24
08	24831 X	15454	-0-	-9377	-0-	126 1	14534 2	Y	3003	2991 0	36 8			-0-
09	24030 X	14960	-0-	-9070	-0-	2923 9		Y	3534	3502 0				32
10	17577 X	15131	-0-	-2446	-0-	50 1	12050 2	Y	3407	3388 0	4 8			47
11	17010 X	14341	-0-	-2669	-0-	51 4	3303 9	Y	3452	3444 0	1 8			54
						58 1	11015 2	Y						
						3887 9								
						11373 2	3748 9	Y						
						10543 2	3797 9	Y						

ARGENTINE STATE 7170 4U														
WELL #: B 4H					RRCID -> 286527					COMPL. DATE 03/19/2019				
										TOTAL DEPTH 10931				
										PERF.11612 - 21838				
06	30780 X	6830	-0-	-23950	-0-	4865 2	180 4	Y	1623	1705 0	6 8			35
07	31806 X	22527	-0-	-9279	-0-	1785 9		Y	4997	4984 0	2 8			46
08	33790 X	22009	-0-	-11781	-0-	146 1	16884 2	Y	4879	4879 0	46 8			-0-
09	32700 X	22414	-0-	-10286	-0-	5497 9		Y	4978	4933 0				45
10	24474 X	24474	-0-	-0-	-0-	68 1	16538 2	Y	5320	5286 0	6 8			73
*11	25071 X	25071	-0-	-0-	-0-	36 4	5367 9	Y	5310	5299 0	2 8			82
						88 1	16850 2	Y						
						5476 9								
						18612 2	5852 9	Y						
						19227 2	5841 9	Y						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. DONALDSON 4-54														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 646832 WELL #: U 34H RRCID -> 286595 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10183 PERF.10680 - 15516														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	30240 X	28115	-0-	-2125	-0-	762 1	25984 2	14 4	N	1232	1199 0	3 8		281
07	30535 X	28303	-0-	-2232	-0-	27041 2	116 4	1146 9	N	1042	1012 0			311
08	30535 X	28159	-0-	-2376	-0-	26671 2	1488 9	3 1	N	1353	1253 0	10 8		401
09	29550 X	26602	-0-	-2948	-0-	1227 9	25372 2	5 1	N	1115	1052 0			464
10	29419 X	26816	-0-	-2603	-0-	1211 9	25600 2	24540 2	N	1101	1200 0	2 8		363
11	28110 X	25759	-0-	-2351	-0-		1219 9		N	1108	1057 0	1 8		413
STONEMAN STATE 3927 WELL #: B 1H RRCID -> 286927 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9918 - 22500														
06	78420 X	8376	-0-	-70044	-0-	775 1	7184 2	13 4	Y	367	705 0			262
07	84971 X	81729	-0-	-3242	-0-	8127 1	68046 2	110 4	Y	4951	4852 0	11 8		350
08	139903 X	82318	-0-	-57585	-0-	6161 1	71400 2	72 4	Y	4259	4246 0			363
09	135390 X	69304	-0-	-66086	-0-	1637 1	63379 2	4261 9	Y	3874	3903 0	77 8		257
10	139903 X	51152	-0-	-88751	-0-	1913 1	46600 2	2570 9	Y	2336	2464 0	13 8		116
11	79650 X	58311	-0-	-21339	-0-	3501 1	51299 2	2701 9	Y	2455	2425 0	1 8		145
BUCKSKIN STATE 1003 2U WELL #: A 2H RRCID -> 287018 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10105 PERF.10387 - 20439														
06	65250 X	43673	-0-	-21577	-0-	2145 1	34087 2	90 4	Y	6683	6677 0			142
07	63798 X	49761	-0-	-14037	-0-	3673 1	37846 2	8242 9	Y	7493	7486 0	6 8		143
08	58820 X	58820	-0-	-0-	-0-	3126 1	46528 2	1 4	Y	8332	8257 0			218
09	58608 X	58608	-0-	-0-	-0-	781 1	49028 2	8799 9	Y	7999	7995 0	33 8		189
10	51981 X	51981	-0-	-0-	-0-	1503 1	41767 2	8711 9	Y	7919	7900 0	7 8		201
11	45390 X	42205	-0-	-3185	-0-	2196 1	32627 2	7220 9	Y	6564	6588 0			177
STONEMAN STATE 3927 WELL #: A 2H RRCID -> 287041 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9548 - 22146														
06	4020 X	215	-0-	-3805	-0-	106 1	13 4	96 9	Y	87	18 0	25 8		44
07	1922 X	567	-0-	-1355	-0-	305 1	240 4	22 9	Y	20	53 0	10 8		1
08	442 X	442	-0-	-0-	-0-	230 1	189 4	23 9	Y	21	20 0			2
09	477 X	477	-0-	-0-	-0-	200 1	199 2	62 9	Y	56	30 0	26 8		2
10	372 N	274	-0-	-98	-0-	166 1	19 2	56 9	Y	51	30 0	22 8		1
11	360 N	87	-0-	-273	-0-	86 1	1 9		Y	1	2 0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BUCKSKIN STATE 1003 3U														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 646832 WELL #: B 3H RRCID -> 287042 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10570 - 20643														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	102660 X	92966	-0-	-9694	-0-	5181	1	82321	2	Y	4967	4953	0	106
07	98580 X	91283	-0-	-7297	-0-	5464	9	78452	2	Y	4749	4761	0	91
08	92535 X	29408	-0-	-63127	-0-	7607	1	25994	2	Y	1499	1551	0	39
09	89550 X	35356	-0-	-54194	-0-	5224	9	1649	9		1744	1716	0	41
10	92535 X	89214	-0-	-3321	-0-	1764	1	32916	2	Y	4567	4483	0	116
11	89550 X	87756	-0-	-1794	-0-	1	4	77711	2	Y	4582	4574	0	124
						510	1							
						1918	9							
						2659	1							
						5024	9							
						4856	1							
						5040	9							
BUCKSKIN STATE 1003 4U														
WELL #: A 4H RRCID -> 287109 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10253 - 20373														
06	74460 X	69249	-0-	-5211	-0-	3395	1	53936	2	Y	10787	10781	0	230
07	67828 X	44214	-0-	-23614	-0-	52	4	11866	9		7059	7150	0	135
08	62093 X	40443	-0-	-21650	-0-	3219	1	33159	2	Y	6830	6786	0	179
09	60090 X	55760	-0-	-4330	-0-	71	4	7765	9		8528	8470	0	201
10	62093 X	58617	-0-	-3476	-0-	2036	1	30827	2	Y	9076	9039	0	231
11	60090 X	53794	-0-	-6296	-0-	67	4	7513	9		8284	8291	0	224
						700	1	45679	2	Y				
						9381	9							
						1728	1	46905	2	Y				
						9984	9							
						2795	1	41310	2	Y				
						9112	9							
WINDY MOUNTAIN 7879 1U														
WELL #: B 1H RRCID -> 287143 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10891 - 20886														
06	43239 X	43239	-0-	-0-	-0-	44	1	37452	2	Y	5105	5165	0	388
07	36622 X	36622	-0-	-0-	-0-	127	4	5616	9		4606	4568	0	425
08	43462 X	20432	-0-	-23030	-0-	31529	2	26	4	Y	2564	2640	0	333
09	42060 X	18979	-0-	-23081	-0-	5067	9	200	4	Y	2526	2711	0	148
10	43462 X	27934	-0-	-15528	-0-	17412	2	16192	2	Y	3175	2985	0	335
11	42060 X	34659	-0-	-7401	-0-	2820	9	3493	9	Y	3395	3473	0	256
						3	1	3735	9	Y				
						2779	9							
						24436	2							
						30924	2							
WINDY MOUNTAIN 7879 2U														
WELL #: B 2H RRCID -> 287156 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10496 PERF.11020 - 20699														
06	29910 X	899	-0-	-29011	-0-	683	4	216	9	Y	196	208	0	15
07	29264 X	9385	-0-	-19879	-0-	7309	2	442	4	Y	1485	1363	0	137
08	28793 X	28793	-0-	-0-	-0-	1634	9	148	4	Y	3935	3535	0	510
09	38209 X	38209	-0-	-0-	-0-	24316	2	33444	2	Y	4326	4583	0	253
10	24412 X	24412	-0-	-0-	-0-	4329	9	3388	9	Y	3080	3004	0	325
11	25140 X	18431	-0-	-6709	-0-	6	1	3154	9	Y	2867	2974	0	217
						4759	9							
						21019	2							
						15277	2							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BUCKSKIN STATE 1003 1U														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 646832 WELL #: B 1H RRCID -> 287202 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10497 - 20498														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	95250 X	86315	-0-	-8935	-0-	4720 6593	1 9	75002	2	Y	5994	5977 0		128
07	92163 X	88744	-0-	-3419	-0-	7269 6500	1 9	74975	2	Y	5909	5919 0	5 8	113
08	100234 X	100234	-0-	-0-	-0-	5752 6511	1 9	87971	2	Y	5919	5877 0		155
09	90810 X	90810	-0-	-0-	-0-	1039 5662	1 9	84109	2	Y	5147	5139 0	42 8	121
10	85535 X	85535	-0-	-0-	-0-	2449 6101	1 9	76985	2	Y	5546	5518 0	8 8	141
*11	80601 X	80601	-0-	-0-	-0-	4369 5834	1 9	70320	2	Y	5304	5302 0		143
GRIZZLY NORTH 7673B WELL #: B 2H RRCID -> 287595 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 10679 PERF.11089 - 21518														
06	25020 X	5633	-0-	-19387	-0-	4355 1108	2 9	170	4	Y	1007	992 0	8 8	21
07	25854 X	12615	-0-	-13239	-0-	87 47	1 4	9970	2	Y	2283	2282 0	1 8	21
08	38750 X	15777	-0-	-22973	-0-	53 2971	1 9	12753	2	Y	2701	2690 0	32 8	-0-
09	18216 X	18216	-0-	-0-	-0-	78 3192	1 9	14946	2	Y	2902	2876 0		26
10	20393 X	20393	-0-	-0-	-0-	16891 17459	2 2	3495	9	Y	3177	3155 0	4 8	44
*11	20673 X	20673	-0-	-0-	-0-			3214	9	Y	2922	2918 0	3 8	45
JAYMAC 56-7 WELL #: 1H RRCID -> 288382 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10230 - 14392														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
GRIZZLY WEST 77 WELL #: A 3H RRCID -> 289062 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11074 - 15897														
06	9030 X	6723	-0-	-2307	-0-	4 6	1 4	5204	2	Y	1372	1373 0	1 8	21
07	9331 X	7780	-0-	-1551	-0-	15 8	1 4	6105	2	Y	1502	1498 0		25
08	5456 X	5000	-0-	-456	-0-	4 2	1 4	3615	2	Y	1254	1255 0	4 8	20
09	5280 X	1089	-0-	-4191	-0-	207 463	2 2	879	9	Y	799	805 0		14
10	5456 X	1193	-0-	-4263	-0-			730	9	Y	664	664 0	1 8	13
11	5280 X	4907	-0-	-373	-0-	3444	2	1463	9	Y	1330	1327 0		16
TIN CUP 81 WELL #: 1H RRCID -> 289089 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10449 - 14457														
06	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	3169 1414	2 9	110	4	N	1285	1386 1	1 8	640
07	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	2908 1521	2 9	80	4	N	1383	1575 1		448
08	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	2752 1572	2 9	85	4	N	1429	1546 1	4 8	327
09	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	1946	2	1385	9	N	1259	1060 1		526
10	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	1648	2	949	9	N	863	1084 1	1 8	304
*11	897 X	897	-0-	-0-	-0-	14	4	883	9	N	803	508 1		599

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUGARLOAF 7475 2U														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 646832										CNTY: WARD				
WELL #: B 2H					RRCID -> 289093					COMPL. DATE 03/07/2019				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	23250 X	8012	-0-	-15238	-0-	5582	2	4	4	Y	2205	2169	0	47
07	24025 X	8447	-0-	-15578	-0-	2426	9							
08	25203 X	10982	-0-	-14221	-0-	50	1	5711	2	Y	2269	2294	0	21
09	14490 X	13599	-0-	-891	-0-	190	4	2496	9					
10	17365 X	17365	-0-	-0-	-0-	34	1	8227	2	Y	2474	2477	0	-0-
*11	18777 X	18777	-0-	-0-	-0-	2721	9							
						55	1	10512	2	Y	2756	2731	0	25
						3032	9							
						14061	2	3304	9	Y	3004	2986	0	41
						15644	2	3133	9	Y	2848	2844	0	44
GRIZZLY WEST 77														
WELL #: C 2H					RRCID -> 289095					COMPL. DATE 07/13/2018				
06	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	5	1	5874	2	Y	1067	1067	0	16
07	7099 X	4692	-0-	-2407	-0-	6	4	1174	9					
08	9300 X	2193	-0-	-7107	-0-	9	1	3646	2	Y	937	937	0	16
09	9000 X	1648	-0-	-7352	-0-	6	4	1031	9					
10	9300 X	2267	-0-	-7033	-0-	1	1	1168	2	Y	930	927	0	15
11	7050 X	5233	-0-	-1817	-0-	1	4	1023	9					
						738	2	906	9	Y	824	825	0	14
						1396	2	871	9	Y	792	789	0	16
						4097	2	1136	9	Y	1033	1036	0	12
SUGARLOAF 7475 1U														
WELL #: B 1H					RRCID -> 289118					COMPL. DATE 03/08/2019				
06	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	6109	2	65	4	Y	2612	2613	0	56
07	9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	2873	9							
08	11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	57	1	6519	2	Y	2789	2818	0	26
09	12685 X	12685	-0-	-0-	-0-	311	4	3068	9					
10	13639 X	13639	-0-	-0-	-0-	37	1	9091	2	Y	2591	2600	0	-0-
*11	13205 X	13205	-0-	-0-	-0-	15	4	2850	9					
						52	1	9961	2	Y	2429	2407	0	22
						2672	9							
						10809	2	2754	9	Y	2504	2489	0	35
						10528	2	2677	9	Y	2434	2430	0	38
ELKHEAD 4144														
WELL #: A 7H					RRCID -> 289806					COMPL. DATE 03/05/2020				
06	90240 X	76272	-0-	-13968	-0-	62	1	67047	2	Y	8142	8115	0	180
07	92721 X	71647	-0-	-21074	-0-	207	4	8956	9					
08	78337 X	64348	-0-	-13989	-0-	67	1	63152	2	Y	7490	7513	0	156
09	75810 X	64394	-0-	-11416	-0-	189	4	8239	9					
10	78337 X	64155	-0-	-14182	-0-	53	1	56600	2	Y	6989	6889	0	235
11	75810 X	61781	-0-	-14029	-0-	7	4	7688	9					
						54	1	56741	2	Y	6892	6938	0	189
						7581	9							
						62	1	56743	2	Y	6677	6677	0	186
						7345	9							
						72	1	54127	2	Y	6301	6299	0	187
						6931	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHEAD 4144				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: C 4H		ASSOCIATED RRCID -> 289903		CAPACITY COMPL. DATE 03/06/2020				CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
06	57060 X	41090	-0-	-15970	-0-	51 1	35671 2	5178 9	Y	4707	4701 0	9 8	104		
07	54095 X	44535	-0-	-9560	-0-	190 4	52 1	38634 2	Y	5159	5155 0	1 8	107		
08	47523 X	42675	-0-	-4848	-0-	174 4	39 1	37190 2	Y	4946	4862 0	25 8	166		
09	45990 X	39231	-0-	-6759	-0-	5 4	37 1	5441 9	Y	4466	4509 0		123		
10	47523 X	36858	-0-	-10665	-0-	4913 9	41 1	32061 2	Y	4321	4319 0	4 8	121		
11	43110 X	34518	-0-	-8592	-0-	4753 9	46 1	29325 2	Y	4147	4143 0	2 8	123		
						4562 9									
ELKHEAD 4144				WELL #: B 6H		RRCID -> 289904		COMPL. DATE 03/06/2020				TOTAL DEPTH 10779		PERF.11012 - 21430	
06	48810 X	30466	-0-	-18344	-0-	40 1	26642 2	3637 9	Y	3306	3310 0	5 8	73		
07	50437 X	27853	-0-	-22584	-0-	147 4	37 1	24002 2	Y	3354	3357 0		70		
08	41199 X	34045	-0-	-7154	-0-	125 4	34 1	3689 9	Y	3730	3659 0	16 8	125		
09	39870 X	31641	-0-	-8229	-0-	34 4	4103 9		Y	3423	3454 0		94		
10	41199 X	32080	-0-	-9119	-0-	31 1	27835 2		Y	3345	3344 0	2 8	93		
11	32940 X	31498	-0-	-1442	-0-	3765 9	37 1	28360 2	Y	3214	3211 0	1 8	95		
						3680 9	44 1	27531 2	Y						
						3535 9									
ELKHEAD 4144				WELL #: B 8H		RRCID -> 289906		COMPL. DATE 03/06/2020				TOTAL DEPTH 10996		PERF.11322 - 21743	
06	68550 X	44703	-0-	-23847	-0-	38619 2	247 4		Y	5306	5310 0	11 8	117		
07	70835 X	53345	-0-	-17490	-0-	5837 9		200 4	Y	6204	6191 0	1 8	129		
08	58900 X	51933	-0-	-6967	-0-	46321 2			Y						
09	57000 X	47668	-0-	-9332	-0-	6824 9	45 1	45213 2	Y	6063	5956 0	32 8	204		
10	58900 X	48518	-0-	-10382	-0-	6 4	6 4	6669 9							
11	51630 X	44775	-0-	-6855	-0-	43 1	41651 2		Y	5418	5473 0		149		
						5960 9									
						50 1	42196 2		Y	5698	5683 0	5 8	159		
						6268 9									
						56 1	38412 2		Y	5295	5294 0	3 8	157		
						5825 9									
ELKHEAD 4144				WELL #: A 5H		RRCID -> 289907		COMPL. DATE 03/05/2020				TOTAL DEPTH 10587		PERF.10812 - 21244	
06	73755 X	73755	-0-	-0-	-0-	70 1	65771 2	7669 9	Y	6972	6942 0	5 8	155		
07	69781 X	68323	-0-	-1458	-0-	245 4	64 1	7669 9	Y	6571	6588 0	1 8	137		
08	66185 X	59556	-0-	-6629	-0-	220 4	40 1	7228 9	Y	5961	5883 0	14 8	201		
09	64050 X	55370	-0-	-8680	-0-	5 4	5 4	52954 2	Y	5373	5426 0		148		
10	66185 X	57822	-0-	-8363	-0-	38 1	5910 9	6557 9	Y	5459	5453 0	2 8	152		
11	64050 X	51305	-0-	-12745	-0-	48 1	6005 9		Y	4947	4951 0	1 8	147		
						49 1	5442 9	45315 2	Y						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHEAD 4144																		
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																		
//CONT.// 646832																		
WELL #: S 3H RRCID -> 289928 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10469 - 20539																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	56070 X	40599	-0-	-15471	-0-	47	1	140	4	33646	2	Y	6151	6150	0	9	8	136
07	54839 X	39005	-0-	-15834	-0-	42	1	151	4	32051	2	Y	6146	6153	0	1	8	128
08	43617 X	42149	-0-	-1468	-0-	37	1	5	4	34937	2	Y	6518	6403	0	24	8	219
09	42210 X	38848	-0-	-3362	-0-	34	1	6478	9	32325	2	Y	5889	5946	0			162
10	43617 X	39528	-0-	-4089	-0-	40	1	6503	9	32982	2	Y	5912	5905	0	4	8	165
11	40800 X	36443	-0-	-4357	-0-	42	1	6019	9	29863	2	Y	5472	5474	0	1	8	162

TINMAN 8180 5U															WELL #: B 5H RRCID -> 290128 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10427 - 17662			
06	28800 X	24120	-0-	-4680	-0-	340	1	217	4	20053	2	Y	3191	3220	0	5	8	140
07	30163 X	20700	-0-	-9463	-0-	433	1	469	4	16730	2	Y	2789	2825	0	1	8	103
08	22940 X	14489	-0-	-8451	-0-	324	1	191	4	11084	2	Y	2627	2562	0	13	8	155
09	22200 X	14111	-0-	-8089	-0-	211	1	2856	9	10933	2	Y	2596	2634	0			117
10	22940 X	14381	-0-	-8559	-0-	127	1	3069	9	10843	2	Y	2790	2818	0	2	8	87
11	22200 X	17533	-0-	-4667	-0-	366	1	2770	9	14057	2	Y	2518	2517	0	1	8	87

TINMAN 8180 4U															WELL #: A 4H RRCID -> 290142 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10159 PERF.10196 - 17559			
06	28080 X	10385	-0-	-17695	-0-	1114	1	359	4	6483	2	Y	2208	2324	0	7	8	184
07	21793 X	885	-0-	-20908	-0-	706	1	166	9	2429	9	Y	151	145	0			190
08	17174 X	2029	-0-	-15145	-0-	1284	1	729	9	16	4	Y	663	598	0	12	8	243
09	16620 X	3948	-0-	-12672	-0-	1105	1	1409	9	1333	2	Y	1281	1348	0			176
10	27271 X	27271	-0-	-0-	-0-	551	1	6863	9	19506	2	Y	6239	6281	0	5	8	129
*11	52923 X	52923	-0-	-0-	-0-	1291	1	10300	9	41282	2	Y	9364	9133	0	4	8	356

TINMAN 8180 6U															WELL #: B 6H RRCID -> 290144 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10520 - 17916			
06	42510 X	28319	-0-	-14191	-0-	382	1	217	4	23958	2	Y	3420	3456	0	10	8	150
07	38068 X	22811	-0-	-15257	-0-	475	1	467	4	18812	2	Y	2779	2826	0	1	8	102
08	27714 X	23061	-0-	-4653	-0-	535	1	191	4	19436	2	Y	2635	2558	0	24	8	155
09	26820 X	22713	-0-	-4107	-0-	352	1	2379	9	19871	2	Y	2163	2221	0			97
10	27714 X	26311	-0-	-1403	-0-	224	1	2312	9	23433	2	Y	2102	2130	0	3	8	66
11	26820 X	24622	-0-	-2198	-0-	555	1	2038	9	21783	2	Y	1853	1854	0	1	8	64

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
PDC PERMIAN, INC.			//CONT.// 646832									
TINMAN 8180 8U			WELL #: A 8H		RRCID -> 290172		COMPL. DATE 06/12/2020		TOTAL DEPTH 10297 PERF. 10294 - 17452			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	40440 X	13694	-0-	-26746	-0-	204 1	10209 2	Y	2792	2875 0	4 8	122
						210 4	3071 9					
07	31155 X	16281	-0-	-14874	-0-	320 1	11945 2	Y	3222	3225 0		119
						472 4	3544 9					
08	28303 X	21290	-0-	-7013	-0-	456 1	16200 2	Y	4039	3905 0	14 8	239
						191 4	4443 9					
09	27390 X	19405	-0-	-7985	-0-	274 1	14847 2	Y	3794	3862 0		171
						4173 9						
10	26691 X	20394	-0-	-6297	-0-	165 1	15579 2	Y	3913	3960 0	2 8	122
						4304 9						
*11	33529 X	33529	-0-	-0-	-0-	711 1	28500 2	Y	3616	3613 0	1 8	124
						3978 9						

BUCKSKIN STATE 1003 6U			WELL #: A 6H		RRCID -> 290754		COMPL. DATE 03/24/2021		TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCKSKIN STATE 1003 8U			WELL #: B 8H		RRCID -> 290755		COMPL. DATE 04/21/2021		TOTAL DEPTH 10316 PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCKSKIN STATE 1003 5U			WELL #: A 5H		RRCID -> 290839		COMPL. DATE 03/08/2021		TOTAL DEPTH 9988 PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCKSKIN STATE 1003 7U			WELL #: A 7H		RRCID -> 290875		COMPL. DATE 04/07/2021		TOTAL DEPTH 9961 PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDC PERMIAN, INC.														
STONEMAN STATE 3927														
WELL #: B 4H RRCID -> 290992 COMPL. DATE 05/13/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SHUT IN	5650	-0-	5650	5650	103	1	4470	2	Y	427	118	0	294
07	SHUT IN	48857	-0-	48857	54507	607	4	470	9	Y	4469	4443	0	316
08	SHUT IN	54370	-0-	54370	108877	292	4	4916	9	Y	3818	3809	0	325
09	SHUT IN	47772	-0-	47772	156649	4	4	4200	9	Y	2964	3061	0	199
10	SHUT IN	127014	-0-	127014	283663	1543	1	42914	2	Y	8797	8541	0	438
11	SHUT IN	155221	-0-	155221	438884	3260	9			Y	9447	9326	0	558
						4400	1	112819	2					
						9677	9							
						8969	1	134969	2					
						10392	9							
GRIZZLY SOUTH 7673														
WELL #: B 4H RRCID -> 291601 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11371 - 18691														
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRIZZLY SOUTH 7673														
WELL #: B 6H RRCID -> 291626 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11042 - 21425														
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BUZZARD SOUTH 6972														
WELL #: A 3H RRCID -> 291720 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10888 - 21144														
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC														
DURHAM SMITH FUENTE														
WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628														
06	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	1987	3	161	4	Y	137	140	1	23
07	2325 N	1864	-0-	-461	-0-	151	9							
08	DLQ G-10	2407	-0-	2407	2407	1636	3	154	4	Y	67	68	1	22
09	DLQ G-10	2158	-0-	2158	4565	74	9							
10	DLQ G-10	2035	-0-	2035	6600	2164	3	151	4	Y	84	78	1	28
11	DLQ G-10	2072	-0-	2072	8672	92	9							
						1944	3	84	9	Y	76	78	1	26
						1797	3	185	9	Y	168	171	1	23
						1790	3	175	9	Y	159	157	1	25

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC															CNTY: WARD											
DURHAM SMITH FUENTE																										
WELL #: 204HU																										
RRCID -> 281895																										
COMPL. DATE 11/27/2016																										
TOTAL DEPTH 10673																										
PERF.11145																										
- 15545																										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE								
06	15390 X	11878	-0-	-3512	-0-			8835	3	715	4	Y	2116	2161	1			148								
07	15903 X	10871	-0-	-5032	-0-			2328	9																	
08	DLQ G-10	13754	-0-	13754	13754			7991	3	750	4	Y	1936	1990	1			94								
09	DLQ G-10	12362	-0-	12362	26116			2130	9																	
10	DLQ G-10	17070	-0-	17070	43186			10395	3	723	4	Y	2396	2230	1			260								
11	DLQ G-10	14556	-0-	14556	57742			2636	9																	
09	DLQ G-10	12362	-0-	12362	26116			9326	3	2412	9	Y	2193	2246	1			207								
10	DLQ G-10	17070	-0-	17070	43186			13508	3	3163	9	Y	2875	2936	1	1	8	145								
11	DLQ G-10	14556	-0-	14556	57742			11134	3	2756	9	Y	2505	2471	1			179								
BRIGHAM FUENTE															WELL #: 4402HL		RRCID -> 282219		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 10849		PERF.11000		- 18200	
06	23313 X	23313	-0-	-0-	-0-			19056	3	403	4	Y	3504	3446	1			456								
07	23715 X	18515	-0-	-5200	-0-			3854	9																	
08	DLQ G-10	22612	-0-	22612	22612			13817	3	1260	4	Y	3125	2852	1			729								
09	DLQ G-10	20812	-0-	20812	43424			3438	9																	
10	DLQ G-10	26363	-0-	26363	69787			17911	3	474	4	Y	3843	4204	1			368								
11	DLQ G-10	25279	-0-	25279	95066			4227	9																	
09	DLQ G-10	20812	-0-	20812	43424			16891	3	3846	9	Y	3496	3471	1			393								
10	DLQ G-10	26363	-0-	26363	69787			22408	3	3955	9	Y	3595	3797	1			191								
11	DLQ G-10	25279	-0-	25279	95066			21253	3	4019	9	Y	3654	3467	1			378								
DURHAM SMITH FUENTE															WELL #: 209HL		RRCID -> 282283		COMPL. DATE 09/18/2017		TOTAL DEPTH 10843		PERF.11009		- 15672	
06	3450 X	2225	-0-	-1225	-0-			1807	3	146	4	Y	247	253	1			61								
07	3565 X	935	-0-	-2630	-0-			272	9																	
08	DLQ G-10	1249	-0-	1249	1249			725	3	68	4	Y	129	131	1			59								
09	DLQ G-10	1123	-0-	1123	2372			142	9																	
10	DLQ G-10	2320	-0-	2320	4692			996	3	69	4	Y	167	155	1			71								
11	DLQ G-10	1964	-0-	1964	6656			184	9																	
09	DLQ G-10	1123	-0-	1123	2372			895	3	168	9	Y	153	157	1			67								
10	DLQ G-10	2320	-0-	2320	4692			59	2	2012	3	Y	226	231	1			62								
11	DLQ G-10	1964	-0-	1964																						

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL BRIGHAM FUENTE															RES. CO., LLC		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
																	//CONT.//		703352											
															WELL #:		4401HU		RRCID -> 282389		COMPL. DATE 06/08/2017		TOTAL DEPTH 10999		PERF.11200 - 18255					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	EOM BALANCE								
06	27270	X	26070	-0-		-1200	-0-		22361	3		427	4	Y	2984		2752	1				389								
07	28179	X	21604	-0-		-6575	-0-		3282	9																				
08	DLQ G-10		24689	-0-		24689	24689		17771	3		1431	4	Y	2184		2063	1				510								
09	DLQ G-10		26228	-0-		26228	50917		2402	9																				
10	DLQ G-10		27620	-0-		27620	78537		21461	3		499	4	Y	2481		2752	1				239								
11	DLQ G-10		21840	-0-		21840	100377		2729	9																				
									23673	3		2476	9	Y	2251		2237	1				253								
									25114	3		2506	9	Y	2278		2410	1				121								
									19833	3		1999	9	Y	1817		1750	1				188								
DURHAM SMITH FUENTE															WELL #:		207HL		RRCID -> 282450		COMPL. DATE 09/18/2017		TOTAL DEPTH 11092		PERF.11099 - 15639					
06	11610	X	9820	-0-		-1790	-0-		7902	3		640	4	Y	1162		1186	1				90								
07	11997	X	6597	-0-		-5400	-0-		1278	9																				
08	DLQ G-10		8497	-0-		8497	8497		5097	3		478	4	Y	929		954	1				65								
09	DLQ G-10		7640	-0-		7640	16137		1022	9																				
10	DLQ G-10		11227	-0-		11227	27364		6742	3		469	4	Y	1169		1088	1				146								
11	DLQ G-10		10219	-0-		10219	37583		1286	9																				
									6057	3		1178	9	Y	1071		1097	1				120								
									9362	3		1588	9	Y	1444		1475	1				89								
									8359	3		1360	9	Y	1236		1219	1				106								
LONG YUENGLING															WELL #:		L 03H		RRCID -> 283149		COMPL. DATE 12/09/2017		TOTAL DEPTH 10401		PERF.10820 - 18434					
06	33840	X	31122	-0-		-2718	-0-		28520	3		286	4	Y	2105		2136	0				101								
07	33980	X	33980	-0-		-0-	-0-		2316	9																				
08	DLQ G-10		32658	-0-		32658	32658		30958	3		545	4	Y	2252		2268	0				85								
09	DLQ G-10		28651	-0-		28651	61309		2477	9																				
10	DLQ G-10		30284	-0-		30284	91593		30085	3		1	4	Y	2338		2319	0				104								
11	DLQ G-10		28204	-0-		28204	119797		2572	9																				
									26391	3		2254	9	Y	2049		1995	0				158								
									27952	3		2324	9	Y	2113		2163	0				108								
									25852	3		2300	9	Y	2091		2102	0				97								
ACE															WELL #:		L 06H		RRCID -> 283213		COMPL. DATE 10/24/2017		TOTAL DEPTH 9881		PERF.10321 - 18020					
06	43230	X	39206	-0-		-4024	-0-		34797	3		4409	9	N	4008		4097	0				364								
07	42129	X	36287	-0-		-5842	-0-		32248	3		4039	9	N	3672		3751	0				285								
08	42129	X	35283	-0-		-6846	-0-		31335	3		3948	9	N	3589		3595	0				279								
09	40770	X	33224	-0-		-7546	-0-		29472	3		3752	9	N	3411		3333	0				357								
10	40517	X	36927	-0-		-3590	-0-		33166	3		3761	9	N	3419		3420	0				356								
11	39210	X	35232	-0-		-3978	-0-		31495	3		3737	9	N	3397		3385	0				368								
UINTA															WELL #:		C101H		RRCID -> 283238		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 11152		PERF.11234 - 19053					
06	52620	X	36464	-0-		-16156	-0-		34941	3		58	4	Y	1332		1384	0				38								
07	54374	X	45248	-0-		-9126	-0-		1465	9																				
08	DLQ G-10		44255	-0-		44255	44255		43337	3		92	4	Y	1654		1611	0				81								
09	DLQ G-10		46133	-0-		46133	90388		1819	9																				
10	DLQ G-10		49041	-0-		49041	139429		42673	3		2	4	Y	1436		1467	0				50								
11	DLQ G-10		43979	-0-		43979	183408		1580	9																				
									44111	3		1841	9	Y	1674		1617	0				107								
									47038	3		1993	9	Y	1812		1856	0				63								
									42306	3		1627	9	Y	1479		1477	0				65								

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC RANGER															
		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
		//CONT.//		703352											
		WELL #:		L 07H		RRCID -> 283585		COMPL. DATE 09/26/2017		TOTAL DEPTH 10948		PERF.11363		- 20920	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14220 X	11935	-0-	-2285	-0-	9454	3	181	4	Y	2091	2083	0		47
07	14260 X	11857	-0-	-2403	-0-	2300	9								
08	DLQ G-10	12038	-0-	12038	12038	9678	3	1	4	Y	1980	1998	0		29
09	DLQ G-10	11510	-0-	11510	23548	2178	9								
10	DLQ G-10	11020	-0-	11020	34568	9831	3	18	4	Y	1990	1984	0		35
11	DLQ G-10	11028	-0-	11028	45596	2189	9								
						9431	3	2067	9	Y	1879	1880	0		34
						9114	3	1891	9	Y	1719	1721	0		32
						9157	3	1826	9	Y	1660	1650	0		42
NORTH ELEPHANT 2 UNIT															
		WELL #:		U 06H		RRCID -> 283600		COMPL. DATE 05/28/2017		TOTAL DEPTH 10882		PERF.11259		- 20829	
06	17190 X	9749	-0-	-7441	-0-	8039	3	30	4	Y	1527	1536	0		49
07	17763 X	8639	-0-	-9124	-0-	1680	9								
08	DLQ G-10	19533	-0-	19533	19533	7125	3	32	4	Y	1347	1358	0		38
09	DLQ G-10	18062	-0-	18062	37595	1482	9								
10	DLQ G-10	16290	-0-	16290	53885	16862	3	23	4	Y	2407	2392	0		53
11	DLQ G-10	17642	-0-	17642	71527	2648	9								
						15686	3	2331	9	Y	2119	2107	0		65
						13918	3	2251	9	Y	2046	2060	0		51
						15157	3	2470	9	Y	2245	2244	0		52
LONG YUENGLING															
		WELL #:		U 04H		RRCID -> 283646		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 10252		PERF.10556		- 18280	
06	29250 X	28544	-0-	-706	-0-	24222	3	252	4	Y	3700	3772	0		177
07	30597 X	24376	-0-	-6221	-0-	4070	9								
08	DLQ G-10	28557	-0-	28557	28557	20179	3	391	4	Y	3460	3506	0		131
09	DLQ G-10	24538	-0-	24538	53095	3806	9								
10	DLQ G-10	26282	-0-	26282	79377	24506	3	4051	9	Y	3683	3650	0		164
11	DLQ G-10	22559	-0-	22559	101936	20954	3	3578	9	Y	3253	3166	0		251
						22598	3	3676	9	Y	3342	3423	0		170
						19127	3	3386	9	Y	3078	3106	0		142
BRECKENRIDGE															
		WELL #:		L 06H		RRCID -> 283650		COMPL. DATE 07/15/2017		TOTAL DEPTH 9924		PERF.10350		- 18070	
06	36210 X	31474	-0-	-4736	-0-	28146	3	2	4	N	3024	2746	0		565
07	29977 X	24052	-0-	-5925	-0-	3326	9								
08	29977 X	22467	-0-	-7510	-0-	21111	3	1	4	N	2673	2856	0		382
09	31470 X	27750	-0-	-3720	-0-	2940	9								
10	32519 X	32364	-0-	-155	-0-	20501	3	88	4	N	1707	1855	0		234
11	31470 X	29659	-0-	-1811	-0-	1878	9								
						25167	3	2582	9	N	2347	2327	0		254
						28770	3	3359	9	N	3054	3147	0		161
						26717	3	2892	9	N	2629	2569	0		221
RANGER															
		WELL #:		B106H		RRCID -> 283882		COMPL. DATE 09/26/2017		TOTAL DEPTH 11045		PERF.11345		- 21030	
06	30815 X	30815	-0-	-0-	-0-	26108	3	501	4	Y	3824	3809	0		93
07	31469 X	31469	-0-	-0-	-0-	4206	9								
08	DLQ G-10	32457	-0-	32457	32457	27387	3	3	4	Y	3708	3741	0		60
09	DLQ G-10	31091	-0-	31091	63548	4079	9								
10	DLQ G-10	27479	-0-	27479	91027	28247	3	50	4	Y	3782	3770	0		72
11	DLQ G-10	27541	-0-	27541	118568	4160	9								
						27024	3	4032	9	Y	3665	3667	0		70
						23789	3	3650	9	Y	3318	3322	0		66
						23901	3	3521	9	Y	3201	3183	0		84

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL PIPEWORKS															RES. CO., LLC		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
															WELL #: B 05H		RRCID -> 283902		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL		DEPTH 10801		PERF.11220 - 18597			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
06	41880 X	40352	-0-	-1528	-0-	37049	3	35	4	Y			2971	3021	0			208										
07	42284 X	37536	-0-	-4748	-0-	3268	9																					
08	DLQ G-10	36601	-0-	36601	36601	34860	3	2676	9	Y			2433	2490	0			151										
09	DLQ G-10	31403	-0-	31403	68004	33906	3	2695	9	Y			2450	2390	0			211										
10	DLQ G-10	41061	-0-	41061	109065	28545	3	2858	9	Y			2598	2521	0			288										
11	DLQ G-10	31268	-0-	31268	140333	38153	3	2892	9	Y			2629	2705	0			212										
						29043	3	2178	9	Y			1980	2019	0			173										
PIPEWORKS															WELL #: L 06H		RRCID -> 283903		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL		DEPTH 10667		PERF.11043 - 18425			
06	24240 X	14588	-0-	-9652	-0-	12214	3	30	4	Y			2131	2218	0			149										
07	24738 X	20046	-0-	-4692	-0-	2344	9																					
08	DLQ G-10	14657	-0-	14657	14657	17040	3	3006	9	Y			2733	2712	0			170										
09	DLQ G-10	11648	-0-	11648	26305	12052	3	2605	9	Y			2368	2334	0			204										
10	DLQ G-10	1342	-0-	1342	27647	10318	3	1330	9	Y			1209	1279	0			134										
11	DLQ G-10	27928	-0-	27928	55575	1326	9						1205	1242	0			97										
						23830	3	4048	9	Y			3680	3456	0			321										
BOUCHER 2															WELL #: 03H		RRCID -> 283904		COMPL. DATE 12/12/2016		TOTAL		DEPTH 10503		PERF.10871 - 18345			
06	23520 X	15960	-0-	-7560	-0-	13014	3	23	4	Y			2657	2714	0			132										
07	21669 X	16448	-0-	-5221	-0-	2923	9																					
08	DLQ G-10	15839	-0-	15839	15839	13283	3	3165	9	Y			2877	2822	0			187										
09	DLQ G-10	15926	-0-	15926	31765	13038	3	11	4	Y			2536	2651	0			72										
10	DLQ G-10	13793	-0-	13793	45558	2790	9																					
11	DLQ G-10	16029	-0-	16029	61587	12983	3	2839	9	Y			2581	2483	0			170										
						11347	3	2439	9	Y			2217	2259	0			128										
						12996	3	3028	9	Y			2753	2679	0			202										
RANGER															WELL #: C205SL		RRCID -> 283915		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL		DEPTH 11511		PERF.11849 - 21570			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-										
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-										
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-										
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-										
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-										
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-										
RANGER															WELL #: L 05H		RRCID -> 284132		COMPL. DATE 04/29/2018		TOTAL		DEPTH 10945		PERF.11311 - 20912			
06	50569 X	50569	-0-	-0-	-0-	43870	3	841	4	Y			5325	5304	0			133										
07	50728 X	50728	-0-	-0-	-0-	5858	9																					
08	DLQ G-10	52078	-0-	52078	52078	45371	3	5	4	Y			4865	4909	0			89										
09	DLQ G-10	52369	-0-	52369	104447	5352	9																					
10	DLQ G-10	54390	-0-	54390	158837	46628	3	83	4	Y			4879	4864	0			104										
11	DLQ G-10	54589	-0-	54589	213426	5367	9																					
						46891	3	5418	9	Y			4925	4927	0			102										
						48833	3	5476	9	Y			4978	4983	0			97										
						49064	3	5282	9	Y			4802	4775	0			124										

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD		
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC																
LH MEEKER C21																
//CONT.// 71052 900																
//CONT.// 703352																
WELL #: 1501H																
RRCID -> 284196																
COMPL. DATE 01/22/2014																
TOTAL DEPTH 9828																
PERF.10459 - 15209																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	-0-		7075	3	32	4	N	918	971	0	368
07	9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	-0-		1010	9	8893	3	98	4	893	773	488
08	12935 X	12935	-0-	-0-	-0-	-0-		982	9	11542	3	180	4	1103	1265	326
09	8130 X	6342	-0-	-1788	-0-	-0-		1213	9	5274	3	944	9	858	749	435
10	9982 X	5132	-0-	-4850	-0-	-0-		1507	3	958	9	N	871	906	0	400
11	10890 X	4748	-0-	-6142	-0-	-0-		3793	3	955	9	N	868	678	0	590
RANGER					WELL #: U 02H		RRCID -> 284213		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 10799		PERF.11025 - 20645			
06	41996 X	41996	-0-	-0-	-0-	-0-		36612	3	702	4	Y	4256	4240	0	140
07	43565 X	43565	-0-	-0-	-0-	-0-		4682	9	38975	3	5	4	4168	4205	103
08	DLQ G-10	41109	-0-	41109	41109	41109		4585	9	36822	3	66	4	3837	3825	115
09	DLQ G-10	44618	-0-	44618	85727	85727		4221	9	39747	3	4819	9	4381	4383	113
10	DLQ G-10	47020	-0-	47020	132747	132747		42051	3	4899	9	Y	4454	4459	0	108
11	DLQ G-10	46423	-0-	46423	179170	179170		41597	3	4620	9	Y	4200	4177	0	131
RANGER					WELL #: U 04H		RRCID -> 284215		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 10808		PERF.11026 - 20747			
06	46300 X	46300	-0-	-0-	-0-	-0-		40288	3	772	4	Y	4764	4745	0	105
07	44991 X	44991	-0-	-0-	-0-	-0-		5240	9	40140	3	4	4	4406	4446	65
08	DLQ G-10	44148	-0-	44148	44148	44148		4847	9	39323	3	70	4	4323	4309	79
09	DLQ G-10	44188	-0-	44188	88336	88336		4755	9	39242	3	4896	9	4451	4454	76
10	DLQ G-10	43944	-0-	43944	132280	132280		38967	3	4913	9	Y	4466	4470	0	72
11	DLQ G-10	44082	-0-	44082	176362	176362		39150	3	4738	9	Y	4307	4283	0	96
RANGER					WELL #: U 06SL		RRCID -> 284217		COMPL. DATE 04/26/2018		TOTAL DEPTH 10764		PERF.11311 - 20730			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
RANGER					WELL #: L 03H		RRCID -> 284219		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10905 - 20956			
06	15323 X	15323	-0-	-0-	-0-	-0-		13392	3	257	4	Y	1522	1516	0	23
07	17422 X	15053	-0-	-2369	-0-	-0-		1674	9	13517	3	1	4	1395	1408	10
08	DLQ G-10	15385	-0-	15385	15385	15385		1535	9	13796	3	25	4	1422	1417	15
09	DLQ G-10	17082	-0-	17082	32467	32467		1564	9	15379	3	1683	9	1530	1531	14
10	DLQ G-10	17231	-0-	17231	49698	49698		15341	3	1865	9	Y	1695	1697	0	12
11	DLQ G-10	15919	-0-	15919	65617	65617		14024	3	1826	9	Y	1660	1650	0	22

PHANTOM (WOLFCAMP)															
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC															
RANGER															
WELL #: B104SL RRCID -> 284220 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11408 - 21039															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RANGER															
WELL #: L 01H RRCID -> 284242 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11307 - 20754															
06	11790 X	10747	-0-	-1043	-0-	9186	3	176	4	Y	1259	1254	0		37
						1385	9								
07	12183 X	10070	-0-	-2113	-0-	8816	3	1	4	Y	1139	1149	0		27
						1253	9								
08	DLQ G-10	10049	-0-	10049	10049	8813	3	16	4	Y	1109	1105	0		31
						1220	9								
09	DLQ G-10	10308	-0-	10308	20357	9042	3	1254	9	Y	1140	1141	0		30
10	DLQ G-10	10789	-0-	10789	31146	9472	3	1301	9	Y	1183	1184	0		29
11	DLQ G-10	8343	-0-	8343	39489	7200	3	1107	9	Y	1006	1001	0		34
RANGER															
WELL #: B102SL RRCID -> 284261 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11062 - 20851															
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NORTH ELEPHANT 2 UNIT															
WELL #: B301 H RRCID -> 284429 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11674 - 18954															
06	30870 X	24416	-0-	-6454	-0-	22169	3	81	4	Y	1969	1952	0		64
						2166	9								
07	31899 X	26344	-0-	-5555	-0-	24030	3	110	4	Y	2004	2011	0		57
						2204	9								
08	DLQ G-10	25412	-0-	25412	25412	22808	3	31	4	Y	2339	2345	0		51
						2573	9								
09	DLQ G-10	23805	-0-	23805	49217	21257	3	2487	9	Y	2261	2243	0		69
10	DLQ G-10	24136	-0-	24136	73353	21422	3	2527	9	Y	2297	2309	0		57
11	DLQ G-10	22698	-0-	22698	96051	20250	3	2428	9	Y	2207	2213	0		51
JOLLY															
WELL #: 1201BH RRCID -> 284475 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10437 - 17958															
06	24810 X	19491	-0-	-5319	-0-	17626	3	164	4	Y	1546	1541	0		121
						1701	9								
07	25637 X	19097	-0-	-6540	-0-	17526	3	1	4	Y	1427	1402	0		146
						1570	9								
08	DLQ G-10	20901	-0-	20901	20901	19148	3	1753	9	Y	1594	1663	0		77
09	DLQ G-10	18926	-0-	18926	39827	17584	3	1342	9	Y	1220	1228	0		69
10	DLQ G-10	19427	-0-	19427	59254	18109	3	1318	9	Y	1198	1211	0		56
11	DLQ G-10	18693	-0-	18693	77947	17163	3	1528	9	Y	1389	1368	0		77

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC															
IRON CITY STATE															
WELL #: L 05H RRCID -> 284479															
COMPL. DATE 06/09/2017															
TOTAL DEPTH 10169 PERF.10475 - 18080															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	172898 X	172898	-0-	-0-	-0-	167145	3	58	4	Y	5177	5619	0		382
07	172696 X	172696	-0-	-0-	-0-	5695	9	82	4	Y	4953	4817	0		518
08	DLQ G-10	159301	-0-	159301	159301	167166	3	20	4	Y	4720	4878	0		360
09	DLQ G-10	128534	-0-	128534	287835	5448	9	5044	9	Y	4585	4514	0		431
10	DLQ G-10	147648	-0-	147648	435483	5192	9	5353	9	Y	4866	4881	0		416
11	DLQ G-10	141786	-0-	141786	577269	154089	3	5207	9	Y	4734	4734	0		416
						5192	9								
						123386	3								
						142282	3								
						136541	3								
HARRISON STATE C20															
WELL #: 1402H RRCID -> 284480															
COMPL. DATE 12/18/2016															
TOTAL DEPTH 10984 PERF.11345 - 18298															
06	20040 X	-0-	-0-	-20040	-0-	-0-	Y	-0-							137
07	19065 X	7936	-0-	-11129	-0-	6187	3	12	4	Y	1579	1543	0		173
08	DLQ G-10	12724	-0-	12724	12724	1737	9	11	4	Y	2608	2644	0		137
09	DLQ G-10	10753	-0-	10753	23477	9844	3	2500	9	Y	2273	2248	0		162
10	DLQ G-10	12897	-0-	12897	36374	2869	9	2735	9	Y	2486	2480	0		168
11	DLQ G-10	17652	-0-	17652	54026	8191	3	3612	9	Y	3284	3265	0		187
						9833	3								
						14030	3								
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT															
WELL #: U 04H RRCID -> 284481															
COMPL. DATE 04/07/2017															
TOTAL DEPTH 10853 PERF.11240 - 20142															
06	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	7571	3	110	4	Y	2190	2177	0		59
07	10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	2409	9	309	4	Y	2068	2063	0		64
08	DLQ G-10	9570	-0-	9570	9570	7557	3	39	4	Y	2060	2066	0		58
09	DLQ G-10	4276	-0-	4276	13846	2275	9	1857	9	Y	1688	1699	0		47
10	DLQ G-10	5886	-0-	5886	19732	7265	3	1447	9	Y	1315	1333	0		29
11	DLQ G-10	5091	-0-	5091	24823	2266	9	1218	9	Y	1218	1219	0		28
						2392	3								
						4291	3								
						3726	3								
QUEEN CITY															
WELL #: 0302BH RRCID -> 284491															
COMPL. DATE 02/26/2015															
TOTAL DEPTH 8182 PERF.11365 - 18670															
06	24060 X	20459	-0-	-3601	-0-	18807	3	383	4	N	1154	1074	0		392
07	26875 X	26875	-0-	-0-	-0-	1269	9	1762	4	N	1368	1414	0		346
08	24862 X	24759	-0-	-103	-0-	23608	3	191	4	N	1205	1152	0		399
09	24648 X	24648	-0-	-0-	-0-	1505	9	1729	9	N	1572	1700	0		271
10	24862 X	18744	-0-	-6118	-0-	23242	3	1525	9	N	1386	1437	0		220
11	24060 X	17614	-0-	-6446	-0-	1326	9	1532	9	N	1393	1338	0		275
						22308	3								
						17012	3								
						15999	3								
THUNDER CANYON															
WELL #: 0204H RRCID -> 284494															
COMPL. DATE 07/28/2016															
TOTAL DEPTH 10533 PERF.10971 - 18294															
06	90698 X	90698	-0-	-0-	-0-	84397	3	145	4	Y	5596	5718	0		388
07	84081 X	84081	-0-	-0-	-0-	6156	9	5825	9	Y	5295	5337	0		346
08	DLQ G-10	84835	-0-	84835	84835	78256	3	6125	9	Y	5568	5399	0		515
09	DLQ G-10	78115	-0-	78115	162950	78710	3	5641	9	Y	5128	5141	0		502
10	DLQ G-10	86051	-0-	86051	249001	72474	3	5994	9	Y	5449	5662	0		289
11	DLQ G-10	82407	-0-	82407	331408	80056	3	5829	9	Y	5299	5139	0		449
						76578	3								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC														
GREAT DIVIDE														
WELL #: 1402BR RRCID -> 284497 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10400 - 15340														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	15072 X	15072	-0-	-0-	-0-	14227	3	845	9	N	768	832	0	435
07	15066 X	14085	-0-	-981	-0-	13460	3	625	9	N	568	794	0	209
08	15345 X	11412	-0-	-3933	-0-	10584	3	828	9	N	753	672	0	290
09	15060 X	11377	-0-	-3683	-0-	10621	3	756	9	N	687	528	0	449
10	15562 X	7145	-0-	-8417	-0-	6436	3	672	9	N	611	854	0	206
11	15060 X	5426	-0-	-9634	-0-	4792	3	616	9	N	560	530	0	236
RENEGADE														
WELL #: L 02H RRCID -> 284501 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11080 - 19144														
06	24600 X	22922	-0-	-1678	-0-	20257	3	69	4	N	2360	2412	0	276
07	26474 X	19364	-0-	-7110	-0-	17229	3	46	4	N	1899	1897	0	278
08	26474 X	14042	-0-	-12432	-0-	12287	3	288	4	N	1334	1356	0	256
09	25620 X	22214	-0-	-3406	-0-	19861	3	2178	9	N	1980	1916	0	320
10	28004 X	28004	-0-	-0-	-0-	25072	3	2621	9	N	2383	2402	0	301
11	22920 X	22425	-0-	-495	-0-	19871	3	2476	9	N	2251	2242	0	310
STEAMWORKS														
WELL #: 0301BH RRCID -> 284503 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11038 - 12760														
06	2880 X	1326	-0-	-1554	-0-	912	1	89	3	Y	273	250	0	56
07	3038 X	2610	-0-	-428	-0-	2109	1	69	3	Y	393	380	0	69
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	432	9			Y	771	723	0	117
09	DLQ G-10	893	-0-	893	-0-	861	9			Y	783	785	0	115
10	DLQ G-10	1362	-0-	1362	-0-	1321	9			Y	1201	1210	0	106
11	DLQ G-10	5846	-0-	5846	-0-	8101	3	952	9	Y	865	864	0	107
RENEGADE														
WELL #: 0302BH RRCID -> 284529 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11249 - 18613														
06	17760 X	17046	-0-	-714	-0-	15724	3	54	4	N	1153	1179	0	25
07	19096 X	15334	-0-	-3762	-0-	14305	3	38	4	N	901	900	0	26
08	19096 X	17146	-0-	-1950	-0-	15932	3	374	4	N	764	776	0	14
09	18480 X	17283	-0-	-1197	-0-	15913	3	1230	9	N	1118	1082	0	50
10	18042 X	14581	-0-	-3461	-0-	13088	3	1331	9	N	1210	1216	0	44
11	17040 X	14202	-0-	-2838	-0-	12879	3	1273	9	N	1157	1153	0	48
HARPOON														
WELL #: L 05H RRCID -> 284530 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10411 - 18040														
06	30870 X	28486	-0-	-2384	-0-	25378	3	105	4	Y	2730	2897	0	389
07	26350 X	25031	-0-	-1319	-0-	21985	3	554	4	Y	2265	2245	0	409
08	DLQ G-10	19343	-0-	19343	19343	17159	3	39	4	Y	1950	2021	0	338
09	DLQ G-10	32281	-0-	32281	51624	29126	3	3120	9	Y	2836	2780	0	394
10	DLQ G-10	23970	-0-	23970	75594	21496	3	2451	9	Y	2228	2287	0	335
11	DLQ G-10	30974	-0-	30974	106568	27706	3	3237	9	Y	2943	2983	0	295

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RENEGADE			//CONT.// RES. CO., LLC		71052 900 //CONT.// WELL #: U 03H		ASSOCIATED RRCID -> 284547		CAPACITY COMPL. DATE 03/03/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10505 PERF.10910 - 18982				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	25200	X	23895	-0-	-1305	-0-	20538	3	70	4	N	2988	3054	0			120
07	27063	X	19728	-0-	-7335	-0-	3287	9	45	4	N	2544	2541	0			123
08	27063	X	15650	-0-	-11413	-0-	16885	3	303	4	N	2212	2248	0			87
09	26190	X	19603	-0-	-6587	-0-	2798	9	4211	9	N	3828	3705	0			210
10	25513	X	17425	-0-	-8088	-0-	12914	3	3498	9	N	3180	3204	0			186
11	23910	X	19982	-0-	-3928	-0-	2433	9	3263	9	N	2966	2955	0			197
THUNDER CANYON			WELL #: C107SL		RRCID -> 284570		COMPL. DATE 03/24/2018				TOTAL DEPTH 11153 PERF.11098 - 19040						
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FLYING DOG			WELL #: 1401BH		RRCID -> 284571		COMPL. DATE 03/02/2016				TOTAL DEPTH 9850 PERF.10231 - 17833						
06	22174	X	22174	-0-	-0-	-0-	18526	3	3648	9	N	3316	3349	0			377
07	18006	X	18006	-0-	-0-	-0-	14962	3	24	4	N	2745	2457	0			665
08	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	3020	9	73	4	N	1384	1631	0			418
09	22170	X	4148	-0-	-18022	-0-	10031	3	692	9	N	629	528	0			519
10	22909	X	22660	-0-	-249	-0-	1522	9	3441	9	N	3128	3358	0			289
11	22170	X	21490	-0-	-680	-0-	3448	3	3145	9	N	2859	2863	0			285
UINTA			WELL #: L 04HR		RRCID -> 284627		COMPL. DATE 08/19/2017				TOTAL DEPTH 10695 PERF.11105 - 18614						
06	30124	X	30124	-0-	-0-	-0-	26653	3	30	4	Y	3128	3237	0			89
07	29605	X	28759	-0-	-846	-0-	3441	9	45	4	Y	3209	3142	0			156
08	DLQ G-10		28780	-0-	28780	28780	25184	3	1	4	Y	3273	3316	0			113
09	DLQ G-10		25146	-0-	25146	53926	3600	9	3073	9	Y	2794	2728	0			179
10	DLQ G-10		26999	-0-	26999	80925	21985	3	2992	9	Y	2720	2804	0			95
11	DLQ G-10		25060	-0-	25060	105985	24002	3	3027	9	Y	2752	2726	0			121
SANDLOT STATE			WELL #: L 04H		RRCID -> 284667		COMPL. DATE 07/22/2018				TOTAL DEPTH 10497 PERF.11175 - 16035						
06	20910	X	19693	-0-	-1217	-0-	18873	3	43	4	Y	706	699	0			18
07	21607	X	18423	-0-	-3184	-0-	777	9	38	4	Y	705	708	0			15
08	DLQ G-10		18958	-0-	18958	18958	25184	3	19	4	Y	735	734	0			16
09	DLQ G-10		22944	-0-	22944	41902	809	9	1620	9	Y	1473	1471	0			18
10	DLQ G-10		28120	-0-	28120	70022	21320	3	844	9	Y	767	769	0			16
11	DLQ G-10		27199	-0-	27199	97221	27266	3	600	9	Y	545	542	0			19

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				//CONT.//	703352												
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #:		RRCID ->	284682	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10921 - 20875				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
NORTH GOAT 2 UNIT				WELL #:		RRCID ->	284683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10921 - 20875				
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #:		RRCID ->	284684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10921 - 20875				
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
JAMES 02				WELL #:	1404	RRCID ->	284703	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL	DEPTH	12114	PERF.10378 - 11882				
06	240 X	126	-0-	-114	-0-	126	3			N	-0-				135		
07	248 X	151	-0-	-97	-0-	151	3			N	-0-				135		
08	248 X	143	-0-	-105	-0-	143	3			N	-0-				135		
09	240 X	160	-0-	-80	-0-	160	3			N	-0-				135		
10	155 X	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-				135		
11	150 X	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-				135		
HARRISON STATE C20				WELL #:	1401	RRCID ->	284716	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL	DEPTH	16615	PERF.10446 - 12178				
06	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2452	3	311	9	Y	283	276	0		17		
07	3596 X	2462	-0-	-1134	-0-	2371	3	5	4	Y	78	76	0		19		
						86	9										
08	DLQ G-10	1757	-0-	1757	1757	1691	3	2	4	Y	58	59	0		18		
						64	9										
09	DLQ G-10	1853	-0-	1853	3610	1691	3	149	9	Y	135	134	0		19		
10	DLQ G-10	2509	-0-	2509	6119	2246	3	188	9	Y	171	170	0		20		
11	DLQ G-10	3288	-0-	3288	9407	3032	3	254	9	Y	231	230	0		21		
STEAMWORKS				WELL #:	0304H	RRCID ->	284719	COMPL. DATE	06/13/2017	TOTAL	DEPTH	10545	PERF.10900 - 18275				
06	25195 X	25195	-0-	-0-	-0-	5169	1	16356	3	Y	3209	3072	0		657		
						140	4	3530	9								
07	25947 X	23560	-0-	-2387	-0-	4331	1	15828	3	Y	3092	3209	0		540		
						3401	9										
08	DLQ G-10	8847	-0-	8847	8847	6177	3	2670	9	Y	2427	2598	0		369		
09	DLQ G-10	7962	-0-	7962	16809	5145	3	2756	9	Y	2505	2506	0		368		
10	DLQ G-10	11812	-0-	11812	28621	9273	3	2460	9	Y	2236	2407	0		197		
11	DLQ G-10	3686	-0-	3686	32307	1313	3	2346	9	Y	2133	2067	0		263		

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL SANDLOT STATE														CNTY: WARD	
RES. CO., LLC SANDLOT STATE															
WELL #: U 03H RRCID -> 284864 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10749 - 17041															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	52173 X	52173	-0-	-0-	-0-	48997	3	112	4	Y	2785	2758	0	29	
07	48354 X	48354	-0-	-0-	-0-	3064	9	100	4	Y	2339	2351	0	17	
08	DLQ G-10	46925	-0-	46925	46925	45681	3	47	4	Y	1917	1913	0	21	
09	DLQ G-10	37474	-0-	37474	84399	2573	9	2374	9	Y	2158	2156	0	23	
10	DLQ G-10	44586	-0-	44586	128985	44769	3	1562	9	Y	1420	1422	0	21	
11	DLQ G-10	43507	-0-	43507	172492	2109	9	1401	9	Y	1274	1267	0	28	
SANDLOT STATE WELL #: L 02H RRCID -> 284869 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10975 - 17254															
06	27030 X	24031	-0-	-2999	-0-	23149	3	53	4	Y	754	747	0	33	
07	25296 X	18437	-0-	-6859	-0-	829	9	39	4	Y	679	682	0	30	
08	DLQ G-10	15760	-0-	15760	15760	17651	3	16	4	Y	775	774	0	31	
09	DLQ G-10	19578	-0-	19578	35338	747	9	930	9	Y	845	844	0	32	
10	DLQ G-10	19093	-0-	19093	54431	14891	3	871	9	Y	792	793	0	31	
11	DLQ G-10	18848	-0-	18848	73279	853	9	832	9	Y	756	752	0	35	
SMR WELL #: U 08H RRCID -> 284894 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11022 - 20516															
06	39022 X	39022	-0-	-0-	-0-	33898	3	5124	9	N	4658	4635	0	102	
07	44709 X	44709	-0-	-0-	-0-	39812	3	4897	9	N	4452	4442	0	112	
08	41831 X	41831	-0-	-0-	-0-	37412	3	4419	9	N	4017	4043	0	86	
09	40582 X	40582	-0-	-0-	-0-	35536	3	5046	9	N	4587	4592	0	81	
10	43137 X	43137	-0-	-0-	-0-	37982	3	5155	9	N	4686	4652	0	115	
*11	39023 X	39023	-0-	-0-	-0-	34324	3	4699	9	N	4272	4280	0	107	
SANDLOT STATE WELL #: B103SL RRCID -> 284895 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10928 - 17385															
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
SMR WELL #: B108SL RRCID -> 284934 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11391 - 19804															
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 05H RRCID -> 285155 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

PHANTOM (WOLF CAMP) RESOLUTE NATURAL SOUTH MITRE 2 UNIT										//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352 WELL #: U 06H		ASSOCIATED RRCID -> 285176		CAPACITY COMPL. DATE 09/24/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10768 PERF.10991 - 21162			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
06	60335 X	60335	-0-	-0-	-0-			49770 3	9093 9	1472 4	N		8266	8225 0		227					
07	58688 X	58688	-0-	-0-	-0-			49802 3	8846 9	40 4	N		8042	8024 0		245					
08	55719 X	55719	-0-	-0-	-0-			47965 3	7733 9	21 4	N		7030	7076 0		199					
09	54894 X	54894	-0-	-0-	-0-			46866 3	7733 9	8015 9	N		7286	7294 0		191					
10	60472 X	60472	-0-	-0-	-0-			52462 3	7733 9	7999 9	N		7272	7220 0		243					
*11	58781 X	58781	-0-	-0-	-0-			51033 3	7733 9	7701 9	N		7001	7014 0		230					
SANDLOT STATE					WELL #: U 07H		RRCID -> 285350	COMPL. DATE 11/21/2018				TOTAL DEPTH 10320		PERF.10695 - 17096							
06	45918 X	45918	-0-	-0-	-0-			40008 3	5819 9	91 4	Y		5290	5240 0		61					
07	41610 X	41610	-0-	-0-	-0-			35934 3	5597 9	79 4	Y		5088	5112 0		37					
08 DLQ G-10		42874	-0-	42874		42874		36997 3	5838 9	39 4	Y		5307	5297 0		47					
09 DLQ G-10		51163	-0-	51163		94037		44900 3	5838 9	6254 9	Y		5685	5679 0		53					
10 DLQ G-10		48459	-0-	48459		142496		42340 3	5838 9	6103 9	Y		5548	5557 0		44					
11 DLQ G-10		49005	-0-	49005		191501		42948 3	5838 9	6041 9	Y		5492	5464 0		72					
SOUTH MITRE 2 UNIT					WELL #: L 07H		RRCID -> 285355	COMPL. DATE 06/13/2018				TOTAL DEPTH 11919		PERF. N/A							
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-					
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-					
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-					
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-					
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-					
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-					
HARPOON					WELL #: 1401BH		RRCID -> 285367	COMPL. DATE 02/05/2015				TOTAL DEPTH 10208		PERF.10732 - 18201							
06	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-			6099 3	315 9	86 4	Y		286	328 0		41					
07	7874 X	5613	-0-	-2261	-0-			5010 3	262 9	341 4	Y		238	236 0		43					
08 DLQ G-10		5553	-0-	5553		5553		5239 3	282 9	32 4	Y		256	255 0		44					
09 DLQ G-10		5710	-0-	5710		11263		5269 3	282 9	420 9	Y		382	373 0		53					
10 DLQ G-10		5767	-0-	5767		17030		5316 3	282 9	435 9	Y		395	389 0		59					
11 DLQ G-10		3684	-0-	3684		20714		3424 3	282 9	243 9	Y		221	258 0		22					
SOUTH MITRE 2 UNIT					WELL #: U 04H		RRCID -> 285370	COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 10769		PERF.11173 - 21225							
06	56787 X	56787	-0-	-0-	-0-			46340 3	9077 9	1370 4	N		8252	8211 0		239					
07	67848 X	67848	-0-	-0-	-0-			57663 3	10140 9	45 4	N		9218	9197 0		260					
08	64745 X	64745	-0-	-0-	-0-			55103 3	9618 9	24 4	N		8744	8802 0		202					
09	43789 X	43789	-0-	-0-	-0-			36662 3	9618 9	7118 9	N		6471	6477 0		196					
10	48941 X	48941	-0-	-0-	-0-			41125 3	9618 9	7807 9	N		7097	7046 0		247					
*11	50079 X	50079	-0-	-0-	-0-			42323 3	9618 9	7717 9	N		7015	7029 0		233					

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC															
SOUTH MITRE 2 UNIT															
WELL #: B104SL RRCID -> 285376 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11415 - 21140															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SOUTH MITRE 2 UNIT															
WELL #: B106SL RRCID -> 285432 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11357 - 21255															
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SANDLOT STATE															
WELL #: U 01H RRCID -> 285457 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10765 - 17049															
06	49715 X	49715	-0-	-0-	-0-	46597	3	106	4	Y	2738	2712	0	56	
						3012	9								
07	42935 X	42935	-0-	-0-	-0-	40274	3	87	4	Y	2340	2351	0	45	
						2574	9								
08	DLQ G-10	36683	-0-	36683	36683	34738	3	36	4	Y	1735	1732	0	48	
						1909	9								
09	DLQ G-10	50392	-0-	50392	87075	48192	3	2190	9	Y	1991	1989	0	50	
10	DLQ G-10	48923	-0-	48923	135998	46659	3	2247	9	Y	2043	2046	0	47	
11	DLQ G-10	50486	-0-	50486	186484	48422	3	2046	9	Y	1860	1851	0	56	

SANDLOT STATE															
WELL #: B101SL RRCID -> 285471 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11220 - 17430															
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

NORTH GOAT 2 UNIT															
WELL #: B101 H RRCID -> 285600 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11379 - 21490															
06	26155 X	26155	-0-	-0-	-0-	22304	3	175	4	Y	3342	3331	0	214	
						3676	9								
07	26645 X	26645	-0-	-0-	-0-	23316	3	50	4	Y	2981	3077	0	118	
						3279	9								
08	DLQ G-10	26224	-0-	26224	26224	23103	3	3121	9	Y	2837	2837	0	118	
09	DLQ G-10	23935	-0-	23935	50159	20977	3	2958	9	Y	2689	2694	0	113	
10	DLQ G-10	17495	-0-	17495	67654	13455	3	3297	9	Y	2997	2975	0	135	
11	DLQ G-10	22348	-0-	22348	90002	18755	3	3334	9	Y	3031	3006	0	160	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				//CONT.//	703352									
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #:	B307 H	RRCID -> 285601	COMPL. DATE	11/25/2017	TOTAL	DEPTH	11198	PERF.11343	-	20910
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	59961 X	59961	-0-	-0-	-0-	52705 3	768	4	Y	5898	5938	0		160
07	64060 X	64060	-0-	-0-	-0-	6488 9								
08	DLQ G-10	61997	-0-	61997	61997	55318 3	2264	4	Y	5889	5866	0		183
09	DLQ G-10	64584	-0-	64584	126581	6478 9								
10	DLQ G-10	60323	-0-	60323	186904	55154 3	297	4	Y	5951	5967	0		167
11	DLQ G-10	55439	-0-	55439	242343	6546 9								
						57715 3	6221	9	Y	5655	5663	0		159
						52184 3	6336	9	Y	5760	5791	0		128
						49120 3	5995	9	Y	5450	5453	0		125

SANDLOT STATE				WELL #:	U 05H	RRCID -> 285784	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL	DEPTH	10317	PERF.10790	-	17054
06	40484 X	40484	-0-	-0-	-0-	38868 3	88	4	Y	1389	1376	0		29
07	36402 X	36402	-0-	-0-	-0-	1528 9								
08	DLQ G-10	37459	-0-	37459	37459	34859 3	76	4	Y	1334	1340	0		23
09	DLQ G-10	45729	-0-	45729	83188	1467 9								
10	DLQ G-10	49130	-0-	49130	132318	35891 3	38	4	Y	1391	1389	0		25
11	DLQ G-10	46270	-0-	46270	178588	1530 9								
						44055 3	1665	9	Y	1514	1512	0		27
						47160 3	1953	9	Y	1775	1778	0		24
						44582 3	1671	9	Y	1519	1511	0		32

SANDLOT STATE				WELL #:	B107SL	RRCID -> 285785	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL	DEPTH	10773	PERF.11166	-	17498
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #:	C207SL	RRCID -> 285843	COMPL. DATE	11/25/2017	TOTAL	DEPTH	11590	PERF.11709	-	21112
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

SANDLOT STATE				WELL #:	B105SL	RRCID -> 285869	COMPL. DATE	07/14/2018	TOTAL	DEPTH	10633	PERF.11150	-	17431
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL SANDLOT STATE																
RES. CO., LLC																
WELL #: L 06H RRCID -> 285898 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.11055 - 17259																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	27450 X	24267	-0-		-3183	-0-	23449	3	53	4	Y	695	688	0		29
07	25544 X	21810	-0-		-3734	-0-	21030	3	46	4	Y	667	670	0		26
08	DLQ G-10	22440	-0-		22440	22440	21652	3	23	4	Y	695	694	0		27
09	DLQ G-10	25612	-0-		25612	48052	24826	3	781	9	Y	710	709	0		28
10	DLQ G-10	23437	-0-		23437	71489	22664	3	765	9	Y	695	696	0		27
11	DLQ G-10	30349	-0-		30349	101838	29437	3	901	9	Y	819	815	0		31
SANDLOT STATE WELL #: L 10H RRCID -> 286196 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10945 - 16969																
06	36120 X	31051	-0-		-5069	-0-	30112	3	69	4	Y	791	784	0		30
07	33604 X	26178	-0-		-7426	-0-	25372	3	55	4	Y	683	686	0		27
08	DLQ G-10	26510	-0-		26510	26510	25674	3	27	4	Y	735	734	0		28
09	DLQ G-10	25371	-0-		25371	51881	24436	3	930	9	Y	845	844	0		29
10	DLQ G-10	22601	-0-		22601	74482	20401	3	2192	9	Y	1993	1996	0		26
11	DLQ G-10	21886	-0-		21886	96368	19836	3	2043	9	Y	1857	1848	0		35
SANDLOT STATE WELL #: L 08H RRCID -> 286500 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10963 - 16928																
06	27870 X	27448	-0-		-422	-0-	26167	3	60	4	Y	1110	1099	0		25
07	28799 X	24727	-0-		-4072	-0-	23502	3	51	4	Y	1067	1072	0		20
08	DLQ G-10	25447	-0-		25447	25447	24198	3	25	4	Y	1113	1111	0		22
09	DLQ G-10	23347	-0-		23347	48794	21507	3	1835	9	Y	1668	1666	0		24
10	DLQ G-10	19836	-0-		19836	68630	17343	3	2487	9	Y	2261	2265	0		20
11	DLQ G-10	18018	-0-		18018	86648	16061	3	1951	9	Y	1774	1765	0		29
UB WELL #: C108H RRCID -> 286501 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11451 - 19205																
06	81210 X	70724	-0-		-10486	-0-	68596	3	178	4	Y	1773	1836	0		50
07	83917 X	65722	-0-		-18195	-0-	63370	3	270	4	Y	1893	1851	0		92
08	DLQ G-10	68877	-0-		68877	68877	66758	3	6	4	Y	1921	1947	0		66
09	DLQ G-10	69371	-0-		69371	138248	66649	3	2201	9	Y	2001	1939	0		128
10	DLQ G-10	7319	-0-		7319	145567	6963	3	344	9	Y	313	430	0		11
11	DLQ G-10	36763	-0-		36763	182330	35159	3	1470	9	Y	1336	1288	0		59
IRON CITY STATE WELL #: C105SL RRCID -> 286502 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10907 - 18668																
06	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD									
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC																								
SHORT YUENGLING																								
WELL #: B101H															RRCID -> 286503									
															COMPL. DATE 12/23/2018									
															TOTAL DEPTH 10448									
															PERF.10835 - 15939									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE									
06	50040 X	49352	-0-	-688	-0-	45201	3	273	4	Y	3525	3474	0		276									
07	69285 X	49619	-0-	-19666	-0-	3878	9																	
						45529	3	2	4	Y	3716	3612	0		380									
						4088	9																	
08	DLQ G-10	49979	-0-	49979	49979	46015	3	3964	9	Y	3604	3809	0		175									
09	DLQ G-10	55912	-0-	55912	105891	51967	3	3945	9	Y	3586	3559	0		202									
10	DLQ G-10	46982	-0-	46982	152873	42711	3	4271	9	Y	3883	3902	0		183									
11	DLQ G-10	43975	-0-	43975	196848	40195	3	3777	9	Y	3434	3428	0		189									
SANDLOT STATE															WELL #: L 12H					RRCID -> 286504				
															COMPL. DATE 11/21/2018					TOTAL DEPTH 10516				
															PERF.10866 - 16981									
06	35670 X	31405	-0-	-4265	-0-	30116	3	69	4	Y	1109	1099	0		34									
						1220	9																	
07	33139 X	28282	-0-	-4857	-0-	27049	3	59	4	Y	1067	1072	0		29									
						1174	9																	
08	DLQ G-10	26313	-0-	26313	26313	25179	3	26	4	Y	1007	1005	0		31									
						1108	9																	
09	DLQ G-10	19093	-0-	19093	45406	18480	3	609	9	Y	554	554	0		31									
10	DLQ G-10	31292	-0-	31292	76698	30487	3	794	9	Y	722	723	0		30									
11	DLQ G-10	30312	-0-	30312	107010	29562	3	739	9	Y	672	668	0		34									
SANDLOT STATE															WELL #: U 11H					RRCID -> 286505				
															COMPL. DATE 11/21/2018					TOTAL DEPTH 10362				
															PERF.10728 - 16866									
06	55939 X	55939	-0-	-0-	-0-	53790	3	123	4	Y	1842	1825	0		49									
						2026	9																	
07	50367 X	50367	-0-	-0-	-0-	48312	3	105	4	Y	1773	1781	0		41									
						1950	9																	
08	DLQ G-10	51449	-0-	51449	51449	49361	3	51	4	Y	1852	1849	0		44									
						2037	9																	
09	DLQ G-10	55718	-0-	55718	107167	53655	3	2052	9	Y	1865	1863	0		46									
10	DLQ G-10	60788	-0-	60788	167955	58799	3	1968	9	Y	1789	1792	0		43									
11	DLQ G-10	57273	-0-	57273	225228	55502	3	1750	9	Y	1591	1583	0		51									
BOUCHER 2															WELL #: C102H					RRCID -> 286506				
															COMPL. DATE 02/12/2019					TOTAL DEPTH 11201				
															PERF.11480 - 19114									
06	80962 X	80962	-0-	-0-	-0-	76621	3	188	4	Y	3775	3874	0		188									
						4153	9																	
07	96503 X	83805	-0-	-12698	-0-	79392	3	4413	9	Y	4012	3939	0		261									
08	DLQ G-10	75451	-0-	75451	75451	71316	3	90	4	Y	3677	3833	0		105									
						4045	9																	
09	DLQ G-10	51954	-0-	51954	127405	47750	3	3378	9	Y	3071	2973	0	1 8	202									
10	DLQ G-10	97866	-0-	97866	225271	93177	3	4618	9	Y	4198	4157	0		243									
11	DLQ G-10	79525	-0-	79525	304796	75551	3	3933	9	Y	3575	3555	0		263									
SANDLOT STATE															WELL #: B111SL					RRCID -> 286509				
															COMPL. DATE 11/22/2018					TOTAL DEPTH 10802				
															PERF.11302 - 17189									
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-									
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-									
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-									
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-									
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-									
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-									

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL SANDLOT STATE			RES. CO., LLC		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352 WELL #: U 09H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
							RRCID -> 286543		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 10336		PERF.10863 - 16747			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	53905 X	53905	-0-	-0-	-0-	51238	3	117	4	Y	2318	2296	0			65
07	48571 X	48571	-0-	-0-	-0-	2550	9									
						46019	3	100	4	Y	2229	2240	0			54
08	DLQ G-10	48252	-0-	48252	48252	2452	9									
						45767	3	48	4	Y	2215	2211	0			58
						2437	9									
09	DLQ G-10	41114	-0-	41114	89366	38293	3	2813	9	Y	2557	2554	0			61
10	DLQ G-10	41647	-0-	41647	131013	39842	3	1790	9	Y	1627	1630	0			58
11	DLQ G-10	30038	-0-	30038	161051	27809	3	2219	9	Y	2017	2007	0			68

EAST CAPOTE					WELL #: B101H		RRCID -> 286562		COMPL. DATE 04/22/2019		TOTAL DEPTH 11149		PERF.11241 - 15971			
06	18630 X	56	-0-	-18574	-0-	32	3	24	9	Y	22	11	0			98
07	19761 X	19761	-0-	-0-	-0-	16951	3	18	4	Y	2538	2450	0			186
						2792	9									
08	DLQ G-10	10310	-0-	10310	10310	9291	3	1019	9	Y	926	1048	0			64
09	DLQ G-10	9489	-0-	9489	19799	8540	3	949	9	Y	863	870	0			57
10	DLQ G-10	9939	-0-	9939	29738	8956	3	983	9	Y	894	897	0			54
11	DLQ G-10	10532	-0-	10532	40270	9395	3	1137	9	Y	1034	1034	0			54

SANDLOT STATE					WELL #: B109SL		RRCID -> 286584		COMPL. DATE 11/18/2018		TOTAL DEPTH 10823		PERF.11250 - 17235			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST CAPOTE					WELL #: B107H		RRCID -> 286652		COMPL. DATE 02/18/2019		TOTAL DEPTH 11132		PERF.11194 - 15980			
06	33360 X	72	-0-	-33288	-0-	49	3	23	9	Y	21	31	0			238
07	34689 X	21667	-0-	-13022	-0-	17461	3	17	4	Y	3808	3767	0			279
						4189	9									
08	DLQ G-10	17097	-0-	17097	17097	14435	3	2662	9	Y	2420	2532	0			167
09	DLQ G-10	16159	-0-	16159	33256	13260	3	2899	9	Y	2635	2627	0			175
10	DLQ G-10	17269	-0-	17269	50525	14225	3	3044	9	Y	2767	2775	0			167
11	DLQ G-10	20360	-0-	20360	70885	16889	3	3471	9	Y	3155	3156	0			166

SOUTH GOAT 2 UNIT					WELL #: 16H		RRCID -> 287200		COMPL. DATE 04/16/2020		TOTAL DEPTH 10566		PERF.10743 - 20420			
06	58762 X	58762	-0-	-0-	-0-	48827	3	354	4	N	8710	8593	0			315
						9581	9									
07	23750 X	23750	-0-	-0-	-0-	18556	3	2	4	N	4720	4853	0			182
						5192	9									
08	43675 X	43675	-0-	-0-	-0-	33608	3	7	4	N	9145	9090	0			237
						10060	9									
09	38871 X	38871	-0-	-0-	-0-	30222	3	8649	9	N	7863	7898	0			202
10	39623 X	39623	-0-	-0-	-0-	30838	3	8735	9	N	7941	7849	0			294
*11	19629 X	19629	-0-	-0-	-0-	15311	3	4253	9	N	3866	3999	0			161

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC SANDLOT STATE				//CONT.// WELL #:	71052 900 703352 L 15H	ASSOCIATED RRCID ->	288008	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL	DEPTH	10549	PERF.10802	- 17147
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	63693 X	63693	-0-	-0-	-0-	60831	3	138	4	Y	2476	2453	0	76
07	114093 X	114093	-0-	-0-	-0-	2724	9	242	4	Y	2709	2722	0	63
08	DLQ G-10	91942	-0-	91942	91942	110871	3	94	4	Y	1953	1949	0	67
09	DLQ G-10	136776	-0-	136776	228718	2980	9	2452	9	Y	2229	2227	0	69
10	DLQ G-10	145588	-0-	145588	374306	89700	3	2818	9	Y	2562	2566	0	65
11	DLQ G-10	140469	-0-	140469	514775	2148	9	2840	9	Y	2582	2569	0	78
SANDLOT STATE				WELL #:	B113SL	RRCID ->	288009	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL	DEPTH	10823	PERF.11047	- 16613
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SANDLOT STATE				WELL #:	U 13H	RRCID ->	288010	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL	DEPTH	10372	PERF.10630	- 16928
06	79534 X	79534	-0-	-0-	-0-	76787	3	175	4	Y	2338	2316	0	48
07	91930 X	91930	-0-	-0-	-0-	2572	9	192	4	Y	3394	3410	0	32
08	DLQ G-10	99628	-0-	99628	99628	88005	3	99	4	Y	3875	3868	0	39
09	DLQ G-10	76113	-0-	76113	175741	3733	9	3061	9	Y	2783	2780	0	42
10	DLQ G-10	80606	-0-	80606	256347	95266	3	3262	9	Y	2965	2969	0	38
11	DLQ G-10	80418	-0-	80418	336765	4263	9	2934	9	Y	2667	2654	0	51
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #:	14H	RRCID ->	288283	COMPL. DATE	12/02/2019	TOTAL	DEPTH	10797	PERF.10992	- 20373
06	194807 X	35640	-0-	-159167	-0-	28524	3	7116	9	Y	6469	6491	0	167
07	36462 X	36462	-0-	-0-	-0-	29085	3	465	4	Y	6284	6313	0	138
08	48639 X	32843	-0-	-15796	-0-	6912	9	6318	9	Y	5744	5745	0	137
09	42990 X	33358	-0-	-9632	-0-	26525	3	5916	9	Y	5378	5375	0	140
10	36828 X	35237	-0-	-1591	-0-	27442	3	6016	9	Y	5469	5480	0	129
11	35640 X	33279	-0-	-2361	-0-	29221	3	5673	9	Y	5157	5081	0	205
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #:	15H	RRCID ->	288552	COMPL. DATE	12/08/2019	TOTAL	DEPTH	11102	PERF.11297	- 20645
06	85972 X	16785	-0-	-69187	-0-	14092	3	2693	9	Y	2448	2476	0	63
07	16902 X	16902	-0-	-0-	-0-	14036	3	225	4	Y	2401	2411	0	53
08	18755 X	15877	-0-	-2878	-0-	2641	9	2531	9	Y	2301	2299	0	55
09	17100 X	13943	-0-	-3157	-0-	13346	3	2317	9	Y	2106	2106	0	55
10	17360 X	15060	-0-	-2300	-0-	11626	3	2372	9	Y	2156	2160	0	51
11	16800 X	14566	-0-	-2234	-0-	12688	3	2283	9	Y	2075	2043	0	83
SANDLOT STATE				WELL #:	C115SL	RRCID ->	288633	COMPL. DATE	04/10/2019	TOTAL	DEPTH	11216	PERF.11615	- 17620
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				//CONT.//	703352										
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #:	16H	RRCID ->	288664	COMPL. DATE	12/04/2019	TOTAL	DEPTH	11178	PERF.11269	-	18237
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	171491 X	32387	-0-	-139104	-0-	27811	3	4576	9	Y	4160	4196	0		107
07	32444 X	32444	-0-	-0-	-0-	27430	3	439	4	Y	4159	4175	0		91
						4575	9								
08	36735 X	30115	-0-	-6620	-0-	25681	3	4434	9	Y	4031	4026	0		96
09	34110 X	28320	-0-	-5790	-0-	23996	3	4324	9	Y	3931	3924	0		103
10	33480 X	28718	-0-	-4762	-0-	24221	3	4497	9	Y	4088	4094	0		97
11	32400 X	26844	-0-	-5556	-0-	22515	3	4243	9	Y	3857	3800	0		154
NORTH ELEPHANT 2 UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	288680	COMPL. DATE	12/08/2019	TOTAL	DEPTH	11218	PERF.11352	-	20194
06	136263 X	25799	-0-	-110464	-0-	21129	3	4670	9	Y	4245	4291	0		107
07	25482 X	25482	-0-	-0-	-0-	20712	3	4770	9	Y	4336	4349	0		94
08	29140 X	27311	-0-	-1829	-0-	22514	3	4797	9	Y	4361	4311	0		144
09	28200 X	24822	-0-	-3378	-0-	19749	3	5073	9	Y	4612	4634	0		122
10	29140 X	24128	-0-	-5012	-0-	19297	3	4831	9	Y	4392	4415	0		99
11	26430 X	23730	-0-	-2700	-0-	18923	3	4807	9	Y	4370	4372	0		97
NORTH ELEPHANT 2 UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	289056	COMPL. DATE	12/06/2019	TOTAL	DEPTH	11145	PERF.11329	-	21085
06	149544 X	28235	-0-	-121309	-0-	23443	3	4792	9	Y	4356	4402	0		110
07	29755 X	29755	-0-	-0-	-0-	25199	3	4556	9	Y	4142	4162	0		90
08	28364 X	28364	-0-	-0-	-0-	24016	3	4348	9	Y	3953	3912	0		131
09	27180 X	25805	-0-	-1375	-0-	21834	3	3971	9	Y	3610	3646	0		95
10	28086 X	26229	-0-	-1857	-0-	22271	3	3958	9	Y	3598	3612	0		81
11	27180 X	24436	-0-	-2744	-0-	20602	3	3834	9	Y	3485	3489	0		77
NORTH ELEPHANT 2 UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	289057	COMPL. DATE	12/06/2019	TOTAL	DEPTH	11204	PERF.11296	-	21225
06	211978 X	39773	-0-	-172205	-0-	34008	3	5765	9	Y	5241	5291	0		133
07	40695 X	40695	-0-	-0-	-0-	35363	3	5332	9	Y	4847	4875	0		105
08	42594 X	39913	-0-	-2681	-0-	34710	3	5203	9	Y	4730	4679	0		156
09	41220 X	36940	-0-	-4280	-0-	32196	3	4744	9	Y	4313	4355	0		114
10	42594 X	37613	-0-	-4981	-0-	32919	3	4694	9	Y	4267	4285	0		96
11	39780 X	34315	-0-	-5465	-0-	29830	3	4485	9	Y	4077	4083	0		90
SOUTH GOAT 2 UNIT				WELL #:	15H	RRCID ->	289239	COMPL. DATE	04/09/2020	TOTAL	DEPTH	10984	PERF.10984	-	19608
06	53100 X	40791	-0-	-12309	-0-	33911	3	246	4	N	6031	5949	0		218
						6634	9								
07	50747 X	40637	-0-	-10110	-0-	34517	3	4	4	N	5560	5564	0		214
						6116	9								
08	50747 X	38391	-0-	-12356	-0-	32466	3	7	4	N	5380	5455	0		139
						5918	9								
09	42300 X	32503	-0-	-9797	-0-	27486	3	5017	9	N	4561	4583	0		117
10	43369 X	31264	-0-	-12105	-0-	26346	3	4875	9	N	4432	4385	0		164
11	40800 X	27584	-0-	-13216	-0-	22856	3	4631	9	N	4210	4198	0		176
ARMSTRONG 16				WELL #:	1	RRCID ->	289347	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL	DEPTH	11173	PERF. 9514	-	10996
06	3420 X	3015	-0-	-405	-0-	2772	3	63	4	N	164	183	1		271
						180	9								
07	3534 X	2688	-0-	-846	-0-	2599	3	53	4	N	33				304
						36	9								
08	3534 X	1678	-0-	-1856	-0-	1562	3	62	4	N	49	183	1		170
						54	9								
09	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	3974	3	303	9	N	275	152	1		293
10	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	4670	3	195	9	N	177	183	1		287
*11	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	4941	3	162	9	N	147	184	1		250

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC															//CONT.// 703352																																																																										
SOUTH GOAT 2 UNIT															WELL #: 17H															RRCID -> 289375															COMPL. DATE 04/09/2020															TOTAL DEPTH 11266															PERF.11876 - 20987														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
06	77146	X	77146	-0-		-0-	-0-		-0-		66772	3	484	4	N	8991	8873	0			325																																																																				
07	83387	X	83387	-0-		-0-	-0-		-0-		9890	9																																																																													
08	86025	X	86025	-0-		-0-	-0-		-0-		73355	3	9	4	N	9112	9086	0			351																																																																				
09	78257	X	78257	-0-		-0-	-0-		-0-		10023	9																																																																													
10	80324	X	80324	-0-		-0-	-0-		-0-		75725	3	17	4	N	9348	9457	0			242																																																																				
*11	73671	X	73671	-0-		-0-	-0-		-0-		10283	9																																																																													
											68920	3	9336	9	N	8487	8511	0			218																																																																				
											70635	3	9574	9	N	8704	8599	0			323																																																																				
											64478	3	8920	9	N	8109	8093	0			339																																																																				
PYTHIAN															WELL #: 2															RRCID -> 289384															COMPL. DATE 05/07/2012															TOTAL DEPTH 11446															PERF. 9744 - 11100														
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					32																																																																				
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					32																																																																				
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					32																																																																				
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					32																																																																				
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					32																																																																				
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					32																																																																				
NEWBURY															WELL #: 1															RRCID -> 289404															COMPL. DATE 02/28/2012															TOTAL DEPTH 13500															PERF.10208 - 11644														
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					2																																																																				
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					2																																																																				
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					2																																																																				
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					2																																																																				
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					2																																																																				
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					2																																																																				
NEWBURY															WELL #: 2															RRCID -> 289407															COMPL. DATE 12/03/2012															TOTAL DEPTH 11394															PERF.10220 - 11176														
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-																																																																				
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-																																																																				
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-																																																																				
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-																																																																				
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-																																																																				
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-																																																																				
PYTHIAN															WELL #: 1															RRCID -> 289408															COMPL. DATE 04/17/2012															TOTAL DEPTH 11340															PERF. 9834 - 11193														
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					15																																																																				
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					15																																																																				
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					15																																																																				
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					15																																																																				
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					15																																																																				
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					15																																																																				
NORTH GOAT 2 UNIT															WELL #: 13H															RRCID -> 289437															COMPL. DATE 04/16/2020															TOTAL DEPTH 10588															PERF.10703 - 20609														
06	78630	X	78630	-0-		-0-	-0-		-0-		63433	3	440	4	N	13415	13322	0			436																																																																				
07	80045	X	80045	-0-		-0-	-0-		-0-		14757	9																																																																													
08	77168	X	77168	-0-		-0-	-0-		-0-		65701	3	5	4	N	13035	13157	0			314																																																																				
09	73956	X	73956	-0-		-0-	-0-		-0-		14339	9																																																																													
10	76517	X	76517	-0-		-0-	-0-		-0-		63428	3	12	4	N	12480	12454	0			340																																																																				
*11	75227	X	75227	-0-		-0-	-0-		-0-		13728	9																																																																													
											60206	3	13750	9	N	12500	12464	0	1	8	375																																																																				
											62136	3	14300	9	N	13000	13097	0			278																																																																				
											61126	3	13870	9	N	12609	12738	0			149																																																																				

PHANTOM (WOLFCAMP)														CAPACITY		CNTY: WARD							
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC																							
NORTH GOAT 2 UNIT																							
WELL #: 11H														RRCID -> 289544		COMPL. DATE 04/14/2020		TOTAL DEPTH 10567		PERF.10772 - 20652			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
06	70233 X	70233	-0-	-0-	-0-	-0-	56932	3	396	4	N	11732	11655	0			381						
07	73497 X	73497	-0-	-0-	-0-	-0-	12905	9															
08	71001 X	71001	-0-	-0-	-0-	-0-	60724	3	5	4	N	11607	11708	0			280						
09	61126 X	61126	-0-	-0-	-0-	-0-	12768	9															
10	60026 X	60026	-0-	-0-	-0-	-0-	58689	3	11	4	N	11183	11159	0			304						
*11	58329 X	58329	-0-	-0-	-0-	-0-	12301	9															
							49865	3	11261	9	N	10237	10234	0			307						
							48738	3	11224	9	N	10204	10293	0			218						
							47560	3	10590	9	N	9627	9731	0			114						
ARMSTRONG 14														WELL #: 3		RRCID -> 289550		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11214		PERF. 9764 - 10436	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	182	1			106						
07	713 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106						
08	1054 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	191	1			45						
MEEKER UNIT 05														WELL #: 13		RRCID -> 289551		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 11884		PERF.10523 - 11571	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42						
NEWBURY														WELL #: 3		RRCID -> 289552		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 11764		PERF.10084 - 11151	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42						
NORTH GOAT 2 UNIT														WELL #: 12H		RRCID -> 289555		COMPL. DATE 04/10/2020		TOTAL DEPTH 10998		PERF.10999 - 21060	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
BOUCHER 2														WELL #: 2		RRCID -> 289622		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 11907		PERF.11551 - 11663	
06	90 N	-0-	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					93						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93						

PHANTOM (WOLFCAMP)													CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC																	
MEEKER 18																	
//CONT.// 71052 900																	
//CONT.// 703352																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 289761																	
COMPL. DATE 03/15/2012																	
TOTAL DEPTH 11115													PERF. 9447 - 10946				
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3	
NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT																	
WELL #: L 07H																	
RRCID -> 289763																	
COMPL. DATE 03/27/2017																	
TOTAL DEPTH 10942													PERF. 11305 - 21434				
06	8700 X	7043	-0-	-1657	-0-	4777	3	25	4	N	2037	2007	0			157	
						2241	9										
07	7812 X	7491	-0-	-321	-0-	5065	3	2426	9	N	2205	2121	0			241	
08	7812 X	6988	-0-	-824	-0-	4954	3	2034	9	N	1849	1907	0			183	
09	7560 X	6330	-0-	-1230	-0-	4039	3	2291	9	N	2083	2150	0			116	
10	7502 X	6810	-0-	-692	-0-	4456	3	2354	9	N	2140	2013	0			243	
11	7260 X	6380	-0-	-880	-0-	4092	3	2288	9	N	2080	2103	0			220	
UINTA																	
WELL #: 0204H																	
RRCID -> 289766																	
COMPL. DATE 12/12/2016																	
TOTAL DEPTH 10495													PERF. 10848 - 18286				
06	15634 X	15634	-0-	-0-	-0-	13092	3	21	4	Y	2292	2372	0			65	
						2521	9										
07	15839 X	15839	-0-	-0-	-0-	13296	3	31	4	Y	2284	2238	0			111	
						2512	9										
08	DLQ G-10	15764	-0-	15764	15764	13431	3	1	4	Y	2120	2158	0			73	
						2332	9										
09	DLQ G-10	14654	-0-	14654	30418	12092	3	2501	9	Y	2274	2201	0			146	
10	DLQ G-10	14300	-0-	14300	44718	11975	3	2322	9	Y	2111	2184	0			73	
11	DLQ G-10	14106	-0-	14106	58824	11858	3	2233	9	Y	2030	2013	0			90	
NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT																	
WELL #: 2101H																	
RRCID -> 289768																	
COMPL. DATE 05/02/2016																	
TOTAL DEPTH 10843													PERF. 11085 - 20580				
06	17310 X	15570	-0-	-1740	-0-	12006	3	27	4	N	3215	3194	0			248	
						3537	9										
07	18724 X	15104	-0-	-3620	-0-	12007	3	3097	9	N	2815	2755	0			308	
08	18724 X	15730	-0-	-2994	-0-	12463	3	3267	9	N	2970	2984	0			294	
09	18120 X	13654	-0-	-4466	-0-	10471	3	3183	9	N	2894	3027	0			161	
10	18073 X	13499	-0-	-4574	-0-	10316	3	3183	9	N	2894	2727	0			328	
11	15570 X	13929	-0-	-1641	-0-	10577	3	3352	9	N	3047	3052	0			323	
JAMES 02																	
WELL #: 1401H																	
RRCID -> 289769																	
COMPL. DATE 09/08/2014																	
TOTAL DEPTH 11055													PERF. 11075 - 12707				
06	3180 X	2326	-0-	-854	-0-	1436	3	455	4	N	395	330	1			182	
						435	9										
07	3286 X	2825	-0-	-461	-0-	1879	3	493	4	N	412	375	1			219	
						453	9										
08	3286 X	2594	-0-	-692	-0-	2084	3	70	4	N	400	545	1			74	
						440	9										
09	2640 X	1980	-0-	-660	-0-	1453	3	428	9	N	389	379	1			84	
10	2821 X	2100	-0-	-721	-0-	1062	3	475	9	N	432	376	1			140	
11	2730 X	1771	-0-	-959	-0-	771	3	484	9	N	440	379	1			201	
BOUCHER 2																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 289771																	
COMPL. DATE 08/16/2012																	
TOTAL DEPTH 11629													PERF. 10373 - 11138				
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-						N	-0-				73	
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-						N	-0-				73	
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-				73	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				73	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				73	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				73	

PHANTOM (WOLFCAMP)															RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
HARRISON STATE C20															//CONT.// 703352															WELL #: 1401H															RRCID -> 289772															COMPL. DATE 07/16/2014															TOTAL DEPTH 11131															PERF. 11718 - 16629														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																																					
0									AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE																																																																																							
06	4800	X	3243	-0-	-1557	-0-			2398	3	845	9	N	768		750	0		39																																																																																					
07	5890	X	5575	-0-	-315	-0-			4301	3	8	4	N	1151		1125	0		65																																																																																					
									1266	9																																																																																														
08	5890	X	4342	-0-	-1548	-0-			3320	3	4	4	N	925		938	0		52																																																																																					
									1018	9																																																																																														
09	5700	X	4007	-0-	-1693	-0-			3034	3	950	9	N	864		854	0		62																																																																																					
10	5580	X	4634	-0-	-946	-0-			3520	3	996	9	N	905		903	0		64																																																																																					
*11	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-			4418	3	1274	9	N	1158		1151	0		71																																																																																					
MEEKER 18																				WELL #: 6										RRCID -> 289786										COMPL. DATE 09/02/2012										TOTAL DEPTH 11256										PERF. 9607 - 10325																																												
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																																																					
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																																																					
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																																																					
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																																																					
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																																																					
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																																																					
ARMSTRONG 14																				WELL #: 1										RRCID -> 289984										COMPL. DATE 01/24/2012										TOTAL DEPTH 11381										PERF. 8860 - 11126																																												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																																																					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																																																					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																																																					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																																																					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																																																					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																																																					
CAPPLETON WEST UNIT B																				WELL #: 2H										RRCID -> 290161										COMPL. DATE 07/08/2021										TOTAL DEPTH 10579										PERF. 10618 - 19172																																												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																																																																					
07	14B2	EXT	155454	-0-	155454	155454			118890	3	350	4	N	32922		32765	0	7 8	150																																																																																					
									36214	9																																																																																														
08	14B2	EXT	189101	-0-	189101	344555			144998	3	236	4	N	39879		39900	0	7 8	122																																																																																					
									43867	9																																																																																														
09	14B2	EXT	153279	-0-	153279	497834			118391	3	34877	9	N	31706		31801	0	6 8	21																																																																																					
10	635433	X	137599	-0-	-497834	-0-			106886	3	30546	9	N	27769		27765	0	4 8	21																																																																																					
11	119490	X	100161	-0-	-19329	-0-			78361	3	21777	9	N	19797		19730	0		88																																																																																					
NORTH GOAT 2 UNIT																				WELL #: 14H										RRCID -> 290192										COMPL. DATE 04/10/2020										TOTAL DEPTH 10992										PERF. 10941 - 20770																																												
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																																																					
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																																																					
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																																																					
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																																																					
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																																																					
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																																																																					
CAPPLETON EAST UNIT G																				WELL #: 7H										RRCID -> 290218										COMPL. DATE 07/13/2021										TOTAL DEPTH 10591										PERF. 10894 - 20523																																												
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																																																																					
07	SHUT	IN	93322	-0-	93322	93322			69798	3	205	4	N	21199		21099	0	3 8	97																																																																																					
									23319	9																																																																																														
08	14B2	EXT	192327	-0-	192327	285649			144162	3	235	4	N	43573		43536	0		134																																																																																					
									47930	9																																																																																														
09	14B2	EXT	149764	-0-	149764	435413			113278	3	36476	9	N	33160		33162	0	110 8	22																																																																																					
10	569349	X	133936	-0-	-435413	-0-			101442	3	32336	9	N	29396		29326	0	70 8	22																																																																																					
11	111240	X	110652	-0-	-588	-0-			84098	3	26530	9	N	24118		24033	0		107																																																																																					

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD									
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC																								
CAPPLETON WEST UNIT E																								
WELL #:															RRCID -> 290220									
															COMPL. DATE 07/11/2021									
															TOTAL DEPTH 10549									
															PERF.10840 - 20357									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-				
07	14B2 EXT	117135	-0-		117135	117135				85623	3	252	4	N	28418	28286	0	2	8	130				
						31260				9														
08	14B2 EXT	191494	-0-		191494	308629				146121	3	238	4	N	41032	41036	0			126				
						45135				9														
09	14B2 EXT	150316	-0-		150316	458945				115979	3	34326	9	N	31205	31206	0	105	8	20				
10	592059 X	133114	-0-		-458945	-0-				104340	3	28611	9	N	26010	25943	0	67	8	20				
11	119280 X	105482	-0-		-13798	-0-				82933	3	22525	9	N	20477	20406	0			91				
CAPPLETON WEST UNIT D															WELL #:									
															4H									
															RRCID -> 290222									
															COMPL. DATE 07/08/2021									
															TOTAL DEPTH 11121									
															PERF.11208 - 20670									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-				
07	14B2 EXT	179408	-0-		179408	179408				148839	3	438	4	N	27392	27266	0	1	8	125				
						30131				9														
08	14B2 EXT	235205	-0-		235205	414613				197952	3	323	4	N	33573	33595	0			103				
						36930				9														
09	14B2 EXT	211777	-0-		211777	626390				180525	3	31235	9	N	28395	28362	0	117	8	19				
10	820408 X	194018	-0-		-626390	-0-				166282	3	27477	9	N	24979	24904	0	75	8	19				
11	188250 X	170623	-0-		-17627	-0-				148312	3	22268	9	N	20244	20173	0			90				
CAPPLETON EAST UNIT F															WELL #:									
															6H									
															RRCID -> 290238									
															COMPL. DATE 07/09/2021									
															TOTAL DEPTH 10564									
															PERF.10842 - 20375									
06	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-				
07	14B2 EXT	95632	-0-		95632	95632				73550	3	216	4	N	19878	19786	0	1	8	91				
						21866				9														
08	14B2 EXT	170961	-0-		170961	266593				131837	3	215	4	N	35372	35354	0			109				
						38909				9														
09	14B2 EXT	137035	-0-		137035	403628				106434	3	30591	9	N	27810	27798	0	103	8	18				
10	518869 X	115241	-0-		-403628	-0-				90072	3	25029	9	N	22754	22690	0	65	8	17				
11	107550 X	96375	-0-		-11175	-0-				76917	3	19436	9	N	17669	17608	0			78				
CAPPLETON EAST UNIT I															WELL #:									
															9H									
															RRCID -> 290273									
															COMPL. DATE 07/13/2021									
															TOTAL DEPTH 10584									
															PERF.10809 - 20416									
06	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-				
07	SHUT IN	78106	-0-		78106	78106				58242	3	171	4	N	17903	17821	0			82				
						19693				9														
08	14B2 EXT	171444	-0-		171444	249550				130105	3	212	4	N	37388	37355	0			115				
						41127				9														
09	14B2 EXT	132632	-0-		132632	382182				100824	3	31799	9	N	28908	28894	0	110	8	19				
10	508147 X	125965	-0-		-382182	-0-				96864	3	28950	9	N	26318	26247	0	70	8	20				
11	107490 X	107372	-0-		-118	-0-				83006	3	24342	9	N	22129	22051	0			98				
CAPPLETON EAST UNIT H															WELL #:									
															8H									
															RRCID -> 290353									
															COMPL. DATE 07/14/2021									
															TOTAL DEPTH 11024									
															PERF.11282 - 20885									
06	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-				
07	SHUT IN	118540	-0-		118540	118540				96349	3	283	4	N	19916	19825	0			91				
						21908				9														
08	SHUT IN	241150	-0-		241150	359690				201485	3	329	4	N	35760	35741	0			110				
						39336				9														
09	14B2 EXT	211381	-0-		211381	571071				180087	3	31277	9	N	28434	28413	0	112	8	19				
10	693953 X	122882	-0-		-571071	-0-				105623	3	17094	9	N	15540	15476	0	71	8	12				
11	193530 X	158292	-0-		-35238	-0-				135528	3	22725	9	N	20659	20579	0			92				

PHANTOM (WOLFCAMP) RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC EXPEDITION STATE UNIT 71-67				//CONT.// WELL #:	71052 900 712803 1H	ASSOCIATED RRCID -> 287142	COMPL. DATE 09/29/2018	TOTAL	DEPTH 11489	PERF.11893	- 21310	CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. PROD GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	44220 X	39437	-0-	-4783	-0-		1519 21	1 4	34199 3698	2 9	N	3362	3258	1	182	8	628
07	45725 X	42474	-0-	-3251	-0-		1647 59	1 4	36898 3870	2 9	N	3518	3365	1	243	8	538
08	45725 X	40904	-0-	-4821	-0-		35633 3693	2 9	1578	4	N	3357	3098	1	245	8	552
09	44250 X	36134	-0-	-8116	-0-		1566 3440	1 9	30901	2	N	3127	2807	1	74	8	798
10	43307 X	39079	-0-	-4228	-0-		1620 3413	1 9	33573	2	N	3103	3021	1	191	8	689
11	41100 X	36479	-0-	-4621	-0-		1566 2998	1 9	31913	2	N	2725	2698	1	150	8	566
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8				WELL #:	1H	RRCID -> 287184	COMPL. DATE 02/25/2021	TOTAL	DEPTH 11525	PERF.12104	- 22029						
06	43755 X	43755	-0-	-0-	-0-		23 987	1 4	37115 5630	2 9	N	5118	5158	1			432
07	76480 X	76480	-0-	-0-	-0-		1286 368	1 4	68858 5968	2 9	N	5425	5455	1			402
08	68387 X	68387	-0-	-0-	-0-		1268 15	1 4	61583 5521	2 9	N	5019	4936	1	86	8	399
09	64471 X	64471	-0-	-0-	-0-		1260 5556	1 9	57655	2	N	5051	4918	1	88	8	444
10	68659 X	68659	-0-	-0-	-0-		1302 5707	1 9	61628	2	N	5188	4774	1	169	8	689
*11	67376 X	67376	-0-	-0-	-0-		1248 5312	1 9	60816	2	N	4829	5038	1			480
BROWN STATE 44-2				WELL #:	1H	RRCID -> 287320	COMPL. DATE 11/06/2018	TOTAL	DEPTH 11135	PERF.11631	- 20833						
06	89610 X	67158	-0-	-22452	-0-		62331 4182	2 9	645	4	Y	3802	3869	1	56	8	619
07	85529 X	66571	-0-	-18958	-0-		62242 3836	2 9	493	4	Y	3487	3376	1	208	8	522
08	85529 X	69358	-0-	-16171	-0-		65115 3790	2 9	453	4	Y	3445	3414	1	42	8	511
09	82770 X	63480	-0-	-19290	-0-		59338	1	3682	9	Y	3347	3260	1	157	8	441
10	79360 X	64222	-0-	-15138	-0-		59881	2	3765	9	Y	3423	3384	1	14	8	466
11	67170 X	59205	-0-	-7965	-0-		55082	2	3673	9	Y	3339	3353	1			452
BROWN STATE 44-2				WELL #:	2H	RRCID -> 287606	COMPL. DATE 05/13/2019	TOTAL	DEPTH 10687	PERF.11024	- 16031						
06	41550 X	40291	-0-	-1259	-0-		1080 462	1 4	34777 3972	2 9	Y	3611	3747	1	9	8	762
07	45136 X	40025	-0-	-5111	-0-		1116 410	1 4	35098 3401	2 9	Y	3092	3200	1	35	8	619
08	45136 X	37571	-0-	-7565	-0-		1116 328	1 4	32542 3585	2 9	Y	3259	3349	1	7	8	522
09	43680 X	35713	-0-	-7967	-0-		1080 3430	1 9	30788	2	Y	3118	2925	1	29	8	686
10	41633 X	38127	-0-	-3506	-0-		1116 3498	1 9	33233	2	Y	3180	3121	1	3	8	742
11	40290 X	35529	-0-	-4761	-0-		1080 3266	1 9	30966	2	Y	2969	2818	1			893

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC//CONT.// 712803															
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 1H RRCID -> 287681 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9750 - 19674															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	88740 X	66284	-0-	-22456	-0-	1048	1	52638	2	Y	10967	10900	1	28 8	583
						534	4	12064	9						
07	91698 X	68647	-0-	-23051	-0-	1114	1	54882	2	Y	11154	10981	1	56 8	700
						382	4	12269	9						
08	87358 X	66596	-0-	-20762	-0-	1075	1	54421	2	Y	10038	10060	1		678
						58	4	11042	9						
09	75720 X	67404	-0-	-8316	-0-	1035	1	55229	2	Y	9825	9700	1	69 8	734
						10808	9								
10	75733 X	65973	-0-	-9760	-0-	1112	1	54500	2	Y	9417	9429	1	16 8	706
						10359	9								
11	66420 X	44223	-0-	-22197	-0-	814	1	36140	2	Y	6608	6503	1	94 8	717
						7269	9								
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 2H RRCID -> 287682 COMPL. DATE 08/14/2020 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9749 - 19592															
06	75579 X	75579	-0-	-0-	-0-	932	1	60678	2	Y	12527	12552	1	28 8	781
						189	4	13780	9						
07	90985 X	78974	-0-	-12011	-0-	921	1	64580	2	Y	12025	11975	1	53 8	778
						245	4	13228	9						
08	90985 X	80339	-0-	-10646	-0-	1106	1	66783	2	Y	11282	11382	1		678
						40	4	12410	9						
09	88050 X	72418	-0-	-15632	-0-	1080	1	59670	2	Y	10538	10455	1	72 8	689
						11592	9								
10	89528 X	55370	-0-	-34158	-0-	887	1	45602	2	Y	8074	8203	1	16 8	544
						8881	9								
11	77760 X	45751	-0-	-32009	-0-	821	1	37178	2	Y	7038	6743	1	100 8	739
						7742	9								
BROWN STATE 44-2 WELL #: 3H RRCID -> 287717 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 10931 - 15970															
06	44250 X	43403	-0-	-847	-0-	1080	1	37266	2	Y	4161	4291	1	12 8	678
						480	4	4577	9						
07	47554 X	44117	-0-	-3437	-0-	1116	1	38455	2	Y	3765	3846	1	42 8	555
						404	4	4142	9						
08	47554 X	42409	-0-	-5145	-0-	1116	1	36826	2	Y	3756	3680	1	9 8	622
						335	4	4132	9						
09	46020 X	39016	-0-	-7004	-0-	1080	1	33663	2	Y	3543	3523	1	31 8	611
						3897	9								
10	46314 X	36941	-0-	-9373	-0-	1116	1	32009	2	Y	3213	3130	1	2 8	692
						3534	9								
11	43410 X	38966	-0-	-4444	-0-	1080	1	33836	2	Y	3481	3300	1		873
						3829	9								
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 4H RRCID -> 288295 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF. 11607 - 18432															
06	53160 X	45237	-0-	-7923	-0-	1518	1	38335	2	N	4520	4203	1	211 8	633
						412	4	4972	9						
07	54932 X	46833	-0-	-8099	-0-	1628	1	40000	2	N	4507	4299	1	291 8	550
						247	4	4958	9						
08	54932 X	48125	-0-	-6807	-0-	1599	1	41904	2	N	4177	3798	1	307 8	622
						27	4	4595	9						
09	50430 X	46275	-0-	-4155	-0-	1598	1	40105	2	N	3878	3785	1	93 8	622
						4266	9								
10	48794 X	48438	-0-	-356	-0-	1674	1	41290	2	N	4340	4024	1	271 8	667
						4774	9								
*11	47111 X	47111	-0-	-0-	-0-	1620	1	40507	2	N	3981	3869	1	227 8	552
						4379	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)															
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC//CONT.// 712803															
DARCY STATE 22															
WELL #: 1H RRCID -> 288304 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10813 - 15873															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	61530 X	44067	-0-	-17463	-0-			978	1	36862	2	N	4810	4777	552
								936	4	5291	9				
07	60171 X	33606	-0-	-26565	-0-			742	1	28172	2	N	3690	3575	647
								633	4	4059	9				
08	60171 X	2609	-0-	-57562	-0-			3	1	2563	2	N	34	33	647
								6	4	37	9				
09	59576 X	59576	-0-	-0-	-0-			381	1	51408	2	N	6878	6919	516
								7566	9						
10	52359 X	39706	-0-	-12653	-0-			1038	1	33173	2	N	4810	4524	432
								5291	9						
11	44070 X	43128	-0-	-942	-0-			1080	1	36864	2	N	4713	4341	469
								5184	9						
DARCY STATE 22															
WELL #: 2H RRCID -> 288314 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10870 - 15868															
06	53910 X	34509	-0-	-19401	-0-			918	1	28730	2	N	4028	3845	617
								430	4	4431	9				
07	51274 X	31221	-0-	-20053	-0-			891	1	26214	2	N	3395	3368	622
								381	4	3735	9				
08	51274 X	1617	-0-	-49657	-0-			3	1	1579	2	N	32	31	622
								35	9						
09	51625 X	51625	-0-	-0-	-0-			302	1	44344	2	N	6344	6471	413
								6978	9						
10	40796 X	38449	-0-	-2347	-0-			1045	1	32921	2	N	4026	3642	508
								4429	9						
11	34500 X	28598	-0-	-5902	-0-			1024	1	23268	2	N	3722	3514	449
								4094	9						
EXPEDITION STATE UNIT 71-67															
WELL #: 2H RRCID -> 288641 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 11640 PERF.12123 - 21384															
06	29610 X	27178	-0-	-2432	-0-			1541	1	23374	2	N	1715	1598	416
								376	4	1887	9				
07	31217 X	24434	-0-	-6783	-0-			1482	1	21203	2	N	1536	1302	525
								59	4	1690	9				
08	31217 X	27949	-0-	-3268	-0-			1555	1	24751	2	N	1350	1182	580
								158	4	1485	9				
09	30210 X	24795	-0-	-5415	-0-			1584	1	21642	2	N	1326	1273	605
								1459	9						
10	28799 X	20393	-0-	-8406	-0-			1458	1	17321	2	N	1284	997	829
								1412	9						
11	27180 X	11906	-0-	-15274	-0-			810	1	10294	2	N	571	611	759
								628	9						
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8															
WELL #: 9H RRCID -> 288796 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11667 - 16700															
06	84390 X	77707	-0-	-6683	-0-			73312	2	630	4	N	3423	3266	536
								3765	9						
07	80693 X	52156	-0-	-28537	-0-			154	1	44436	2	N	3889	3934	491
								3288	4	4278	9				
08	80693 X	78432	-0-	-2261	-0-			1302	1	72045	2	N	4538	4384	569
								93	4	4992	9				
09	78090 X	61800	-0-	-16290	-0-			1078	1	55185	2	N	4126	4162	472
								4539	9						
10	80290 X	56565	-0-	-23725	-0-			856	1	50165	2	N	3917	3924	365
								4309	9						
11	77700 X	52295	-0-	-25405	-0-			680	1	47516	2	N	3485	3602	248
								3834	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC//CONT.// 712803 BERGMAN STATE 38															
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
WELL #:				RRCID -> 289048				COMPL. DATE 10/16/2019				TOTAL DEPTH 10263 PERF.10639 - 15082			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	38580 X	34669	-0-	-3911	-0-	1620	1	29385	2	Y	2962	2955	1	24	689
07	40858 X	32276	-0-	-8582	-0-	406	4	3258	9						
08	40858 X	27820	-0-	-13038	-0-	1674	1	27193	2	Y	2784	2540	1	63	870
09	39540 X	7788	-0-	-31752	-0-	347	4	3062	9						
10	37510 X	33066	-0-	-4444	-0-	1620	1	23214	2	Y	2475	2481	1	63	801
11	34680 X	28124	-0-	-6556	-0-	263	4	2723	9						
						288	1	6564	2	Y	604	883	1		522
						664	9								
						1116	1	28889	2	Y	2492	2422	1	12	580
						2741	9								
						1008	1	24284	2	Y	2484	2549	1	38	477
						2732	9								

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:				RRCID -> 289102				COMPL. DATE 10/01/2020			
				4H								TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9643 - 19541			
06	76753 X	76753	-0-	-0-	-0-	286	1	63841	2	Y	11276	11347	1	23	698
07	76756 X	76703	-0-	-53	-0-	222	4	12404	9						
08	72106 X	71707	-0-	-399	-0-	549	1	63907	2	Y	11001	10928	1	46	725
09	76740 X	64183	-0-	-12557	-0-	146	4	12101	9						
10	79298 X	63926	-0-	-15372	-0-	556	1	60138	2	Y	9813	9874	1		664
*11	76740 X	44122	-0-	-32618	-0-	219	4	10794	9						
						522	1	54197	2	Y	8407	8146	1	49	876
						9248	9								
						550	1	53976	2	Y	8297	8243	1	99	831
						9127	9								
						37527	2	6254	9	Y	5685	5719	1	66	731

BERGMAN STATE 38				WELL #:				RRCID -> 289114				COMPL. DATE 10/16/2019			
				2H								TOTAL DEPTH 10285 PERF.10606 - 15126			
06	44460 X	35736	-0-	-8724	-0-	1620	1	30291	2	Y	3162	3390	1	23	650
07	44733 X	33015	-0-	-11718	-0-	347	4	3478	9						
08	44733 X	36256	-0-	-8477	-0-	1674	1	27676	2	Y	3032	2815	1	63	804
09	41130 X	37907	-0-	-3223	-0-	330	4	3335	9						
10	37386 X	27879	-0-	-9507	-0-	1674	1	30999	2	Y	3036	2979	1	74	787
11	35730 X	26630	-0-	-9100	-0-	243	4	3340	9						
						1296	1	33187	2	Y	2993	3069	1		711
						3292	9								
						1067	1	23920	2	Y	2503	2503	1	11	700
						2753	9								
						1015	1	22602	2	Y	2662	2626	1	41	695
						2928	9								

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:				RRCID -> 289120				COMPL. DATE 09/30/2020			
				3H								TOTAL DEPTH 9613 PERF.10388 - 19616			
06	67865 X	67865	-0-	-0-	-0-	451	1	58457	2	Y	7508	7499	1	17	904
07	67898 X	67898	-0-	-0-	-0-	698	4	8259	9						
08	65875 X	62955	-0-	-2920	-0-	549	1	58195	2	Y	7831	7784	1	36	915
09	63750 X	55574	-0-	-8176	-0-	540	4	8614	9						
10	65875 X	58224	-0-	-7651	-0-	556	1	54628	2	Y	6863	6958	1		820
*11	63750 X	43275	-0-	-20475	-0-	222	4	7549	9						
						525	1	48250	2	Y	5978	5855	1	39	904
						6576	9								
						549	1	50789	2	Y	6011	5956	1	41	918
						6612	9								
						38591	2	4519	9	Y	4108	3869	1	52	1105

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC//CONT.// 712803																	
BROWN STATE 44-2 WELL #: 5HA RRCID -> 289539 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11039 - 16039																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	45693 X	45693	-0-	-0-	-0-		1620	1 174	39998	2 4	Y	3571	3431	1 9	14	8	1063
07	56482 X	43902	-0-	-12580	-0-		1674	1 102	38765	2 4	Y	3055	3487	1 9	45	8	586
08	56482 X	41978	-0-	-14504	-0-		1512	1 111	37234	2 4	Y	2837	2693	1 9	10	8	720
09	54660 X	43372	-0-	-11288	-0-		1566	1 3103	38100	2 9	Y	2821	2723	1 9	37	8	781
10	56234 X	39911	-0-	-16323	-0-		1458	1 2641	35496	2 9	Y	2401	2607	1 9	3	8	572
*11	46924 X	46924	-0-	-0-	-0-		1620	1 3076	42154	2 9	Y	2796	2581	1 9			787
BROWN STATE 44-2 WELL #: 6HA RRCID -> 289643 COMPL. DATE 09/13/2020 TOTAL DEPTH 10565 PERF.11024 - 16042																	
06	63630 X	53576	-0-	-10054	-0-		1620	1 4	47332	2 4	Y	4200	4105	1 9	17	8	1010
07	62775 X	57421	-0-	-5354	-0-		1674	1 50	51616	2 4	Y	3710	4032	1 9	60	8	628
08	62775 X	57881	-0-	-4894	-0-		1674	1 7	52094	2 4	Y	3733	3390	1 9	11	8	960
09	58260 X	51981	-0-	-6279	-0-		1620	1 3710	46651	2 9	Y	3373	3322	1 9	46	8	965
10	57350 X	55134	-0-	-2216	-0-		1674	1 4011	49373	2 9	Y	3646	3985	1 9	4	8	622
11	56010 X	48505	-0-	-7505	-0-		1620	1 3474	42968	2 9	Y	3158	3130	1 9			650
DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 1H RRCID -> 290413 COMPL. DATE 09/08/2020 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11473 - 21316																	
06	193620 X	173669	-0-	-19951	-0-		160764	2 9	1837	4	N	10062	9873	1			697
07	179831 X	130325	-0-	-49506	-0-		11068	2 9	121	4	N	7265	7421	1			541
08	182838 X	2132	-0-	-180706	-0-		122212	2 9	10	4	N	70	69	1	1	8	541
09	176940 X	77286	-0-	-99654	-0-		7992	2 9	6866	9	N	6242	6390	1			393
10	182838 X	66919	-0-	-115919	-0-		2045	2 9	5221	9	N	4746	4701	1			438
11	173670 X	119227	-0-	-54443	-0-		77	2 9	7387	9	N	6715	6768	1			385
DARCY STATE 22 WELL #: 5H RRCID -> 290414 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10882 - 15314																	
06	109800 X	65985	-0-	-43815	-0-		56510	2 9	524	4	N	8137	7712	1	241	8	633
07	113460 X	38868	-0-	-74592	-0-		8951	2 9	121	4	N	4684	4794	1	27	8	496
08	82119 X	-0-	-0-	-82119	-0-		33595	2 9			N	44	44	1			496
09	79470 X	57342	-0-	-22128	-0-		5152	2 9	6848	9	N	6225	6467	1	157	8	97
10	75733 X	53907	-0-	-21826	-0-		49995	2 1	47149	2	N	5910	5639	1	306	8	62
11	66000 X	46537	-0-	-19463	-0-		57	2 9			N						
							6501	2 9	41287	2	N	4623	4343	1	294	8	48
							92	1 9									
							5085	2 9									

PHANTOM (WOLFCAMP)															
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC//CONT.// 712803															
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 5H RRCID -> 290415															
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9913 - 19705															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	114840 X	96449	-0-	-18391	-0-	79119	2	414	4	Y	15378	15365	1	45	302
07	111879 X	93874	-0-	-18005	-0-	16916	9								
08	99902 X	99902	-0-	-0-	-0-	78264	2	89	4	Y	14110	14254	1	86	72
09	96450 X	81683	-0-	-14767	-0-	15521	9								
10	99665 X	77076	-0-	-22589	-0-	147	1	84090	2	Y	14117	13887	1		302
11	96690 X	79808	-0-	-16882	-0-	136	4	15529	9						
						326	1	67803	2	Y	12250	12157	1	108	287
						13475	9								
						502	1	63792	2	Y	11435	11339	1	102	281
						12579	9								
						603	1	67474	2	Y	10660	10504	1	200	237
						11726	9								
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 6H RRCID -> 290422															
COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9734 - 19484															
06	115020 X	72497	-0-	-42523	-0-	58507	2	311	4	Y	12435	12599	1	29	249
07	105245 X	86930	-0-	-18315	-0-	13679	9								
08	100316 X	84355	-0-	-15961	-0-	70644	2	73	4	Y	14739	14842	1	71	75
09	92580 X	87513	-0-	-5067	-0-	16213	9								
10	101973 X	101973	-0-	-0-	-0-	130	1	69535	2	Y	13244	13035	1		284
*11	95799 X	95799	-0-	-0-	-0-	122	4	14568	9						
						341	1	72690	2	Y	13055	12942	1	92	305
						14361	9								
						683	1	85495	2	Y	14105	13974	1	91	345
						15516	9								
						723	1	80847	2	Y	12928	12767	1	218	288
						14221	9								
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 7H RRCID -> 290424															
COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9885 - 19729															
06	113580 X	108036	-0-	-5544	-0-	88350	2	513	4	Y	17430	17538	1	37	346
07	114080 X	100278	-0-	-13802	-0-	19173	9								
08	114080 X	106500	-0-	-7580	-0-	82890	2	100	4	Y	15716	15914	1	68	80
09	109229 X	109229	-0-	-0-	-0-	17288	9								
10	112685 X	98141	-0-	-14544	-0-	167	1	88670	2	Y	15936	15675	1		341
11	108030 X	106106	-0-	-1924	-0-	133	4	17530	9						
						408	1	91797	2	Y	15322	15209	1	95	359
						16854	9								
						658	1	82601	2	Y	13252	13256	1	27	328
						14577	9								
						794	1	89984	2	Y	13927	13761	1	184	310
						15320	9								
DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 2H RRCID -> 291691															
COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 11425 - 21099															
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	83291 X	NO RPT	-0-	-83291	-0-					Y	NO RPT				-0-
DARCY STATE 22 WELL #: 6H RRCID -> 291695															
COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 10484 - 15226															
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	43082 X	NO RPT	-0-	-43082	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	99420 X	NO RPT	-0-	-99420	-0-					Y	NO RPT				-0-
DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 3H RRCID -> 291722															
COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 11282 - 21050															
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	89258 X	NO RPT	-0-	-89258	-0-					Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC BUNIN 4															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD 714221																								
WELL #:															RRCID -> 284685					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH N/A					PERF.10921 - 20875									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																				
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
BUNIN 4															WELL #:					RRCID -> 284686					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH N/A					PERF.10921 - 20875				
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC Z&T 20															728256 WELL #: A005					RRCID -> 291419					COMPL. DATE 11/30/2019					TOTAL DEPTH 12089					PERF.12541 - 17066				
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																					
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																					
Z&T 20															WELL #: B004					RRCID -> 291420					COMPL. DATE 12/01/2019					TOTAL DEPTH 12342					PERF.12660 - 17316				
06	33450	X	NO RPT	-0-	-33450	-0-						N	NO RPT					-0-																					
07	34565	X	NO RPT	-0-	-34565	-0-						N	NO RPT					-0-																					
08	34565	X	NO RPT	-0-	-34565	-0-						N	NO RPT					-0-																					
09	33450	X	NO RPT	-0-	-33450	-0-						N	NO RPT					-0-																					
10	34565	X	NO RPT	-0-	-34565	-0-						Y	NO RPT					-0-																					
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																					
SHELL WESTERN E&P LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W															774719 WELL #: 2H					RRCID -> 285329					COMPL. DATE 08/21/2018					TOTAL DEPTH 10873					PERF.11268 - 21295				
06	27270	X	21411	-0-	-5859	-0-		4689	3	11346	5	N	4887	4786	0	75	8	171																					
07	28458	X	20342	-0-	-8116	-0-		5376	9	12140	5	N	4800	4739	0	84	8	148																					
08	28458	X	20250	-0-	-8208	-0-		2922	3	13322	5	N	4597	4494	0	105	8	146																					
09	26550	X	3127	-0-	-23423	-0-		5280	9	773	9	N	703	794	0	22	8	33																					
10	22134	X	-0-	-0-	-22134	-0-		1871	3			N	13	31	0	2	8	13																					
11	21420	X	NO RPT	-0-	-21420	-0-		5057	9			Y	NO RPT					13																					

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
				WELL #:	1H	RRCID ->	285393	COMPL.	DATE	08/21/2018	TOTAL	DEPTH	11102	PERF.11414	- 21450
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	44700 X	33749	-0-	-10951	-0-		22248 3 7658 9		3843 5	N	6962	6805 0	122 8		242
07	36456 X	34402	-0-	-2054	-0-		23296 3 7813 9		3293 5	N	7103	6970 0	158 8		217
08	36859 X	35597	-0-	-1262	-0-		24906 3 7634 9		3057 5	N	6940	6777 0	162 8		218
09	36570 X	27330	-0-	-9240	-0-		16609 3 6366 9		4355 5	N	5787	5697 0	123 8		185
10	37789 X	25004	-0-	-12785	-0-		10190 3 5581 9		9233 5	N	5074	5025 0	73 8		161
11	33750 X	NO RPT	-0-	-33750	-0-					Y	NO RPT				161
ZPZ 34-196 WRD UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	286255	COMPL.	DATE	10/23/2018	TOTAL	DEPTH	10996	PERF.11566	- 16382
06	11010 X	8066	-0-	-2944	-0-		5 1 1481 9		6580 3	N	1346	1321 0	25 8		47
07	11222 X	8568	-0-	-2654	-0-		6 1 1703 9		6859 3	N	1548	1520 0	28 8		47
08	11222 X	10222	-0-	-1000	-0-		3 1 1792 9		8427 3	N	1629	1578 0	47 8		51
09	10800 X	9337	-0-	-1463	-0-		2 1 1638 9		7697 3	N	1489	1464 0	29 8		47
10	11160 X	7528	-0-	-3632	-0-		2 1 1302 9		6224 3	N	1184	1178 0	16 8		37
11	8280 X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT				37
ZPZ 34-196 WRD UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	286256	COMPL.	DATE	10/23/2018	TOTAL	DEPTH	10976	PERF.11400	- 16161
06	11730 X	8782	-0-	-2948	-0-		7 1 1855 9		6920 3	N	1686	1644 0	30 8		59
07	11718 X	7953	-0-	-3765	-0-		6 1 1854 9		6093 3	N	1685	1659 0	33 8		52
08	12392 X	12392	-0-	-0-	-0-		3 1 2411 9		9978 3	N	2192	2116 0	60 8		68
09	10509 X	10509	-0-	-0-	-0-		2 1 1915 9		8592 3	N	1741	1722 0	32 8		55
*10	11825 X	11825	-0-	-0-	-0-		2 1 1879 9		9944 3	N	1708	1688 0	22 8		53
11	8790 X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT				53
ZPZ 34-196 WRD UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	286257	COMPL.	DATE	10/23/2018	TOTAL	DEPTH	11033	PERF.11521	- 16336
06	12840 X	10235	-0-	-2605	-0-		8 1 2277 9		7950 3	N	2070	2016 0	37 8		72
07	15996 X	11503	-0-	-4493	-0-		8 1 2407 9		9088 3	N	2188	2148 0	46 8		66
08	15996 X	12559	-0-	-3437	-0-		4 1 2512 9		10043 3	N	2284	2217 0	62 8		71
09	13410 X	10410	-0-	-3000	-0-		2 1 2193 9		8215 3	N	1994	1961 0	41 8		63
10	10571 X	10007	-0-	-564	-0-		2 1 2003 9		8002 3	N	1821	1802 0	25 8		57
11	11130 X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					Y	NO RPT				57

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P BRAMBLETT 34-197 WRD				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719 WELL #:	5H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
						RRCID -> 286380	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL	DEPTH 11063	PERF.11606	- 16367						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	13050 X	6569	-0-	-6481	-0-		5 1	1288 9	5276	5	N	1171	1135 0	29 8	5 1		42
07	13547 X	11856	-0-	-1691	-0-		7 1	8502 5	1335	3	N	1829	1760 0	2012 9	55 8		56
08	13547 X	5919	-0-	-7628	-0-		2 1	4389 5	468	3	N	964	954 0	1060 9	34 8		32
09	10200 X	7504	-0-	-2696	-0-		2 1	4851 5	650	3	N	1819	1757 0	2001 9	37 8		57
*10	8285 X	8285	-0-	-0-	-0-		2 1	1640 9	6643	5	N	1491	1472 0	2001 9	29 8		47
11	11460 X	NO RPT	-0-	-11460	-0-						Y	NO RPT					47

TIGER 55-2-12 LOV					WELL #:	3H	RRCID -> 286434	COMPL. DATE 11/22/2018	TOTAL	DEPTH 11222	PERF.11206	- 16056					
06	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-		7 1	1924 9	5940	5	N	1749	1709 0	2017 9	31 8		62
07	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-		7 1	2017 9	6830	5	N	1834	1799 0	3 1	40 8		57
08	8029 X	7266	-0-	-763	-0-		3 1	1914 9	5349	5	N	1740	1696 0	2 1	46 8		55
09	7770 X	6871	-0-	-899	-0-		2 1	1902 9	4967	5	N	1729	1691 0	2 1	38 8		55
10	8122 X	6302	-0-	-1820	-0-		2 1	1814 9	4486	5	N	1649	1629 0	2 1	23 8		52
11	8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-						Y	NO RPT					52

TIGER 55-2-12 LOV					WELL #:	4H	RRCID -> 286436	COMPL. DATE 11/22/2018	TOTAL	DEPTH 11401	PERF.11505	- 16329					
06	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-		5 1	1370 9	5731	5	N	1245	1225 0	6 1	23 8		44
07	9755 X	9755	-0-	-0-	-0-		6 1	1863 9	7886	5	N	1694	1656 0	2 1	31 8		51
08	8838 X	8838	-0-	-0-	-0-		2 1	1628 9	7208	5	N	1480	1448 0	2 1	36 8		47
09	8820 X	7848	-0-	-972	-0-		2 1	1558 9	6288	5	N	1416	1392 0	2 1	26 8		45
10	9114 X	7708	-0-	-1406	-0-		2 1	1440 9	6266	5	N	1309	1295 0	2 1	18 8		41
11	9450 X	NO RPT	-0-	-9450	-0-						Y	NO RPT					41

TIGER 55-2-12 LOV					WELL #:	2H	RRCID -> 286453	COMPL. DATE 11/19/2018	TOTAL	DEPTH 11381	PERF.11338	- 16206					
06	7920 X	5353	-0-	-2567	-0-		7 1	1856 9	3490	5	N	1687	1663 0	8 1	22 8		60
07	7688 X	6265	-0-	-1423	-0-		8 1	2365 9	3892	5	N	2150	2109 0	3 1	35 8		66
08	7688 X	5772	-0-	-1916	-0-		3 1	2387 9	3382	5	N	2170	2123 0	2 1	45 8		68
09	7500 X	5968	-0-	-1532	-0-		2 1	1986 9	3980	5	N	1805	1788 0	3 1	28 8		57
10	7750 X	6660	-0-	-1090	-0-		3 1	2211 9	4446	5	N	2010	1984 0	2 1	21 8		62
11	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-						Y	NO RPT					62

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P BRAMBLETT 34-197 WRD														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 774719														
WELL #: 3H RRCID -> 286466 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11433 - 16194														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	11520 X	8627	-0-	-2893	-0-	5 1	7306	5	N	1196	1165	0	29 8	542
07	11687 X	8948	-0-	-2739	-0-	1316 9	5 1	7570	5	N	1248	1215	0 36 8	539
08	11687 X	11020	-0-	-667	-0-	1373 9	2 1	9476	5	N	1402	1343	0 54 8	544
09	10200 X	9875	-0-	-325	-0-	1542 9	2 1	8313	5	N	1418	1379	0 38 8	545
10	10540 X	5953	-0-	-4587	-0-	1560 9	2 1	4669	5	N	1165	1152	0 21 8	537
11	8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-	1282 9				Y	NO RPT			537
TIGER 55-2-12 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 286629 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11323 - 16150														
06	14430 X	8732	-0-	-5698	-0-	8 1	6554	5	N	1973	1942	0	2 1	70
07	14167 X	11064	-0-	-3103	-0-	2170 9	10 1	8212	5	N	2584	2527	0 48 8	79
08	14167 X	12846	-0-	-1321	-0-	2842 9	4 1	10067	5	N	2523	2457	0 66 8	79
09	11910 X	11513	-0-	-397	-0-	2775 9	3 1	8817	5	N	2448	2400	0 50 8	77
10	11625 X	10144	-0-	-1481	-0-	2693 9	3 1	7875	5	N	2060	2047	0 26 8	64
11	10710 X	NO RPT	-0-	-10710	-0-	2266 9				Y	NO RPT			64
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 286761 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11060 - 17619														
06	30450 X	889	-0-	-29561	-0-	752 3	4 4		N	121	221	0		467
07	23746 X	16950	-0-	-6796	-0-	133 9	13853 3	88	4	N	2735	2661	0	541
08	30499 X	30499	-0-	-0-	-0-	3009 9	25214 3	149	4	N	4669	4611	0	599
09	29262 X	29262	-0-	-0-	-0-	5136 9	24360 3	139	4	N	4330	4340	0	589
*10	33199 X	33199	-0-	-0-	-0-	4763 9	27870 3	151	4	N	4707	4699	0	597
11	16410 X	NO RPT	-0-	-16410	-0-	5178 9				Y	NO RPT			597
LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 286828 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11646 - 21881														
06	40830 X	33860	-0-	-6970	-0-	29 1	25787	3	N	7313	7151	0	154 8	433
07	42191 X	22090	-0-	-20101	-0-	8044 9	18 1	16570	3	N	5002	4978	0 120 8	337
08	59620 X	59620	-0-	-0-	-0-	5502 9	20 1	46045	3	N	12323	11755	0 351 8	554
09	65028 X	65028	-0-	-0-	-0-	13555 9	14 1	51431	3	N	12348	12063	0 284 8	555
*10	60981 X	60981	-0-	-0-	-0-	13583 9	14 1	48781	3	N	11078	10943	0 174 1	337
11	33870 X	NO RPT	-0-	-33870	-0-	12186 9				Y	NO RPT	179 8		337

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 286859		CAPACITY COMPL. DATE 12/30/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11152 PERF.11486 - 16432				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	15411 X	15411	-0-	-0-	-0-	10	1	12568	3	N	2575	2514	0	55	8	88
07	22413 X	13862	-0-	-8551	-0-	2833	9	11067	3	N	2533	2479	0	66	8	76
08	22413 X	16002	-0-	-6411	-0-	2786	9	13015	3	N	2712	2618	0	87	8	83
09	19140 X	12145	-0-	-6995	-0-	2983	9	9821	3	N	2111	2080	0	48	8	66
10	18414 X	11728	-0-	-6686	-0-	2322	9	9380	3	N	2132	2102	0	31	8	65
11	15420 X	NO RPT	-0-	-15420	-0-	2345	9			Y	NO RPT					65
WAHOO 53-2-23 LOV UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 287216	COMPL. DATE 04/15/2019	TOTAL DEPTH 12086	PERF.12225	- 19980						
06	8430 X	7166	-0-	-1264	-0-	5	1	5775	5	N	1260	1212	0	46	8	44
07	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	1386	9	7029	5	N	1536	1469	0	64	8	47
08	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	1690	9	7137	5	N	1913	1818	0	83	8	59
09	12770 X	12770	-0-	-0-	-0-	2104	9	7250	3	N	1507	1461	0	58	8	47
*10	13105 X	13105	-0-	-0-	-0-	3860	5	1658	9	N	1043	1036	0	21	8	33
11	8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-	1684	5	10273	3	N	1043	1036	0	21	8	33
JOHNSON 1-86				WELL #:	4H	RRCID -> 287373	COMPL. DATE 10/23/2013	TOTAL DEPTH 11075	PERF.11804	- 15427						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GREENBLATT 71 WRD				WELL #:	2H	RRCID -> 287374	COMPL. DATE 11/03/2013	TOTAL DEPTH 10925	PERF.11569	- 15790						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					302
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					302
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					302
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					302
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					302
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					302
HUMANE SOCIETY 34-199 WRD				WELL #:	1H	RRCID -> 287375	COMPL. DATE 02/20/2012	TOTAL DEPTH 10680	PERF.10880	- 15226						
06	1980 X	1586	-0-	-394	-0-	1281	3	18	4	N	261	276	1			406
07	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	287	9	9	4	N	340	171	1			575
08	2046 X	1582	-0-	-464	-0-	1236	3	8	4	N	289	174	1			690
09	1980 X	1474	-0-	-506	-0-	374	9	14	4	N	530	596	1			624
*10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-	15	1			609
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	877	9			Y	NO RPT					609

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD		
SHELL WESTERN E&P																
BATES 1-63 LOV UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 287376 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11994 - 15862																
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-				505
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				505
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				505
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				505
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				505
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				505
MASONIC 72 WRD														WELL #: 1H RRCID -> 287377 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11216 - 15039		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-				625
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-				625
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-				625
09	14B2	EXT	1446	-0-	1446	1527	32	4	1414	9	N	1285	1190	0	58	8
10	14B2	EXT	942	-0-	942	2469	21	4	921	9	N	837	833	0	18	8
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2469					Y	NO RPT				648
MAGIC MAN 33-64 WRD														WELL #: 6H RRCID -> 287378 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11493 - 15733		
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
09	90	X	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LOLA 34-198 WRD UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 287379 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11470 - 18939		
06	21306	X	21306	-0-	-0-	-0-	9	1	18734	3	N	2330	2241	0	74	8
							2563	9								81
07	20448	X	20448	-0-	-0-	-0-	8	1	17925	3	N	2286	2212	0	85	8
							2515	9								70
08	19809	X	19809	-0-	-0-	-0-	3	1	17388	3	N	2198	2095	0	103	8
							2418	9								70
09	19062	X	19062	-0-	-0-	-0-	2	1	16702	3	N	2144	2070	0	76	8
							2358	9								68
*10	18922	X	18922	-0-	-0-	-0-	3	1	16628	3	N	2083	2035	0	51	8
							2291	9								65
11	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					Y	NO RPT				65
JOHNSON 1-87 LOV														WELL #: 4H RRCID -> 287380 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11503 - 15772		
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	0		954
07	2976	X	1604	-0-	-1372	-0-	864	3	19	4	N	655	633	0	4	8
							721	9								972
08	2976	X	2300	-0-	-676	-0-	1093	3	28	4	N	1072	1035	0	24	8
							1179	9								985
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-	31	0		954
10	2232	X	21	-0-	-2211	-0-	19	3	2	9	N	2	2	0		954
11	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT				954

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P JOHNSON 1-88 LOV														
		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
		//CONT.//		774719										
		WELL #:		3H	RRCID ->	287381	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL	DEPTH	11031	PERF.11326	-	15342
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2100 X	161	-0-	-1939	-0-	161 3		N	-0-	2 0			410
07		2170 X	1089	-0-	-1081	-0-	6 1	886 3	N	179	174 0			415
							197 9							
08		5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	4 1	3786 3	N	1201	1159 0	12 8		445
							1321 9							
09		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	2 1	3630 3	N	1283	1279 0	2 8		447
							1411 9							
*10		1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1 1	1101 3	N	391	417 0			421
							430 9							
11		1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT				421
JOHNSON 1-88 LOV														
		WELL #:		1H	RRCID ->	287382	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL	DEPTH	11105	PERF.11302	-	15230
06		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	3392 3	22 4	N	865	845 0	14 8		1102
							952 9							
07		3255 X	2844	-0-	-411	-0-	2086 3	17 4	N	674	671 0	12 8		1093
							741 9							
08		3317 X	2485	-0-	-832	-0-	1977 3	11 4	N	452	444 0	14 8		1087
							497 9							
09		3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-			N	-0-	13 0			1074
10		4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-			N	-0-				1074
11		4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-			Y	NO RPT				1074
JOHNSON 1-88 LOV														
		WELL #:		2H	RRCID ->	287383	COMPL. DATE	05/11/2014	TOTAL	DEPTH	11319	PERF.11522	-	15579
06		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-			N	-0-				936
07		5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	4629 3	87 4	N	794	757 0	15 8		958
							873 9							
08		5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	4393 3	31 4	N	723	699 0	25 8		957
							795 9							
09		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	21 0			936
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				936
11		3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-			Y	NO RPT				936
LINDLEY 33-92 LOV														
		WELL #:		1H	RRCID ->	287384	COMPL. DATE	02/27/2016	TOTAL	DEPTH	11072	PERF.11525	-	21372
06		23040 X	21455	-0-	-1585	-0-	15924 3	156 4	N	4886	4895 1			757
							5375 9							
07		23824 X	23824	-0-	-0-	-0-	18087 3	162 4	N	5068	5128 1			697
							5575 9							
08		23777 X	23487	-0-	-290	-0-	17990 3	156 4	N	4855	4837 1			715
							5341 9							
09		23805 X	23805	-0-	-0-	-0-	18020 3	164 4	N	5110	4902 1			923
							5621 9							
10		22909 X	21467	-0-	-1442	-0-	16555 3	139 4	N	4339	4318 1			944
							4773 9							
11		23850 X	NO RPT	-0-	-23850	-0-			Y	NO RPT				944
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A														
		WELL #:		1H	RRCID ->	287386	COMPL. DATE	03/01/2016	TOTAL	DEPTH	11031	PERF.11790	-	18395
06		34110 X	31595	-0-	-2515	-0-	15 1	27302 3	Y	3773	3657 0	110 8		123
							128 4	4150 9						
07		35247 X	34074	-0-	-1173	-0-	16 1	29032 3	Y	4433	4290 0	140 8		126
							150 4	4876 9						
08		36580 X	31298	-0-	-5282	-0-	6 1	26720 3	Y	4033	3881 0	159 8		119
							136 4	4436 9						
09		35400 X	32060	-0-	-3340	-0-	5 1	27556 3	Y	3967	3844 0	125 8		117
							135 4	4364 9						
10		35805 X	30705	-0-	-5100	-0-	5 1	26354 3	Y	3832	3757 0	82 8		110
							131 4	4215 9						
11		32970 X	NO RPT	-0-	-32970	-0-			Y	NO RPT				110

PHANTOM (WOLFCAMP)														
SHELL WESTERN E&P														
BRAMBLETT 34-197 WRD														
WELL #: 1SL RRCID -> 287387 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11187 - 15402														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	18180 X	12830	-0-	-5350	-0-	27 1	11283 3	N	1343	1208	1			319
07	18786 X	17635	-0-	-1151	-0-	43 4	1477 9	N	1722	1226	1			815
08	18786 X	16554	-0-	-2232	-0-	15685 3	56 4	N	1698	1901	1			612
09	18180 X	15653	-0-	-2527	-0-	1894 9		N	1517	1	0	1611	1	517
10	16895 X	15217	-0-	-1678	-0-	14636 3	50 4	N	1632	1277	1			872
11	16470 X	NO RPT	-0-	-16470	-0-	1868 9		Y	NO RPT					872
						438 1	13497 3	N						
						49 4	1669 9	N						
						13370 3	52 4	N						
						1795 9		Y						
LINK - VJ RANCH W 55-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 287388 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10952 - 14674														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 5H RRCID -> 287411 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 11284 PERF.12804 - 13578														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287412 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11060 - 15414														
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-					11
07	4836 X	8	-0-	-4828	-0-	1 3	7 9	N	6	6	0			11
08	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-			N	-0-					11
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					11
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					11
11	8 X	NO RPT	-0-	-8	-0-			Y	NO RPT					11
WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287413 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11710 - 15785														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					8

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P MONROE 33-60 WRD UNIT				//CONT.// WELL #:	71052 900 1H	ASSOCIATED RRCID -> 287414	CAPACITY COMPL. DATE 04/18/2014				TOTAL	DEPTH 10808	CNTY: WARD PERF.11320 - 15886						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-		30	4	1287	9	N	1170		42	0	147	1	1285	
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-		6	1	597	3	N	962		293	0	1109	1	824	
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-		24	4	1058	9				21	8				
09	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-		57	3	15	4	N	588		158	0	437	1	802	
09	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-		647	9						15	8				
09	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-		1141	3	35	4	N	1347		4	0	1066	1	1068	
*10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-		1482	9						11	8				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		706	3	7	4	N	262		252	0	27	1	1049	
							288	9						2	8				
											Y	NO RPT						1049	
MONROE 33-60 WRD UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 287415	COMPL. DATE 04/22/2014				TOTAL	DEPTH 10779	PERF.11143 - 16517						
06	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-						N	-0-						2	
07	4092 X	66	-0-	-4026	-0-		1	1	29	3	N	33		32	0			3	
08	3100 X	52	-0-	-3048	-0-		36	9											
09	30 X	22	-0-	-8	-0-		42	3	10	9	N	9		10	0			2	
*10	22 X	22	-0-	-0-	-0-		22	3			N	-0-						2	
11	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-		22	3			N	-0-						2	
											Y	NO RPT						2	
MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE				WELL #:	4H	RRCID -> 287498	COMPL. DATE 05/12/2019				TOTAL	DEPTH 11283	PERF.11632 - 19256						
06	49879 X	49879	-0-	-0-	-0-		42909	3	6970	9	N	6336		6184	0	140	8	223	
07	39556 X	29867	-0-	-9689	-0-		25490	3	4377	9	N	3979		3972	0	100	8	130	
08	57877 X	18882	-0-	-38995	-0-		15703	3	3179	9	N	2890		2828	0	89	8	103	
09	60910 X	60910	-0-	-0-	-0-		52973	3	7937	9	N	7215		6895	0	195	8	228	
*10	55124 X	55124	-0-	-0-	-0-		48102	3	7022	9	N	6384		6298	0	5	1	196	
11	49890 X	NO RPT	-0-	-49890	-0-						Y	NO RPT		113	8			196	
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID -> 287523	COMPL. DATE 05/17/2014				TOTAL	DEPTH 11119	PERF.11316 - 15758						
06	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-		7	1	4197	3	N	1656		1622	0	23	8	121	
07	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-		1822	9											
08	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-		7	1	4178	3	N	1908		1882	0	26	8	121	
09	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-		2099	9											
10	5425 X	5077	-0-	-348	-0-		3	1	3892	3	N	1839		1804	0	35	8	121	
11	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-		2023	9											
							2	1	3829	3	N	1455		1442	0	24	8	110	
							1601	9											
							1	1	3848	3	N	1116		1111	0	16	8	99	
							1228	9											
											Y	NO RPT						99	
SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 287524	COMPL. DATE 06/08/2014				TOTAL	DEPTH 11582	PERF.11933 - 15984						
06	10260 X	8933	-0-	-1327	-0-		8239	3	21	4	N	612		1168	1			23	
07	11656 X	10900	-0-	-756	-0-		673	9											
08	11656 X	9662	-0-	-1994	-0-		9286	3	50	4	N	1422		1004	1			441	
09	10830 X	9248	-0-	-1582	-0-		1564	9											
10	11191 X	7035	-0-	-4156	-0-		8991	3	22	4	N	590		977	1			54	
11	10440 X	NO RPT	-0-	-10440	-0-		649	9											
							7681	3	48	4	N	1381		1	0	810	1	624	
							1519	9											
							6436	3	18	4	N	528		989	1			163	
							581	9											
											Y	NO RPT						163	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
SHELL WESTERN E&P														
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 287525 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11332 - 15597														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	8670 X	-0-	-0-	-8670	-0-				N	-0-	10	0		119
07	8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-				N	-0-				119
08	8959 X	132	-0-	-8827	-0-	79	3	53	9	48	46	0		121
09	8670 X	5181	-0-	-3489	-0-	1	1	3828	3	1229	1164	0	31 8	155
						1352	9							
*10	8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	2	1	6666	3	1887	1854	0	15 8	173
						2076	9							
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				173
MONROE 33-60 WRD UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287526 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11121 - 14984														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
08	29 X	29	-0-	-0-	-0-	12	3	17	9	15	15	0		1
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
LOLA 34-198 WRD UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287527 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11388 - 18044														
06	22290 X	18480	-0-	-3810	-0-	11	1	15332	3	N	2852	2765	0	99
						3137	9							
07	20057 X	17894	-0-	-2163	-0-	10	1	14957	3	N	2661	2605	0	81
						2927	9							
08	20057 X	12206	-0-	-7851	-0-	3	1	10175	3	N	1844	1799	0	60
						2028	9							
09	18600 X	16221	-0-	-2379	-0-	3	1	13270	3	N	2680	2593	0	84
						2948	9							
10	19096 X	17530	-0-	-1566	-0-	3	1	14962	3	N	2332	2297	0	72
						2565	9							
11	18480 X	NO RPT	-0-	-18480	-0-				Y	NO RPT				72
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 287528 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11616 - 18272														
06	21251 X	21251	-0-	-0-	-0-	12	1	17810	3	Y	3024	2948	0	99
						103	4	3326	9					
07	24769 X	23816	-0-	-953	-0-	13	1	19762	3	Y	3564	3466	0	102
						121	4	3920	9					
08	20940 X	20940	-0-	-0-	-0-	5	1	17477	3	Y	3050	2950	0	90
						103	4	3355	9					
09	22057 X	22057	-0-	-0-	-0-	4	1	18507	3	Y	3127	3040	0	92
						106	4	3440	9					
*10	22745 X	22745	-0-	-0-	-0-	5	1	18395	3	Y	3830	3755	0	110
						132	4	4213	9					
11	19740 X	NO RPT	-0-	-19740	-0-				Y	NO RPT				110
RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287530 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11552 - 14603														
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-				741
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				741
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				741
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				741
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				741
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				741

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD									
SHELL WESTERN E&P																								
MONROE 33-60 WRD UNIT																								
WELL #: 4H															RRCID -> 287531									
															COMPL. DATE 11/15/2014									
															TOTAL DEPTH 10530									
															PERF.11057 - 13517									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE									
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-	8	0		-0-									
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-				-0-									
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-				-0-									
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-				-0-									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-									
HALL 33-93 LOV UNIT															WELL #: 1H									
															RRCID -> 287532									
															COMPL. DATE 09/04/2016									
															TOTAL DEPTH 11108									
															PERF.11455 - 19989									
06	24405 X	24405	-0-	-0-	-0-	18119	3	145	4	N	5583	5205	1		719									
						6141	9																	
07	23095 X	20941	-0-	-2154	-0-	15992	3	114	4	N	4395	4821	1		293									
						4835	9																	
08	23095 X	-0-	-0-	-23095	-0-					N	-0-	76	1		217									
09	22350 X	17895	-0-	-4455	-0-	13142	3	110	4	N	4221	1	0	3551 1	886									
						4643	9																	
10	23095 X	20175	-0-	-2920	-0-	15406	3	110	4	N	4235	4679	1		442									
						4659	9																	
11	22350 X	NO RPT	-0-	-22350	-0-					Y	NO RPT				442									
ODELL STATE 54-1-6 LOV															WELL #: 2H									
															RRCID -> 287533									
															COMPL. DATE 03/22/2017									
															TOTAL DEPTH 11743									
															PERF.11780 - 16400									
06	21962 X	21962	-0-	-0-	-0-	16101	3	181	4	N	5164	4978	1		1286									
						5680	9																	
07	20055 X	20055	-0-	-0-	-0-	15182	3	150	4	N	4294	4503	1		1077									
						4723	9																	
08	19198 X	19198	-0-	-0-	-0-	14371	3	155	4	N	4247	4101	1		1223									
						4672	9																	
09	16860 X	13963	-0-	-2897	-0-	10539	3	107	4	N	3015	1	0	2913 1	1324									
						3317	9																	
10	17422 X	6918	-0-	-10504	-0-	4752	3	67	4	N	1908	2617	1		615									
						2099	9																	
11	16860 X	NO RPT	-0-	-16860	-0-					Y	NO RPT				615									
TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV															WELL #: 3H									
															RRCID -> 287534									
															COMPL. DATE 12/02/2017									
															TOTAL DEPTH 11401									
															PERF.11534 - 15862									
06	16950 X	11811	-0-	-5139	-0-	8465	3	113	4	N	2939	2935	1		762									
						3233	9																	
07	15996 X	13698	-0-	-2298	-0-	10062	3	120	4	N	3196	3703	1		255									
						3516	9																	
08	16523 X	10288	-0-	-6235	-0-	7136	3	90	4	N	2784	2311	1		728									
						3062	9																	
09	15990 X	9658	-0-	-6332	-0-	7321	3	73	4	N	2058	2079	1		707									
						2264	9																	
10	14973 X	12721	-0-	-2252	-0-	9410	3	97	4	N	2922	2842	1		787									
						3214	9																	
11	13590 X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					Y	NO RPT				787									
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT															WELL #: 2H									
															RRCID -> 287537									
															COMPL. DATE 01/24/2017									
															TOTAL DEPTH 11040									
															PERF.11393 - 16163									
06	11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	6	1	9656	3	N	1548	1501	0	35 8	54									
						1703	9																	
07	11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	6	1	9423	3	N	1498	1465	0	41 8	46									
						1648	9																	
08	11532 X	10552	-0-	-980	-0-	2	1	8938	3	N	1465	1414	0	51 8	46									
						1612	9																	
09	11160 X	10352	-0-	-808	-0-	2	1	8785	3	N	1423	1387	0	37 8	45									
						1565	9																	
10	11749 X	10420	-0-	-1329	-0-	2	1	8852	3	N	1424	1399	0	26 8	44									
						1566	9																	
11	11370 X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					Y	NO RPT				44									

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																												
SHELL WESTERN E&P															//CONT.// 774719																																																																																									
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT															WELL #:															1H															RRCID -> 287538															COMPL. DATE 01/31/2017															TOTAL DEPTH 10935															PERF.11356 - 16126														
M	ALLOW CODE														GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU STATUS										*	*	DISPOSITIONS										*	*	C	COND	DISPOSITIONS										*	*	EOM																																															
0															PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)UNDERAGE										AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																														
06	14B2	EXT													-0-	-0-	-0-											-0-							N	-0-												402																																																								
07	14B2	EXT													-0-	-0-	-0-											-0-							N	-0-												402																																																								
08	14B2	EXT													-0-	-0-	-0-											-0-							N	-0-												402																																																								
09	14B2	EXT													-0-	-0-	-0-											-0-							N	-0-												402																																																								
10	14B2	EXT													-0-	-0-	-0-											-0-							N	-0-												402																																																								
11	14B2	EXT	NO RPT												-0-	-0-	-0-											-0-							Y	NO RPT												402																																																								
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT															WELL #:															1H															RRCID -> 287539															COMPL. DATE 03/31/2017															TOTAL DEPTH 11483															PERF.11597 - 19951														
06	29160	X	16257												-0-	-12903	-0-	16	1	584	3	N	4091	3996	0	64	8	151																																																																												
																		11157	5	4500	9																																																																																			
07	24273	X	8039												-0-	-16234	-0-	10	1	5005	5	N	2749	2758	0	46	8	96																																																																												
																		3024	9																																																																																					
08	24273	X	13182												-0-	-11091	-0-	6	1	8906	5	N	3882	3762	0	85	8	131																																																																												
																		4270	9																																																																																					
09	22620	X	19225												-0-	-3395	-0-	6	1	13431	5	N	5262	5126	0	96	8	171																																																																												
																		5788	9																																																																																					
*10	17505	X	17505												-0-	-0-	-0-	6	1	12668	5	N	4392	4364	0	56	8	143																																																																												
																		4831	9																																																																																					
11	16260	X	NO RPT												-0-	-16260	-0-					Y	NO RPT												143																																																																					
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT															WELL #:															3H															RRCID -> 287540															COMPL. DATE 04/26/2018															TOTAL DEPTH 11449															PERF.11435 - 18729														
06	15810	X	6833												-0-	-8977	-0-	12	1	3544	5	N	2979	2929	0	24	8	110																																																																												
																		3277	9																																																																																					
07	10561	X	10561												-0-	-0-	-0-	12	1	581	3	N	3329	3288	0	44	8	107																																																																												
																		6306	5	3662	9																																																																																			
08	20358	X	20358												-0-	-0-	-0-	8	1	4692	3	N	5052	4889	0	110	8	160																																																																												
																		10101	5	5557	9																																																																																			
09	19420	X	19420												-0-	-0-	-0-	6	1	2879	3	N	4901	4831	0	75	8	155																																																																												
																		11144	5	5391	9																																																																																			
*10	16012	X	16012												-0-	-0-	-0-	6	1	11012	5	N	4540	4509	0	44	8	142																																																																												
																		4994	9																																																																																					
11	10230	X	NO RPT												-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT												142																																																																					
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT															WELL #:															1H															RRCID -> 287541															COMPL. DATE 07/22/2017															TOTAL DEPTH 10950															PERF.10988 - 20862														
06	18270	X	13927												-0-	-4343	-0-	8	1	1816	3	N	2033	1965	0	67	8	71																																																																												
																		9867	5	2236	9																																																																																			
07	18910	X	17564												-0-	-1346	-0-	9	1	2811	3	N	2582	2478	0	98	8	77																																																																												
																		11904	5	2840	9																																																																																			
08	19964	X	13838												-0-	-6126	-0-	3	1	1624	3	N	2217	2121	0	103	8	70																																																																												
																		9772	5	2439	9																																																																																			
09	19320	X	13900												-0-	-5420	-0-	2	1	333	3	N	2130	2058	0	75	8	67																																																																												
																		11222	5	2343	9																																																																																			
10	19096	X	13990												-0-	-5106	-0-	2	1	11875	5	N	1921	1883	0	45	8	60																																																																												
																		2113	9																																																																																					
11	17010	X	NO RPT												-0-	-17010	-0-					Y	NO RPT												60																																																																					

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P ORYX 53-2-12 LOV UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719 WELL #:	1H	RRCID -> 287542	COMPL. DATE 11/17/2017	TOTAL	DEPTH 11868	PERF.12354	- 17836							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	8	1	6386	5	N	2045	2042	0	21	8	72		
07	12732 X	12732	-0-	-0-	-0-	2250	9	12	1	9208	5	N	3193	3134	0	35	8	96
08	20104 X	20104	-0-	-0-	-0-	3512	9	8	1	14494	5	N	5093	4974	0	61	8	154
09	13216 X	13216	-0-	-0-	-0-	5602	9	5	1	8749	5	N	4056	4044	0	42	8	124
*10	16010 X	16010	-0-	-0-	-0-	4462	9	6	1	10956	5	N	4589	4548	0	29	8	136
11	12330 X	NO RPT	-0-	-12330	-0-	5048	9			Y	NO RPT						136	

ROSS 55-2-46				WELL #:	2H	RRCID -> 287543	COMPL. DATE 06/10/2016	TOTAL	DEPTH 11048	PERF.11345	- 15479							
06	19020 X	15465	-0-	-3555	-0-	12338	3	72	4	N	2777	1	0	2513	1	1121		
07	15097 X	12117	-0-	-2980	-0-	3055	9	9940	3	50	4	N	1934	2227	1	828		
08	17143 X	14142	-0-	-3001	-0-	2127	9	12061	3	51	4	N	1845	2619	1	54		
09	17190 X	4450	-0-	-12740	-0-	2030	9	2703	3	40	4	N	1552	1010	1	596		
10	17763 X	6557	-0-	-11206	-0-	1707	9	5433	3	26	4	N	998	498	1	1096		
11	15570 X	NO RPT	-0-	-15570	-0-	1098	9			Y	NO RPT					1096		

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 287544	COMPL. DATE 11/08/2017	TOTAL	DEPTH 10908	PERF.11019	- 20784							
06	15060 X	14523	-0-	-537	-0-	8	1	3674	3	N	2024	1945	0	59	8	70		
07	16811 X	16811	-0-	-0-	-0-	8615	5	2226	9									
08	15128 X	13214	-0-	-1914	-0-	9	1	774	3	N	2349	2272	0	77	8	70		
09	14640 X	11330	-0-	-3310	-0-	13444	5	2584	9									
*10	15371 X	15371	-0-	-0-	-0-	3	1	11195	5	N	1833	1771	0	74	8	58		
11	16260 X	NO RPT	-0-	-16260	-0-	2016	9	9581	5	N	1588	1544	0	51	8	51		
						2	1											
						1747	9											
						3	1	13089	5	N	2072	2011	0	48	8	64		
						2279	9											
										Y	NO RPT					64		

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE				WELL #:	3H	RRCID -> 287545	COMPL. DATE 12/06/2017	TOTAL	DEPTH 10644	PERF.11703	- 18528							
06	24420 X	23603	-0-	-817	-0-	18023	3	5580	9	N	5073	4935	0	102	8	796		
07	24769 X	18543	-0-	-6226	-0-	13713	3	4830	9	N	4391	4342	0	89	8	756		
08	24769 X	21328	-0-	-3441	-0-	15686	3	5642	9	N	5129	4989	0	115	8	781		
09	23250 X	18141	-0-	-5109	-0-	13404	3	4737	9	N	4306	4244	0	86	8	757		
10	24397 X	15588	-0-	-8809	-0-	11361	3	4227	9	N	3843	3813	0	46	8	741		
11	23610 X	NO RPT	-0-	-23610	-0-					Y	NO RPT					741		

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P ROAN 53-2 LOV UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719 WELL #: 2001H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
					RRCID -> 287546	COMPL. DATE 06/10/2017	TOTAL DEPTH 11654	PERF.12088	- 20410									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	9750 X	4357	-0-	-5393	-0-			4 1038	1 9	3315	3	N	944	946	0	11	8	36
07	11036 X	131	-0-	-10905	-0-			96	3	35	9	N	32	60	0	1	8	7
08	11036 X	-0-	-0-	-11036	-0-							N	-0-	1	0			6
09	8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-							N	-0-					6
10	8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-							N	-0-					6
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-							Y	NO RPT					6
LINDLEY 33-98 LOV				WELL #:	1H	RRCID -> 287549	COMPL. DATE 10/30/2019	TOTAL DEPTH 10934	PERF.11811	- 21461								
06	23053 X	23053	-0-	-0-	-0-	20292 2697	3 9	64	4	N	2452	2899	1					216
07	36017 X	36017	-0-	-0-	-0-	31183 4699	3 9	135	4	N	4272	1	0	3820	1			667
08	33841 X	33841	-0-	-0-	-0-	29528 4209	3 9	104	4	N	3826	3808	1					685
09	35071 X	35071	-0-	-0-	-0-	1091 102	1 4	29555 4323	3 9	N	3930	1	0	4069	1			545
*10	15006 X	15006	-0-	-0-	-0-	12841 2115	3 9	50	4	N	1923	1938	1					530
11	11010 X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					Y	NO RPT							530
WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID -> 287559	COMPL. DATE 10/23/2014	TOTAL DEPTH 10948	PERF.11183	- 15193								
06	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4 1151	1 9	3066	3	N	1046	1037	0	5	8			73
07	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3 952	1 9	2836	3	N	865	870	0	4	8			64
08	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	2 1115	1 9	3102	3	N	1014	1005	0	4	8			69
09	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	1 975	1 9	2914	3	N	886	889	0	1	8			65
*10	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	1 1121	1 9	3062	3	N	1019	1013	0	3	8			68
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT							68
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E				WELL #:	1H	RRCID -> 287560	COMPL. DATE 08/27/2016	TOTAL DEPTH 11136	PERF.10967	- 15800								
06	9330 X	6942	-0-	-2388	-0-	36 33	1 4	5830 1043	3 9	N	948	1160	1					383
07	8587 X	6854	-0-	-1733	-0-	35 28	1 4	5899 892	3 9	N	811	1175	1					19
08	8587 X	6702	-0-	-1885	-0-	40 32	1 4	5457 1173	3 9	N	1066	913	1					172
09	7170 X	6036	-0-	-1134	-0-	20 32	1 4	4986 998	3 9	N	907	637	1					442
10	7409 X	5974	-0-	-1435	-0-	2 23	1 4	5238 711	3 9	N	646	726	1					362
11	7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT							362

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P SHAKE N BAKE 33-58 WRD				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719 WELL #:	1H	RRCID -> 287561	COMPL. DATE 03/05/2015	TOTAL	DEPTH 10897	PERF.11004 - 17033	CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	12750 X	11482	-0-	-1268	-0-	6 1 1793 9	9683 3	N	1630	1603 0	25 8			56
07	19045 X	19045	-0-	-0-	-0-	9 1 2782 9	16254 3	N	2529	2445 0	65 8			75
08	16699 X	16699	-0-	-0-	-0-	4 1 2532 9	14163 3	N	2302	2234 0	72 8			71
09	16800 X	15950	-0-	-850	-0-	3 1 1 4	13520 3 2426 9	N	2205	2155 0	53 8			68
10	17360 X	15219	-0-	-2141	-0-	3 1 2198 9	13018 3	N	1998	1972 0	34 8			60
11	18240 X	NO RPT	-0-	-18240	-0-			Y	NO RPT					60

TAHITI 55-2-43 LOV				WELL #:	1H	RRCID -> 287562	COMPL. DATE 01/31/2018	TOTAL	DEPTH 10799	PERF.10864 - 18017				
06	36303 X	36303	-0-	-0-	-0-	17 1 4893 9	31393 3	N	4448	4319 0	113 8			145
07	37911 X	37911	-0-	-0-	-0-	18 1 5477 9	32416 3	N	4979	4859 0	124 8			141
08	36456 X	32098	-0-	-4358	-0-	7 1 4771 9	27320 3	N	4337	4213 0	137 8			128
09	35280 X	31604	-0-	-3676	-0-	5 1 4525 9	27074 3	N	4114	4030 0	91 8			121
10	36456 X	30541	-0-	-5915	-0-	5 1 4501 9	26035 3	N	4092	4033 0	62 8			118
11	35280 X	NO RPT	-0-	-35280	-0-			Y	NO RPT					118

ERIN 34-207 WRD UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 287563	COMPL. DATE 04/04/2018	TOTAL	DEPTH 10929	PERF.11356 - 16096				
06	8820 X	7422	-0-	-1398	-0-	4 1 1175 9	6243 5	N	1068	1027 0	30 8			38
07	10354 X	6449	-0-	-3905	-0-	4 1 1082 9	5363 5	N	984	961 0	30 8			31
08	10354 X	8364	-0-	-1990	-0-	2 1 1238 9	7124 5	N	1125	1073 0	47 8			36
09	9930 X	5312	-0-	-4618	-0-	1 1 824 9	4487 5	N	749	738 0	22 8			25
10	7657 X	6708	-0-	-949	-0-	1 1 1087 9	5620 5	N	988	962 0	20 8			31
11	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-			Y	NO RPT					31

SANDBAR 54-2-27 LOV				WELL #:	1H	RRCID -> 287564	COMPL. DATE 09/07/2015	TOTAL	DEPTH 11683	PERF.12828 - 16142				
06	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-			N	-0-					136
07	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	-0-					136
08	10584 X	10584	-0-	-0-	-0-	7854 3 2654 9	76 4	N	2413	51 0 59 8	2386 1			53
09	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	4305 3 1832 9	52 4	N	1665	1 0 36 8	1258 1			423
*10	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	4070 3 1456 9	42 4	N	1324	1 0 23 8	1158 1			565
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					565

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P BULLHEAD STATE 55-1-44				//CONT.// //CONT.//	71052 900 774719	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #:	2H	RRCID ->	287565	COMPL. DATE	10/07/2015	TOTAL	DEPTH	10836	PERF.11161	-	15015		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	20820 X	2454	-0-	-18366	-0-		1803 623	3 9	28	4	N	566	545 5	0 8	4	1	503
07	17995 X	17995	-0-	-0-	-0-		13134 4654	3 9	207	4	N	4231	17 55	0 8	4098	1	564
08	17484 X	13029	-0-	-4455	-0-		9777 3111	3 9	141	4	N	2828	2612	1	52	8	728
09	16920 X	2209	-0-	-14711	-0-		1722 449	3 9	38	4	N	408	314 7	0 8	366	1	449
*10	17322 X	17322	-0-	-0-	-0-		13139 4044	3 9	139	4	N	3676	81 27	0 8	3146	1	871
11	17760 X	NO RPT	-0-	-17760	-0-						Y	NO RPT					871
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	287566	COMPL. DATE	11/11/2017	TOTAL	DEPTH	10934	PERF.11036	-	20908		
06	13751 X	13751	-0-	-0-	-0-		8 10426	1 5	1155 2162	3 9	N	1965	1895	0	66	8	68
07	17378 X	17378	-0-	-0-	-0-		9 11227	1 5	3348 2794	3 9	N	2540	2438	0	94	8	76
08	18259 X	16565	-0-	-1694	-0-		4 12367	1 5	1497 2697	3 9	N	2452	2341	0	111	8	76
09	17670 X	14283	-0-	-3387	-0-		2 11734	1 5	184 2363	3 9	N	2148	2081	0	76	8	67
10	15159 X	14235	-0-	-924	-0-		3 2465	1 9	11767	5	N	2241	2188	0	51	8	69
11	16830 X	NO RPT	-0-	-16830	-0-						Y	NO RPT					69
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT				WELL #:	4301H	RRCID ->	287567	COMPL. DATE	10/02/2016	TOTAL	DEPTH	11350	PERF.11422	-	15470		
06	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-		4129	3	1878	9	N	1707	1671	0	36	8	60
07	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-		5197	3	2613	9	N	2375	2314	0	50	8	71
08	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-		5205	3	2551	9	N	2319	2260	0	58	8	72
09	7440 X	7197	-0-	-243	-0-		5004	3	2193	9	N	1994	1962	0	42	8	62
*10	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-		5156	3	2189	9	N	1990	1962	0	29	8	61
11	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-						Y	NO RPT					61
ZPZ 34-196 WRD UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287570	COMPL. DATE	10/02/2015	TOTAL	DEPTH	11009	PERF.11279	-	15301		
06	10560 X	9317	-0-	-1243	-0-		7 1967	1 9	7343	3	N	1788	1744	0	28	8	62
07	11253 X	9744	-0-	-1509	-0-		6 1845	1 9	7893	3	N	1677	1651	0	37	8	51
08	11253 X	9404	-0-	-1849	-0-		3 1734	1 9	7667	3	N	1576	1541	0	37	8	49
09	10230 X	8923	-0-	-1307	-0-		2 1670	1 9	7251	3	N	1518	1487	0	32	8	48
10	9982 X	8918	-0-	-1064	-0-		2 1685	1 9	7231	3	N	1532	1515	0	18	8	47
11	9420 X	NO RPT	-0-	-9420	-0-						Y	NO RPT					47

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P BRAMBLETT 34-197 WRD				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719 WELL #:	2H	RRCID -> 287593	CAPACITY COMPL. DATE 09/13/2018				TOTAL	DEPTH 10988	PERF.11355	CNTY: WARD - 16177			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	5	1	7157	3	N	1255	1179	0	69	8	43
07		9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	1381	9	8054	3	N	1388	1314	0	75	8	42
08		9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	5	1	7556	3	N	1317	1231	0	87	8	41
09		9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	1527	9	7924	3	N	1268	1203	0	66	8	40
*10		9701 X	9701	-0-	-0-	-0-	2	1	8383	3	N	1196	1151	0	48	8	37
11		7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-	1449	9			Y	NO RPT					37
							1395	9									
							2	1									
							1316	9									
ERIN 34-207 WRD UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 287629	COMPL. DATE 04/01/2018				TOTAL	DEPTH 10933	PERF.11298	- 16005			
06		9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	5	1	8280	5	N	1346	1307	0	34	8	46
07		9545 X	9545	-0-	-0-	-0-	1481	9	8063	5	N	1343	1309	0	39	8	41
08		7812 X	5147	-0-	-2665	-0-	5	1	3888	5	N	1143	1105	0	43	8	36
09		9300 X	5941	-0-	-3359	-0-	1477	9	4579	5	N	1237	1198	0	36	8	39
10		10106 X	5760	-0-	-4346	-0-	2	1	4439	5	N	1199	1178	0	23	8	37
11		9780 X	NO RPT	-0-	-9780	-0-	1257	9			Y	NO RPT					37
							1	1									
							1361	9									
							2	1									
							1319	9									
MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW				WELL #:	1H	RRCID -> 287630	COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL	DEPTH 10831	PERF.11135	- 18566			
06		28800 X	27702	-0-	-1098	-0-	19	1	22443	3	N	4764	4647	0	84	8	166
07		31150 X	31150	-0-	-0-	-0-	5240	9	25246	3	N	5349	5246	0	107	8	162
08		30194 X	30036	-0-	-158	-0-	20	1	24363	3	N	5150	5021	0	130	8	161
09		29256 X	29256	-0-	-0-	-0-	5884	9	23879	3	N	4883	4794	0	96	8	154
*10		29487 X	29487	-0-	-0-	-0-	8	1	24105	3	N	4887	4823	0	67	8	151
11		30150 X	NO RPT	-0-	-30150	-0-	5665	9			Y	NO RPT					151
							6	1									
							5371	9									
							6	1									
							5376	9									
TAHITI 55-2-17 LOV				WELL #:	2H	RRCID -> 287631	COMPL. DATE 07/31/2018				TOTAL	DEPTH 10974	PERF.11244	- 15665			
06		6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	6	1	4770	5	N	1459	1459	0	23	8	48
07		8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	1605	9	5781	5	N	2233	2182	0	35	8	64
08		16058 X	10597	-0-	-5461	-0-	8	1	7846	5	N	2497	2435	0	52	8	74
09		15540 X	9095	-0-	-6445	-0-	2456	9	6901	5	N	1993	1975	0	33	8	59
10		14539 X	10114	-0-	-4425	-0-	4	1	7527	5	N	2349	2314	0	26	8	68
11		7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-	2747	9			Y	NO RPT					68
							2	1									
							2192	9									
							3	1									
							2584	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
				WELL #:	2H	RRCID -> 287632	COMPL. DATE 06/11/2018	TOTAL	DEPTH 10874	PERF.11314	- 15928					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	22950 X	21078	-0-	-1872	-0-	13 3579	1 9	17486	3	N	3254	3182	0	58	8	113
07	23994 X	21674	-0-	-2320	-0-	13 3766	1 9	17895	3	N	3424	3360	0	73	8	104
08	23994 X	20105	-0-	-3889	-0-	5 3505	1 9	16595	3	N	3186	3105	0	84	8	101
09	23160 X	18770	-0-	-4390	-0-	3 3246	1 9	15521	3	N	2951	2898	0	60	8	94
10	23033 X	19399	-0-	-3634	-0-	4 3329	1 9	16066	3	N	3026	2985	0	41	8	94
11	21090 X	NO RPT	-0-	-21090	-0-					Y	NO RPT					94
TAHITI 55-2-17 LOV				WELL #:	1H	RRCID -> 287633	COMPL. DATE 07/31/2018	TOTAL	DEPTH 10863	PERF.11233	- 15650					
06	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	9 2521	1 9	7221	5	N	2292	2265	0	36	8	74
07	13133 X	13133	-0-	-0-	-0-	11 3213	1 9	9909	5	N	2921	2854	0	59	8	82
08	15094 X	15094	-0-	-0-	-0-	5 3357	1 9	11732	5	N	3052	2962	0	83	8	89
09	13706 X	13706	-0-	-0-	-0-	3 3104	1 9	10599	5	N	2822	2771	0	58	8	82
*10	18479 X	18479	-0-	-0-	-0-	4 3682	1 9	14793	5	N	3347	3285	0	49	8	95
11	12720 X	NO RPT	-0-	-12720	-0-					Y	NO RPT					95
MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 287665	COMPL. DATE 03/22/2012	TOTAL	DEPTH 10726	PERF.11264	- 15339					
06	7590 X	3267	-0-	-4323	-0-	2416 820	3 9	31	4	N	745	741	0	9	8	773
07	6603 X	6105	-0-	-498	-0-	4568 1482	3 9	55	4	N	1347	1307	0	27	8	786
08	7037 X	5858	-0-	-1179	-0-	4598 1211	3 9	49	4	N	1101	1085	0	22	8	780
09	6810 X	5722	-0-	-1088	-0-	4253 1426	3 9	43	4	N	1296	1274	0	16	8	786
*10	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	4954 1707	3 9	40	4	N	1552	1532	0	14	8	792
11	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					792
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 287725	COMPL. DATE 11/24/2019	TOTAL	DEPTH 11515	PERF.12019	- 21667					
06	42810 X	33658	-0-	-9152	-0-	36 10036	1 9	23586	3	N	9124	8958	0	115	8	316
07	33008 X	33008	-0-	-0-	-0-	33 9638	1 9	23337	3	N	8762	8683	0	127	8	268
08	38285 X	30471	-0-	-7814	-0-	14 9353	1 9	21104	3	N	8503	8286	0	217	8	268
09	37050 X	29205	-0-	-7845	-0-	9 8769	1 9	20427	3	N	7972	7855	0	132	8	253
10	36208 X	28344	-0-	-7864	-0-	10 8383	1 9	19951	3	N	7621	7551	0	85	8	238
11	33660 X	NO RPT	-0-	-33660	-0-					Y	NO RPT					238

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 287728	CAPACITY COMPL. DATE 12/13/2019				TOTAL	DEPTH 10695	PERF.10843	- 15814	CNTY: WARD	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	23220 X	7497	-0-	-15723	-0-	8 1 2099 9	5390 3	N			1908	1916 0	35 8			1378
07	18166 X	18118	-0-	-48	-0-	18 1 5326 9	12774 3	N			4842	4673 0	95 8			1452
08	20336 X	16500	-0-	-3836	-0-	6 1 4577 9	11917 3	N			4161	3986 0	115 8			1512
09	19680 X	14722	-0-	-4958	-0-	4 1 4177 9	10541 3	N			3797	3725 0	80 8			1504
10	17856 X	15450	-0-	-2406	-0-	6 1 5273 9	10171 3	N			4794	4717 0 51 8	1353 1			177
11	17520 X	NO RPT	-0-	-17520	-0-					Y	NO RPT					177
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT				WELL #:	3101H	RRCID -> 287734	COMPL. DATE 04/02/2017				TOTAL	DEPTH 11530	PERF.11730	- 15969		
06	5760 X	4734	-0-	-1026	-0-	5 1 1505 9	3224 3	N			1368	1355 0	7 8			48
07	5952 X	5862	-0-	-90	-0-	6 1 1795 9	4061 3	N			1632	1624 0	6 8			50
08	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	3 1 2031 9	4619 3	N			1846	1838 0	1 8			57
09	5760 X	4166	-0-	-1594	-0-	2 1 1581 9	2583 3	N			1437	1447 0	2 8			45
10	5022 X	78	-0-	-4944	-0-	78 3				N	-0-	41 0				4
11	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					4
ERIN 34-207 WRD UNIT				WELL #:		RRCID -> 287736	COMPL. DATE 04/04/2018				TOTAL	DEPTH 10917	PERF.11214	- 15921		
06	9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	6 1 1704 9	8050 5	N			1549	1494 0	38 8			53
07	13268 X	9691	-0-	-3577	-0-	5 1 1472 9	8214 5	N			1338	1306 0	45 8			40
08	13268 X	11788	-0-	-1480	-0-	2 1 1536 9	10250 5	N			1396	1331 0	62 8			43
09	12141 X	12141	-0-	-0-	-0-	2 1 1522 9	10617 5	N			1384	1341 0	43 8			43
*10	10386 X	10386	-0-	-0-	-0-	2 1 1360 9	9024 5	N			1236	1214 0	27 8			38
11	9750 X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT					38
TAHITI 55-2-15 LOV				WELL #:		RRCID -> 287755	COMPL. DATE 08/19/2014				TOTAL	DEPTH 11463	PERF.11175	- 15403		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1151
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1151
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1151
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1151
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1151
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1151
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W				WELL #:		RRCID -> 287804	COMPL. DATE 09/29/2017				TOTAL	DEPTH 11030	PERF.11110	- 21066		
06	29580 X	22660	-0-	-6920	-0-	90 1 138 4	6509 3 11109 5	N			4376	4313 0	52 8			462
07	23405 X	23405	-0-	-0-	-0-	86 1 140 4	6775 3 11500 5	N			4458	4411 0	63 8			446
08	26660 X	24940	-0-	-1720	-0-	36 1 162 4	5615 3 13453 5	N			5158	5051 0	83 8			470
09	25800 X	17182	-0-	-8618	-0-	17 1 13184 5	110 4 3871 9	N			3519	3509 0	58 8			422
10	26195 X	1247	-0-	-24948	-0-	9 1 726 5	14 4 498 9	N			453	523 0 19 8	302 1			31
11	22650 X	NO RPT	-0-	-22650	-0-					Y	NO RPT					31

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P MONROE STATE 1-4 WRD				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719 WELL #:	1H	RRCID -> 287949	COMPL. DATE 01/05/2011	TOTAL	DEPTH 10735	PERF.12216 - 14913	CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-	7193	3	N	-0-	24	0	13	8	501
07	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	645	9	N	586	557	0	13	8	517
08	19278 X	19278	-0-	-0-	-0-	18034	3	N	1102	1064	0	22	8	533
09	4710 X	4006	-0-	-704	-0-	1212	9	N	1478	930	0	28	8	1053
10	4526 X	1395	-0-	-3131	-0-	2342	3	N	563	567	0	8	8	1041
11	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-	1626	9							
						762	3							
						619	9							
								Y	NO RPT					1041
NEELIE 1-85 LOV				WELL #:	2H	RRCID -> 288060	COMPL. DATE 06/25/2019	TOTAL	DEPTH 11009	PERF.10944 - 15899				
06	12810 X	10237	-0-	-2573	-0-	7	1	N	1705	1675	0	34	8	60
07	12470 X	12470	-0-	-0-	-0-	1876	9	N	1902	1861	0	43	8	58
08	17949 X	11623	-0-	-6326	-0-	2092	9	N	1867	1810	0	56	8	59
09	17370 X	10992	-0-	-6378	-0-	3	1	N	1695	1659	0	41	8	54
10	17856 X	10568	-0-	-7288	-0-	2054	9	N	1739	1700	0	39	8	54
11	12060 X	NO RPT	-0-	-12060	-0-	2	1	N						
						1865	9							
						1913	9							
								Y	NO RPT					54
NEELIE 1-85 LOV				WELL #:	4H	RRCID -> 288061	COMPL. DATE 06/25/2019	TOTAL	DEPTH 11134	PERF.11020 - 21976				
06	29490 X	20418	-0-	-9072	-0-	14	1	N	3555	3485	0	57	8	126
07	29853 X	23525	-0-	-6328	-0-	8232	5	N	4520	4452	0	56	8	138
08	29853 X	23785	-0-	-6068	-0-	17	1	N	3793	3720	0	90	8	121
09	22380 X	19405	-0-	-2975	-0-	11032	5	N	3224	3173	0	68	8	104
*10	23430 X	23430	-0-	-0-	-0-	6	1	N	3593	3530	0	54	8	113
11	22770 X	NO RPT	-0-	-22770	-0-	14038	5	N						
						4	1							
						11870	5							
						5	1							
						16081	5							
								Y	NO RPT					113
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW				WELL #:	3H	RRCID -> 288478	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL	DEPTH 10768	PERF.11066 - 18553				
06	15210 X	10564	-0-	-4646	-0-	8	1	N	2093	2061	0	40	8	76
07	14756 X	13406	-0-	-1350	-0-	2302	9	N	2593	2532	0	56	8	81
08	15593 X	13935	-0-	-1658	-0-	10	1	N	2897	2805	0	81	8	92
09	15090 X	13074	-0-	-2016	-0-	2852	9	N	2636	2586	0	58	8	84
10	14539 X	12556	-0-	-1983	-0-	5	1	N	2566	2531	0	38	8	81
11	12960 X	NO RPT	-0-	-12960	-0-	3187	9							
						3	1							
						2900	9							
						3	1							
						2823	9							
								Y	NO RPT					81

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719 WELL #:	1H	RRCID -> 288479	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL	DEPTH 10763	PERF.11128 - 18958	CNTY: WARD					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		18630 X	14481	-0-	-4149	-0-	12 1 9643 5	1498 3 3328 9	3 9	N	3025	2964 0	58 8			108
07		18848 X	16319	-0-	-2529	-0-	14 1 11915 5	346 3 4044 9	3 9	N	3676	3585 0	85 8			114
08		18848 X	12535	-0-	-6313	-0-	4 1 8888 5	539 3 3104 9	3 9	N	2822	2764 0	80 8			92
09		16950 X	14232	-0-	-2718	-0-	4 1 3384 9	10844 5	5	N	3076	3000 0	69 8			99
10		17515 X	14659	-0-	-2856	-0-	4 1 3427 9	11228 5	5	N	3115	3068 0	48 8			98
11		15780 X	NO RPT	-0-	-15780	-0-				Y	NO RPT					98
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW				WELL #:	2H	RRCID -> 288480	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL	DEPTH 10907	PERF.11128 - 18958						
06		17370 X	13806	-0-	-3564	-0-	10 1 9841 5	1153 3 2802 9	3 9	N	2547	2505 0	43 8			91
07		20759 X	20759	-0-	-0-	-0-	13 1 13645 5	3146 3 3955 9	3 9	N	3595	3507 0	69 8			110
08		18166 X	16780	-0-	-1386	-0-	5 1 12749 5	430 3 3596 9	3 9	N	3269	3199 0	76 8			104
09		17580 X	16540	-0-	-1040	-0-	4 1 3464 9	13072 5	5	N	3149	3092 0	61 8			100
10		17329 X	14250	-0-	-3079	-0-	4 1 3325 9	10921 5	5	N	3023	2996 0	33 8			94
11		20100 X	NO RPT	-0-	-20100	-0-				Y	NO RPT					94
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW				WELL #:	4H	RRCID -> 288482	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL	DEPTH 10915	PERF.11412 - 18604						
06		15390 X	11263	-0-	-4127	-0-	9 1 8735 5	35 3 2484 9	3 9	N	2258	2219 0	48 8			81
07		15717 X	13192	-0-	-2525	-0-	10 1 10147 5	162 3 2873 9	3 9	N	2612	2548 0	64 8			81
08		17639 X	15799	-0-	-1840	-0-	5 1 3392 9	12402 5	5	N	3084	2962 0	105 8			98
09		17070 X	14630	-0-	-2440	-0-	3 1 3179 9	11448 5	5	N	2890	2826 0	70 8			92
10		15655 X	13325	-0-	-2330	-0-	3 1 2547 9	10775 5	5	N	2315	2286 0	47 8			74
11		12750 X	NO RPT	-0-	-12750	-0-				Y	NO RPT					74
NEELIE 1-85 LOV				WELL #:	5H	RRCID -> 288715	COMPL. DATE 06/25/2019	TOTAL	DEPTH 10986	PERF.10910 - 15863						
06		6450 X	6043	-0-	-407	-0-	6 1 1661 9	4376 5	5	N	1510	1492 0	7 8			54
07		7874 X	4610	-0-	-3264	-0-	6 1 1657 9	2947 5	5	N	1506	1508 0	5 8			47
08		7874 X	6859	-0-	-1015	-0-	3 1 1992 9	4864 5	5	N	1811	1794 0	7 8			57
09		6630 X	6231	-0-	-399	-0-	2 1 1740 9	4489 5	5	N	1582	1582 0	7 8			50
10		6231 X	5035	-0-	-1196	-0-	2 1 1898 9	3135 5	5	N	1725	1704 0	17 8			54
11		6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-				Y	NO RPT					54

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P BUCCO 54-2-41 LOV UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719 WELL #:	1H	RRCID -> 289061	COMPL. DATE 01/29/2020	TOTAL	DEPTH 11235	PERF.11844	- 22140				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		37560 X	29303	-0-	-8257	-0-	28 1 9483 5	11929 3 7863 9	N		7148	7034 0	114 8		253
07		38781 X	36367	-0-	-2414	-0-	32 1 13971 5	12928 3 9436 9	N		8578	8403 0	165 8		263
08		38781 X	33832	-0-	-4949	-0-	13 1 15231 5	9757 3 8831 9	N		8028	7849 0	187 8		255
09		37440 X	31726	-0-	-5714	-0-	9 1 14983 5	8594 3 8140 9	N		7400	7290 0	129 8		236
10		38688 X	28408	-0-	-10280	-0-	9 1 7765 9	20634 5	N		7059	6972 0	101 8		222
11		35190 X	NO RPT	-0-	-35190	-0-				Y	NO RPT				222
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 289071	COMPL. DATE 01/25/2020	TOTAL	DEPTH 10725	PERF.11254	- 16215				
06		13710 X	12494	-0-	-1216	-0-	10 1 2867 9	9617 5	N		2606	2549 0	47 8		92
07		14322 X	12533	-0-	-1789	-0-	10 1 3033 9	9490 5	N		2757	2704 0	60 8		85
08		14322 X	11531	-0-	-2791	-0-	4 1 2644 9	8883 5	N		2404	2342 0	69 8		78
09		13770 X	11459	-0-	-2311	-0-	3 1 2514 9	8942 5	N		2285	2233 0	56 8		74
10		14229 X	10678	-0-	-3551	-0-	3 1 2468 9	8207 5	N		2244	2211 0	35 8		72
11		12480 X	NO RPT	-0-	-12480	-0-				Y	NO RPT				72
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E				WELL #:	2H	RRCID -> 289072	COMPL. DATE 01/23/2020	TOTAL	DEPTH 10716	PERF.11265	- 16242				
06		16410 X	13989	-0-	-2421	-0-	11 1 2984 9	10994 5	N		2713	2652 0	54 8		95
07		17050 X	13678	-0-	-3372	-0-	10 1 3134 9	10534 5	N		2849	2787 0	69 8		88
08		17050 X	13830	-0-	-3220	-0-	4 1 2990 9	10836 5	N		2718	2637 0	82 8		87
09		16500 X	13478	-0-	-3022	-0-	3 1 2952 9	10523 5	N		2684	2620 0	65 8		86
10		17050 X	13949	-0-	-3101	-0-	3 1 2956 9	10990 5	N		2687	2649 0	40 8		84
11		13980 X	NO RPT	-0-	-13980	-0-				Y	NO RPT				84
BULLHEAD 55-2-7 LOV				WELL #:	3H	RRCID -> 289073	COMPL. DATE 01/01/2020	TOTAL	DEPTH 10791	PERF.11060	- 16066				
06		24120 X	15257	-0-	-8863	-0-	14 1 8997 5	2284 3 3962 9	Y		3602	3563 0	28 8		130
07		20956 X	18804	-0-	-2152	-0-	16 1 13387 5	725 3 4676 9	Y		4251	4211 0	37 8		133
08		24583 X	16804	-0-	-7779	-0-	6 1 4270 9	12528 5	Y		3882	3845 0	44 8		126
09		23790 X	13118	-0-	-10672	-0-	3 1 3193 9	9922 5	Y		2903	2907 0	24 8		98
10		16740 X	5055	-0-	-11685	-0-	2 1 1434 9	3619 5	Y		1304	1345 0	7 8		50
11		18210 X	NO RPT	-0-	-18210	-0-				Y	NO RPT				50

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	13080 X	10871	-0-	-2209	-0-		8	1	8745	5	N	1925	1889	0	29	8	68
07	12028 X	11331	-0-	-697	-0-		2118	9				2103	2069	0	37	8	65
08	12214 X	11059	-0-	-1155	-0-		8	1	9010	5	N						
09	12310 X	12310	-0-	-0-	-0-		2313	9				1953	1912	0	43	8	63
10	11935 X	8686	-0-	-3249	-0-		3	1	8908	5	N						
11	10950 X	NO RPT	-0-	-10950	-0-		2148	9				2042	2007	0	33	8	65
							2	1	10062	5	N						
							2246	9				1750	1739	0	20	8	56
							2	1	6759	5	N						
							1925	9			Y	NO RPT					56
BUCCO 54-2-41 LOV UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 289116	COMPL. DATE 01/30/2020				TOTAL	DEPTH 11504	PERF.11903	- 21888			
06	51930 X	36361	-0-	-15569	-0-		33	1	17374	3	N	8415	8269	0	133	8	298
07	47027 X	39636	-0-	-7391	-0-		9697	5	9257	9		8609	8468	0	171	8	268
08	47027 X	37362	-0-	-9665	-0-		32	1	16131	3	N						
09	44760 X	34352	-0-	-10408	-0-		14003	5	9470	9		8467	8267	0	196	8	272
10	46252 X	36200	-0-	-10052	-0-		14	1	13558	3	N						
11	38340 X	NO RPT	-0-	-38340	-0-		14476	5	9314	9		7957	7838	0	134	8	257
							9	1	11233	3	N						
							14357	5	8753	9		8202	8109	0	91	8	259
							11	1	6101	3	N						
							21066	5	9022	9	Y	NO RPT					259
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SA				WELL #:	2H	RRCID -> 289639	COMPL. DATE 04/05/2020				TOTAL	DEPTH 11242	PERF.11258	- 21431			
06	43830 X	30346	-0-	-13484	-0-		25	1	15247	3	N	6315	6223	0	48	8	228
07	40145 X	33187	-0-	-6958	-0-		8127	5	6947	9		6734	6689	0	60	8	213
08	40145 X	30713	-0-	-9432	-0-		25	1	12625	3	N						
09	36000 X	27478	-0-	-8522	-0-		13130	5	7407	9		6335	6269	0	72	8	207
10	31341 X	26715	-0-	-4626	-0-		10	1	10250	3	N						
11	32100 X	NO RPT	-0-	-32100	-0-		13484	5	6969	9		5666	5638	0	48	8	187
							7	1	8496	3	N						
							12742	5	6233	9		5653	5625	0	32	8	183
							7	1	20490	5	N						
							6218	9			Y	NO RPT					183
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SB				WELL #:	3H	RRCID -> 289672	COMPL. DATE 04/05/2020				TOTAL	DEPTH 11269	PERF.11611	- 21919			
06	49770 X	36210	-0-	-13560	-0-		31	1	20215	3	N	7800	7667	0	82	8	279
07	45229 X	39469	-0-	-5760	-0-		7384	5	8580	9		8452	8375	0	92	8	264
08	45818 X	37755	-0-	-8063	-0-		32	1	18494	3	N						
09	44340 X	34406	-0-	-9934	-0-		11646	5	9297	9		8071	7964	0	111	8	260
10	37448 X	34111	-0-	-3337	-0-		13	1	15474	3	N						
11	38190 X	NO RPT	-0-	-38190	-0-		13390	5	8878	9		7283	7216	0	90	8	237
							8	1	12594	3	N						
							13793	5	8011	9		7218	7163	0	61	8	231
							9	1	3841	3	N						
							22321	5	7940	9	Y	NO RPT					231
HUMANE SOCIETY 34-198 WRD				WELL #:	1H	RRCID -> 289997	COMPL. DATE 09/02/2011				TOTAL	DEPTH 10670	PERF.11057	- 15220			
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-		13	4	545	9	N	495	495	1			1790
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-		5	4	204	9	N	185	185	1			1790
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-		1	4	62	9	N	56					1846
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-		5	4	196	9	N	178	171	1			1853
*10	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	3			N	-0-	1	0	4	1	1848
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1848

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2				//CONT.// 774719	71052 900 2H	ASSOCIATED RRCID -> 289998		CAPACITY COMPL. DATE 05/21/2014				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11181 PERF.11415 - 15897						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-			4	1	3733	3	N	968	956	0	21	8	100
07	8677 X	8677	-0-	-0-	-0-			1065	9	6750	3	N	1746	1684	0	44	8	118
08	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-			1921	9	4264	3	N	1170	1147	0	38	8	103
09	8417 X	8417	-0-	-0-	-0-			1287	9	6580	3	N	1668	1614	0	40	8	117
*10	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-			1835	9	5245	3	N	1341	1329	0	22	8	107
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1475	9			Y	NO RPT					107
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1				WELL #:	2H	RRCID -> 289999		COMPL. DATE 06/28/2014				TOTAL DEPTH 11177 PERF.11555 - 15856						
06	9030 X	8815	-0-	-215	-0-			7	1	6918	3	N	1718	1668	0	33	8	140
07	9370 X	9370	-0-	-0-	-0-			1890	9	7341	3	N	1838	1803	0	39	8	136
08	8804 X	8165	-0-	-639	-0-			2022	9	6389	3	N	1612	1575	0	42	8	131
09	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-			1773	9	6890	3	N	1703	1665	0	35	8	134
10	9114 X	7516	-0-	-1598	-0-			1873	9	5852	3	N	1511	1496	0	22	8	127
11	9060 X	NO RPT	-0-	-9060	-0-			1662	9			Y	NO RPT					127
LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 290000		COMPL. DATE 10/02/2017				TOTAL DEPTH 11129 PERF.11385 - 16032						
06	33208 X	33208	-0-	-0-	-0-			13	1	29558	3	N	3215	3167	0	63	8	932
07	44988 X	44988	-0-	-0-	-0-			100	4	3537	9							
08	36393 X	36393	-0-	-0-	-0-			17	1	39854	3	N	4524	4416	0	84	8	956
09	49059 X	49059	-0-	-0-	-0-			141	4	4976	9							
*10	45769 X	45769	-0-	-0-	-0-			6	1	32037	3	N	3845	3772	0	89	8	940
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			120	4	4230	9							
06	41100 X	32499	-0-	-8601	-0-			5	1	44240	3	N	4255	4165	0	78	8	952
07	34491 X	34491	-0-	-0-	-0-			133	4	4681	9							
08	30429 X	30429	-0-	-0-	-0-			5	1	41049	3	N	4166	4119	0	52	8	947
09	26820 X	22425	-0-	-4395	-0-			132	4	4583	9							
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV				WELL #:	3H	RRCID -> 290001		COMPL. DATE 08/21/2018				TOTAL DEPTH 11046 PERF.11386 - 21421						
06	41100 X	32499	-0-	-8601	-0-			14279	3	11180	5	N	6400	6241	0	99	8	222
07	34491 X	34491	-0-	-0-	-0-			7040	9	12272	5	N	6831	6739	0	107	8	207
08	30429 X	30429	-0-	-0-	-0-			14705	3	13061	5	N	5985	5896	0	107	8	189
09	26820 X	22425	-0-	-4395	-0-			7514	9	11352	5	N	4472	4451	0	65	8	145
10	33573 X	5859	-0-	-27714	-0-			10784	3	1470	9	N	1336	1402	0	26	8	53
11	33360 X	NO RPT	-0-	-33360	-0-			6584	9			Y	NO RPT					53

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P JOHNSON 53-2-34 LOV				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719 WELL #:	1H	RRCID -> 290002	COMPL. DATE 05/09/2017	TOTAL	DEPTH 11550	PERF.11995 - 16690	CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	27210 X	18873	-0-	-8337	-0-	15 1 4146 9	14712 3	N	3769	3642 0	73 8			132
07	30442 X	21989	-0-	-8453	-0-	15 1 4417 9	17557 3	N	4015	3924 0	100 8			123
08	30442 X	19749	-0-	-10693	-0-	6 1 4282 9	15461 3	N	3893	3775 0	118 8			123
09	27360 X	19177	-0-	-8183	-0-	4 1 3917 9	15256 3	N	3561	3469 0	102 8			113
*10	23964 X	23964	-0-	-0-	-0-	5 1 4454 9	19505 3	N	4049	3976 0	61 8			125
11	21270 X	NO RPT	-0-	-21270	-0-			Y	NO RPT					125

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 290017	COMPL. DATE 05/02/2015	TOTAL	DEPTH 10917	PERF.11321 - 15196				
06	14809 X	14809	-0-	-0-	-0-	13 1 3667 9	11129 3	N	3334	3270 0	30 8			110
07	16654 X	16654	-0-	-0-	-0-	14 1 4213 9	12427 3	N	3830	3789 0	41 8			110
08	14472 X	14472	-0-	-0-	-0-	6 1 4083 9	10383 3	N	3712	3653 0	59 8			110
09	13800 X	11351	-0-	-2449	-0-	4 1 3408 9	7939 3	N	3098	3080 0	36 8			92
10	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-			N	-0-	90 0				2
11	13800 X	NO RPT	-0-	-13800	-0-			Y	NO RPT					2

BULLHEAD 55-2-7 LOV				WELL #:	1H	RRCID -> 290018	COMPL. DATE 09/20/2017	TOTAL	DEPTH 10619	PERF.10969 - 15464				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 290093	COMPL. DATE 10/12/2015	TOTAL	DEPTH 11671	PERF.12245 - 15976				
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			N	-0-	2 0	10 1			113
07	24975 X	24975	-0-	-0-	-0-	22842 3 2075 9	58 4	N	1886	1615 1	82 8			302
08	27680 X	27680	-0-	-0-	-0-	25721 3 1905 9	54 4	N	1732	81 0	1518 1			311
09	23860 X	23860	-0-	-0-	-0-	21976 3 1833 9	51 4	N	1666	124 8	1354 1			551
*10	15260 X	15260	-0-	-0-	-0-	14058 3 1169 9	33 4	N	1063	630 0	914 1			39
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			Y	NO RPT	31 8				39

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NA				WELL #:	5H	RRCID -> 291103	COMPL. DATE 02/04/2021	TOTAL	DEPTH 10932	PERF.11082 - 21260				
06	71550 X	68445	-0-	-3105	-0-	47 1 13147 9	55251 3	N	11952	11779 0	227 8			388
07	75104 X	75104	-0-	-0-	-0-	57 1 1888 5	56182 3 16977 9	N	15434	15103 0	283 8			436
08	73935 X	58565	-0-	-15370	-0-	20 1 8805 5	36070 3 13670 9	N	12427	12213 0	288 8			362
09	54884 X	54884	-0-	-0-	-0-	13 1 9594 5	32477 3 12800 9	N	11636	11443 0	216 8			339
10	70773 X	58013	-0-	-12760	-0-	15 1 18789 5	26165 3 13044 9	N	11858	11700 0	160 8			337
11	71550 X	NO RPT	-0-	-71550	-0-			N	NO RPT					337

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NB				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	58860 X	56389	-0-	-2471	-0-		50 13812	1 9	42527	3	N	12556	12392	0	135	8	408
07	69411 X	69411	-0-	-0-	-0-		58 5245	1 5	47082	3	N	15478	15252	0	197	8	437
08	60822 X	53029	-0-	-7793	-0-		19 14991	1 5	24855	3	N	11967	11868	0	188	8	348
09	59258 X	59258	-0-	-0-	-0-		15 16840	1 5	28089	3	N	13013	12830	0	153	8	378
10	58280 X	53890	-0-	-4390	-0-		16 27949	1 5	12617	3	N	12098	12033	0	99	8	344
11	67170 X	NO RPT	-0-	-67170	-0-				13308	9	N	NO RPT					344
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NB																	
06	0 W	70368	-0-	70368	234915		51 14040	1 9	56277	3	N	12764	12611	0	163	8	415
07	0 W	69883	-0-	69883	304798		47 2725	1 5	53223	3	N	12625	12498	0	186	8	356
08	0 W	57980	-0-	57980	362778		17 9523	1 5	36800	3	N	10582	10429	0	201	8	308
09	0 W	47070	-0-	47070	409848		10 12186	1 5	25220	3	N	8776	8700	0	129	8	255
10	0 W	30030	-0-	30030	439878		10 8780	1 9	21240	5	N	7982	7931	0	79	8	227
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	439878						N	NO RPT					227
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NC																	
06	0 W	108643	-0-	108643	279811		96 26467	1 9	82080	3	N	24061	23753	0	275	8	782
07	0 W	98726	-0-	98726	378537		83 24351	1 9	74292	3	N	22137	22007	0	287	8	625
08	0 W	90494	-0-	90494	469031		31 21077	1 9	69386	3	N	19161	18870	0	358	8	558
09	0 W	79368	-0-	79368	548399		21 19495	1 9	59852	3	N	17723	17531	0	235	8	515
10	0 W	95270	-0-	95270	643669		20 17246	1 9	78004	3	N	15678	15603	0	145	8	445
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	643669						N	NO RPT					445
TALL CITY OPERATIONS III LLC OLIVER 13-24B																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					391
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					391
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					391
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					391
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					391
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					391
ASTRO STATE 12																	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					200

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900										ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: WARD																			
TALL CITY OPERATIONS III LLC															//CONT.// 835518																																																	
OLIVER 13-24															WELL #: 1H										RRCID -> 286685										COMPL. DATE 05/05/2017										TOTAL DEPTH 9866										PERF.10201 - 20301									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																												
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																												
06	46590 X	30651	-0-		-15939	-0-		27718	3	790	4	N	1948	1848	1		3	8		660																																												
								2143	9																																																							
07	49042 X	11700	-0-		-37342	-0-		10457	3	363	4	N	800	528	1		3	8		929																																												
								880	9																																																							
08	49042 X	27755	-0-		-21287	-0-		24708	3	625	4	N	2202	1880	1					1251																																												
								2422	9																																																							
*09	46290 X	27450	-0-		-18840	-0-		24802	3	2648	9	N	2407	2677	1		6	8		975																																												
10	31682 X	29815	-0-		-1867	-0-		26791	3	2717	9	N	2470	2544	1		16	8		885																																												
11	30660 X	NO RPT	-0-		-30660	-0-						N	NO RPT							885																																												
BLUTO 8															WELL #: 21H										RRCID -> 290382										COMPL. DATE 04/23/2021										TOTAL DEPTH 10361										PERF.12997 - 21970									
06	63625 X	63625	-0-		-0-	-0-		57540	3	3802	4	N	2075	2164	0		2	8		297																																												
								2283	9																																																							
07	64032 X	64032	-0-		-0-	-0-		59921	3	1765	4	N	2133	2188	0		3	8		239																																												
								2346	9																																																							
08	63829 X	49638	-0-		-14191	-0-		45995	3	1440	4	N	2003	2010	0					232																																												
								2203	9																																																							
09	63630 X	45116	-0-		-18514	-0-		41007	3	2108	9	N	1916	1917	0		3	8		228																																												
10	65751 X	42673	-0-		-23078	-0-		39314	3	2028	9	N	1844	1857	0		7	8		208																																												
11	63630 X	NO RPT	-0-		-63630	-0-						N	NO RPT							208																																												
TASHA 17-20A															WELL #: 20H										RRCID -> 290616										COMPL. DATE 04/17/2021										TOTAL DEPTH 10484										PERF.11770 - 19915									
06	75605 X	75605	-0-		-0-	-0-		66424	3	1992	4	N	6535	6607	1		4	8		628																																												
								7189	9																																																							
07	75253 X	75253	-0-		-0-	-0-		67632	3	846	4	N	6159	6077	1		8	8		702																																												
								6775	9																																																							
08	70068 X	70068	-0-		-0-	-0-		62879	3	1609	4	N	5073	5275	1					500																																												
								5580	9																																																							
*09	66183 X	66183	-0-		-0-	-0-		60484	3	5699	9	N	5181	5126	1		5	8		550																																												
10	67828 X	64250	-0-		-3578	-0-		58265	3	5088	9	N	4625	4909	1		18	8		248																																												
11	65640 X	NO RPT	-0-		-65640	-0-						N	NO RPT							248																																												
TASHA 17-20A															WELL #: 1H										RRCID -> 290846										COMPL. DATE 08/03/2018										TOTAL DEPTH 9949										PERF.10428 - 20071									
06	23910 X	-0-	-0-		-23910	-0-						N	-0-							-0-																																												
07	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							-0-																																												
08	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							-0-																																												
09	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							-0-																																												
10	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							-0-																																												
11	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																												
UPCURVE ENERGY, LLC															878506																																																	
SUNSHINE STATE 44															WELL #: 1H										RRCID -> 290209										COMPL. DATE 03/12/2018										TOTAL DEPTH 10176										PERF.10380 - 16240									
06	43024 X	43024	-0-		-0-	-0-		41587	2	1437	9	Y	1306	1293	0					142																																												
07	38736 X	38736	-0-		-0-	-0-		36766	2	1970	9	Y	1791	1243	0					690																																												
08	44129 X	44129	-0-		-0-	-0-		43374	2	755	9	Y	686	1230	0					146																																												
09	40920 X	34528	-0-		-6392	-0-		33540	2	988	9	Y	898	981	0					63																																												
10	42284 X	21404	-0-		-20880	-0-		20782	2	622	9	Y	565	584	0					44																																												
11	40920 X	34606	-0-		-6314	-0-		33370	2	1236	9	Y	1124	1116	0					52																																												
YORK STATE 33 1H															WELL #: 1H										RRCID -> 290254										COMPL. DATE 01/13/2019										TOTAL DEPTH 10312										PERF.10200 - 16728									
06	48690 X	42582	-0-		-6108	-0-		39839	2	2743	9	Y	2494	2510	0					173																																												
07	45384 X	44073	-0-		-1311	-0-		41446	2	2627	9	Y	2388	2368	0					193																																												
08	41917 X	41917	-0-		-0-	-0-		39353	2	2564	9	Y	2331	2302	0					222																																												
09	40080 X	38593	-0-		-1487	-0-		36277	2	2316	9	Y	2105	2158	0					169																																												
10	41416 X	35621	-0-		-5795	-0-		33646	2	1975	9	Y	1795	1862	0					102																																												
11	40080 X	27738	-0-		-12342	-0-		25953	2	1785	9	Y	1623	1635	0					90																																												

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD			
UPCURVE ENERGY, LLC																	
WINKLER STATE 34																	
WELL #: 3H RRCID -> 290261																	
COMPL. DATE 12/14/2019																	
TOTAL DEPTH 10319 PERF.10469 - 19950																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	86130 X	64015	-0-	-22115	-0-	56796	2	7219	9	Y	6563	6632	0			458	
07	77593 X	70622	-0-	-6971	-0-	63497	2	7125	9	Y	6477	6413	0			522	
08	77593 X	66408	-0-	-11185	-0-	59600	2	6808	9	Y	6189	6120	0			591	
09	74760 X	63660	-0-	-11100	-0-	57359	2	6301	9	Y	5728	5861	0			458	
10	70990 X	60534	-0-	-10456	-0-	54414	2	6120	9	Y	5564	5709	0			313	
11	68340 X	55121	-0-	-13219	-0-	49584	2	5537	9	Y	5034	5069	0			278	
EDDIE GUNNER STATE 44																	
WELL #: 3H RRCID -> 290329																	
COMPL. DATE 04/03/2019																	
TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9872 - 18204																	
06	56079 X	56079	-0-	-0-	-0-	48494	2	7585	9	Y	6895	6813	0			750	
07	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3186	2	2	9	Y	2	440	0			312	
08	55490 X	13690	-0-	-41800	-0-	10718	2	2972	9	Y	2702	2693	0			321	
09	53700 X	15363	-0-	-38337	-0-	12217	2	3146	9	Y	2860	2988	0			193	
10	55490 X	420	-0-	-55070	-0-	400	2	20	9	Y	18	85	0			126	
11	53700 X	8068	-0-	-45632	-0-	5898	2	2170	9	Y	1973	2006	0			93	
E STORM STATE 33																	
WELL #: 1H RRCID -> 290430																	
COMPL. DATE 09/22/2017																	
TOTAL DEPTH 9848 PERF.10193 - 15665																	
06	38794 X	38794	-0-	-0-	-0-	35603	2	3191	9	N	2901	2922	0			685	
07	39264 X	39264	-0-	-0-	-0-	36098	2	3166	9	N	2878	2920	0			643	
08	39358 X	39358	-0-	-0-	-0-	36109	2	3249	9	N	2954	2902	0			695	
09	12316 X	12316	-0-	-0-	-0-	10944	2	1372	9	N	1247	1353	0			589	
10	34095 X	34095	-0-	-0-	-0-	30599	2	3496	9	N	3178	3244	0			523	
*11	36115 X	36115	-0-	-0-	-0-	32926	2	3189	9	N	2899	2909	0			513	
WINKLER STATE 34																	
WELL #: 1H RRCID -> 290482																	
COMPL. DATE 09/05/2018																	
TOTAL DEPTH 9870 PERF.10291 - 19348																	
06	38441 X	38441	-0-	-0-	-0-	34220	2	4221	9	Y	3837	3859	0			266	
07	33354 X	33354	-0-	-0-	-0-	29309	2	4045	9	Y	3677	3646	0			297	
08	34436 X	34436	-0-	-0-	-0-	30395	2	4041	9	Y	3674	3621	0			350	
09	34420 X	34420	-0-	-0-	-0-	30670	2	3750	9	Y	3409	3487	0			272	
10	34106 X	34106	-0-	-0-	-0-	30389	2	3717	9	Y	3379	3461	0			190	
*11	32030 X	32030	-0-	-0-	-0-	28733	2	3297	9	Y	2997	3021	0			166	
MACKEY STATE 33																	
WELL #: 1H RRCID -> 290484																	
COMPL. DATE 09/05/2018																	
TOTAL DEPTH 10211 PERF.11895 - 19959																	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133	
B JOHNSON STATE 33																	
WELL #: 1H RRCID -> 290492																	
COMPL. DATE 01/22/2019																	
TOTAL DEPTH 9804 PERF.10015 - 19659																	
06	2260402 X	63662	-0-	-2196740	-0-	56930	2	6732	9	Y	6120	6065	0			419	
07	64976 X	51544	-0-	-13432	-0-	46830	2	4714	9	Y	4285	4350	0			354	
08	64478 X	64478	-0-	-0-	-0-	58391	2	6087	9	Y	5534	5369	0			519	
09	63660 X	60679	-0-	-2981	-0-	55407	2	5272	9	Y	4793	4927	0			385	
10	65782 X	36692	-0-	-29090	-0-	33646	2	3046	9	Y	2769	2990	0			164	
11	63660 X	58706	-0-	-4954	-0-	53254	2	5452	9	Y	4956	4854	0			266	
WINKLER STATE 34																	
WELL #: 2H RRCID -> 290505																	
COMPL. DATE 12/17/2019																	
TOTAL DEPTH 9909 PERF.10118 - 19689																	
06	43170 X	40908	-0-	-2262	-0-	35416	2	5492	9	Y	4993	5069	0			350	
07	49507 X	38006	-0-	-11501	-0-	32961	2	5045	9	Y	4586	4565	0			371	
08	49507 X	39996	-0-	-9511	-0-	34635	2	5361	9	Y	4874	4783	0			462	
09	47910 X	39585	-0-	-8325	-0-	34276	2	5309	9	Y	4826	4905	0			383	
10	48608 X	38494	-0-	-10114	-0-	33194	2	5300	9	Y	4818	4930	0			271	
*11	46922 X	46922	-0-	-0-	-0-	42061	2	4861	9	Y	4419	4446	0			244	

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC MARALO STATE 33														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 878506														
WELL #: 1H RRCID -> 290524 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10512 - 19009														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	61046 X	61046	-0-	-0-	-0-	56955	2	4091	9 Y	3719	3745	0		259
07	63809 X	63809	-0-	-0-	-0-	59763	2	4046	9 Y	3678	3641	0		296
08	61957 X	61957	-0-	-0-	-0-	57885	2	4072	9 Y	3702	3646	0		352
09	66960 X	58275	-0-	-8685	-0-	54467	2	3808	9 Y	3462	3538	0		276
10	67859 X	57856	-0-	-10003	-0-	53973	2	3883	9 Y	3530	3608	0		198
11	61740 X	56137	-0-	-5603	-0-	52453	2	3684	9 Y	3349	3363	0		184
S. JOHNSON 19														
WELL #: 2H RRCID -> 290542 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 9833 PERF.10137 - 17601														
06	14839 X	14839	-0-	-0-	-0-	10318	2	4521	9 Y	4110	4055	0		139
07	16228 X	16228	-0-	-0-	-0-	11563	2	4665	9 Y	4241	4265	0		115
08	24386 X	24386	-0-	-0-	-0-	17859	2	6527	9 Y	5934	5873	0		176
09	25392 X	25392	-0-	-0-	-0-	18914	2	6478	9 Y	5889	5866	0		199
10	24763 X	24763	-0-	-0-	-0-	18666	2	6097	9 Y	5543	5515	0		227
*11	18431 X	18431	-0-	-0-	-0-	14193	2	4238	9 Y	3853	3880	0		200
HERD 20														
WELL #: 3H RRCID -> 290591 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10702 - 20560														
06	29232 X	29232	-0-	-0-	-0-	24551	2	4681	9 Y	4255	4186	0		144
07	70370 X	48155	-0-	-22215	-0-	42532	2	5623	9 Y	5112	5118	0		138
08	51752 X	51752	-0-	-0-	-0-	46450	2	5302	9 Y	4820	4814	0		144
09	48510 X	37802	-0-	-10708	-0-	33722	2	4080	9 Y	3709	3726	0		127
10	48143 X	44749	-0-	-3394	-0-	40101	2	4648	9 Y	4225	4180	0		172
11	50070 X	40041	-0-	-10029	-0-	35923	2	4118	9 Y	3744	3724	0		192
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC PRESTIGE WORLDWIDE STATE														
WELL #: 451H RRCID -> 290778 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10763 - 21158														
06	160208 X	160208	-0-	-0-	-0-	2607	1	130854	3 Y	24315	24452	0		523
						26747	9							
07	156973 X	156973	-0-	-0-	-0-	1869	1	130370	3 Y	22485	22468	0		540
						24734	9							
08	143290 X	143290	-0-	-0-	-0-	4455	1	116837	3 Y	19998	19842	0		696
						21998	9							
09	123007 X	123007	-0-	-0-	-0-	462	1	103712	3 Y	17121	17239	0		578
						18833	9							
10	121617 X	121617	-0-	-0-	-0-	2142	1	100731	3 Y	17040	17112	0		506
						18744	9							
11	81840 X	NO RPT	-0-	-81840	-0-				Y	NO RPT				506
PRESTIGE WORLDWIDE STATE C														
WELL #: 432H RRCID -> 290779 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10515 - 20942														
06	125000 X	125000	-0-	-0-	-0-	1946	1	97710	3 Y	23040	23113	0		1702
						25344	9							
07	127628 X	127628	-0-	-0-	-0-	1456	1	101594	3 Y	22344	22326	0		1720
						24578	9							
08	116949 X	116949	-0-	-0-	-0-	3474	1	91095	3 Y	20345	20186	0		1879
						22380	9							
09	106763 X	106763	-0-	-0-	-0-	385	1	86501	3 Y	18070	18194	0		1755
						19877	9							
10	99311 X	99311	-0-	-0-	-0-	1841	1	79393	3 Y	16434	16497	0		1692
						18077	9							
11	76920 X	NO RPT	-0-	-76920	-0-				Y	NO RPT				1692

PHANTOM (WOLFCAMP) TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC DRAGON STATE														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 880622 WELL #: 454H RRCID -> 290797														
CAPACITY COMPL. DATE 11/05/2020														
CNTY: WARD 9945 PERF.10276 - 15373														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	113875	X	113875	-0-	-0-	-0-	1320	1	102970	3	N	8714	8739 0	514
07	120740	X	120740	-0-	-0-	-0-	9585	9	109938	3	N	9019	8766 0	767
08	102086	X	102086	-0-	-0-	-0-	881	1	89722	3	N	7137	7302 0	602
09	82020	X	63318	-0-	-18702	-0-	9921	9	54404	3	N	4206	4250 0	558
10	84754	X	69218	-0-	-15536	-0-	4513	1	60216	3	N	5033	4990 0	601
11	82020	X	NO RPT	-0-	-82020	-0-	7851	9			N	NO RPT		601
							4287	1						
							4627	9						
							3466	1						
							5536	9						
DRAGON STATE WELL #: 433H RRCID -> 290809														
COMPL. DATE 11/05/2020														
TOTAL DEPTH 9769 PERF.10004 - 15108														
06	71891	X	71891	-0-	-0-	-0-	777	1	60623	3	N	9537	9602 0	465
07	68078	X	68078	-0-	-0-	-0-	10491	9	57653	3	N	9057	8803 0	719
08	64410	X	64410	-0-	-0-	-0-	462	1	52497	3	N	8429	8623 0	525
09	62103	X	62103	-0-	-0-	-0-	9963	9	49899	3	N	7521	7600 0	446
10	63413	X	63413	-0-	-0-	-0-	2641	1	51608	3	N	7359	7296 0	509
11	56970	X	NO RPT	-0-	-56970	-0-	9272	9			N	NO RPT		509
							3931	1						
							8273	9						
							3710	1						
							8095	9						
PRESTIGE WORLDWIDE STATE B WELL #: 431H RRCID -> 290876														
COMPL. DATE 09/28/2020														
TOTAL DEPTH 10287 PERF.10763 - 21158														
06	135730	X	135730	-0-	-0-	-0-	2118	1	106340	3	Y	24793	24880 0	414
07	148546	X	148546	-0-	-0-	-0-	27272	9	118844	3	Y	25453	25432 0	435
08	125859	X	125859	-0-	-0-	-0-	1704	1	98947	3	Y	21035	20870 0	600
09	118874	X	118874	-0-	-0-	-0-	27998	9	97406	3	Y	19123	19256 0	467
10	123026	X	123026	-0-	-0-	-0-	3773	1	99489	3	Y	19458	19541 0	384
11	63690	X	NO RPT	-0-	-63690	-0-	23139	9			Y	NO RPT		384
							433	1						
							21035	9						
							2133	1						
							21404	9						
UL 20-44 CATALINA WELL #: 321H RRCID -> 291468														
COMPL. DATE 09/17/2019														
TOTAL DEPTH 11575 PERF.11699 - 16699														
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	78597	-0-	110	1	5091	3	N	NO RPT		552
07	0 W	8466	-0-	8466	87063	-0-	3265	9			Y	2968	2968 0	-0-
08	0 W	9107	-0-	9107	96170	-0-	6089	3	3018	9	Y	2744	2744 0	-0-
09	0 W	9430	-0-	9430	105600	-0-	6504	3	2926	9	Y	2660	2660 0	-0-
10	0 W	7356	-0-	7356	112956	-0-	4452	3	2904	9	Y	2640	2640 0	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	112956	-0-					Y	NO RPT		-0-
WATERBRIDGE STATELINE LLC HSS STATE 45-18X7														
900327 WELL #: 1H RRCID -> 279160														
COMPL. DATE 03/20/2017														
TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 5130														
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) WOLF ENERGY, INC. WOLF				//CONT.//	71052 900 935534	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
				WELL #:	1	RRCID ->	083143	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL	DEPTH	18005	PERF.	10475	-	10648
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				_____	12/01/2020	-	WELL PLUGGED	12/1/2020								

WPX ENERGY PERMIAN, LLC PECOS STATE 46				942623 WELL #:	5H	RRCID ->	282460	COMPL. DATE	12/23/2016	TOTAL	DEPTH	11348	PERF.	11251	-	16113
06	28909 X	28909	-0-	-0-	-0-	27029	3	1880	9	Y	1709	1717	1	34	8	147
07	27162 X	27162	-0-	-0-	-0-	24916	3	2246	9	Y	2042	1981	1			208
08	27861 X	27861	-0-	-0-	-0-	26057	3	1804	9	Y	1640	1732	1			116
09	27810 X	27245	-0-	-565	-0-	25090	3	124	4	Y	1846	1632	1	31	8	299
						2031	9									
10	30146 X	30146	-0-	-0-	-0-	28138	3	2008	9	Y	1825	1821	1	35	8	268
11	27810 X	25565	-0-	-2245	-0-	23532	3	2033	9	Y	1848	1750	1	109	8	257

COVINGTON 46				WELL #:	7H	RRCID ->	283218	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL	DEPTH	9969	PERF.	10152	-	14708
06	20760 X	18976	-0-	-1784	-0-	925	1	15600	3	Y	2228	2182	0			168
						2451	9									
07	19001 X	17513	-0-	-1488	-0-	1036	1	14205	3	Y	2041	2021	0	11	8	177
						27	4	2245	9							
08	17772 X	17772	-0-	-0-	-0-	1020	1	14328	3	Y	2204	2211	0	23	8	147
						2424	9									
09	17446 X	17446	-0-	-0-	-0-	975	1	14293	3	Y	1980	1980	0	24	8	123
						2178	9									
10	17453 X	15875	-0-	-1578	-0-	1019	1	12869	3	Y	1806	1835	0	25	8	69
						1987	9									
11	16890 X	15443	-0-	-1447	-0-	1028	1	12373	3	Y	1856	1791	0	47	8	87
						2042	9									

COVINGTON 46				WELL #:	8H	RRCID ->	283219	COMPL. DATE	10/20/2017	TOTAL	DEPTH	10086	PERF.	10267	-	14821
06	14250 X	13231	-0-	-1019	-0-	773	1	10484	3	Y	1790	1760	0			135
						5	4	1969	9							
07	13528 X	12413	-0-	-1115	-0-	704	1	9663	3	Y	1851	1808	0	18	8	160
						10	4	2036	9							
08	13200 X	13200	-0-	-0-	-0-	750	1	10532	3	Y	1744	1759	0	29	8	116
						1918	9									
09	13448 X	13448	-0-	-0-	-0-	737	1	10813	3	Y	1725	1712	0	22	8	107
						1898	9									
10	12772 X	11990	-0-	-782	-0-	750	1	9480	3	Y	1600	1621	0	25	8	61
						1760	9									
11	12360 X	10260	-0-	-2100	-0-	684	1	8242	3	Y	1213	1174	0	44	8	56
						1334	9									

COVINGTON 46				WELL #:	9H	RRCID ->	283220	COMPL. DATE	10/16/2017	TOTAL	DEPTH	10083	PERF.	10146	-	14840
06	21600 X	19347	-0-	-2253	-0-	635	1	16026	3	Y	2280	2269	0			169
						178	4	2508	9							
07	24583 X	22249	-0-	-2334	-0-	694	1	18571	3	Y	2671	2619	0	32	8	189
						46	4	2938	9							
08	21422 X	21422	-0-	-0-	-0-	650	1	17897	3	Y	2614	2600	0	25	8	178
						2875	9									
09	21510 X	20570	-0-	-940	-0-	640	1	17311	3	Y	2381	2406	0	24	8	129
						2619	9									
10	22227 X	20160	-0-	-2067	-0-	622	1	16910	3	Y	2389	2179	0	27	8	312
						2628	9									
11	21480 X	5389	-0-	-16091	-0-	398	1	4296	3	Y	632	851	0	19	8	74
						695	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
MAISIE STATE 10														
WELL #: 2H RRCID -> 283232														
COMPL. DATE 09/28/2017														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10692 PERF.10942 - 15498														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	29724 X	29724	-0-	-0-	-0-	22684	3	5	4	Y	6395	6249	0	584
07	27914 X	27914	-0-	-0-	-0-	7035	9							
08	27493 X	27493	-0-	-0-	-0-	20711	3	7203	9	Y	6548	6468	0	664
						620	1	19211	3	Y	6320	6241	0	743
						710	4	6952	9					
09	26501 X	26501	-0-	-0-	-0-	628	1	19233	3	Y	6029	6018	0	754
						8	4	6632	9					
10	27222 X	27222	-0-	-0-	-0-	598	1	19761	3	Y	6238	6328	0	645
						1	4	6862	9					
*11	26266 X	26266	-0-	-0-	-0-	617	1	19562	3	Y	5531	5512	0	664
						3	4	6084	9					
FIVER STATE 18														
WELL #: 2H RRCID -> 283260														
COMPL. DATE 05/21/2017														
TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 16227														
06	22140 X	16083	-0-	-6057	-0-	14681	3	26	4	Y	1251	1260	0	196
						1376	9							
07	19127 X	16959	-0-	-2168	-0-	15201	3	1758	9	Y	1598	1516	1	274
08	16483 X	16483	-0-	-0-	-0-	458	1	14173	3	Y	1586	1417	0	434
						107	4	1745	9					
09	17582 X	17582	-0-	-0-	-0-	500	1	15271	3	Y	1575	1696	0	313
						78	4	1733	9					
10	18562 X	18562	-0-	-0-	-0-	488	1	16094	3	Y	1727	1572	0	458
						80	4	1900	9					
*11	14931 X	14931	-0-	-0-	-0-	395	1	12530	3	Y	1558	1688	0	313
						292	4	1714	9					
COVINGTON 46														
WELL #: 10H RRCID -> 283271														
COMPL. DATE 10/14/2017														
TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710														
06	17303 X	17303	-0-	-0-	-0-	501	1	14915	3	Y	1715	1708	0	127
						1887	9							
07	18624 X	18624	-0-	-0-	-0-	592	1	15832	3	Y	2000	1934	0	140
						2200	9							
08	19844 X	19844	-0-	-0-	-0-	618	1	17029	3	Y	1997	1973	0	135
						2197	9							
09	19262 X	19262	-0-	-0-	-0-	614	1	16610	3	Y	1853	1860	0	100
						2038	9							
10	21164 X	21164	-0-	-0-	-0-	672	1	18283	3	Y	2008	1820	0	262
						2209	9							
11	15150 X	6046	-0-	-9104	-0-	472	1	5097	3	Y	434	629	0	50
						477	9							
YMC 9														
WELL #: 1H RRCID -> 283276														
COMPL. DATE 09/23/2017														
TOTAL DEPTH 10864 PERF.11255 - 15997														
06	33040 X	33040	-0-	-0-	-0-	932	1	29123	3	Y	2711	2682	0	86
						3	4	2982	9					
07	21986 X	21986	-0-	-0-	-0-	1044	1	17419	3	Y	3085	3061	0	86
						129	4	3394	9					
08	22773 X	22773	-0-	-0-	-0-	965	1	18636	3	Y	2856	2830	0	78
						30	4	3142	9					
09	33030 X	20443	-0-	-12587	-0-	924	1	16491	3	Y	2727	2667	0	76
						28	4	3000	9					
10	41168 X	16986	-0-	-24182	-0-	834	1	13953	3	Y	1999	1972	0	67
						2199	9							
11	39840 X	20153	-0-	-19687	-0-	996	1	16110	3	Y	2770	2658	0	90
						3047	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623														
CIRCE STATE 28				WELL #:	2H	RRCID ->	283277	COMPL.	DATE	04/08/2018	TOTAL	DEPTH	10761	PERF.	10722 -	15506			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	10470	X	9340	-0-	-1130	-0-	-	-	7088	3	2252	9	Y	2047	1958	0	57	8	221
07	10819	X	6777	-0-	-4042	-0-	-	-	5101	3	1676	9	Y	1524	1539	1	1	8	205
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-					Y	32	224	0			13
09	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-	-	-					Y	11	2	0			22
10	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-	-	-					Y	-0-	22	0			-0-
11	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-	-	-					Y	-0-					-0-

PUMPERS PARADISE 10					WELL #:	2H	RRCID ->	283357	COMPL.	DATE	09/23/2016	TOTAL	DEPTH	10136	PERF.	10821 -	15185		
06	18840	X	15328	-0-	-3512	-0-	-	-	12495	3	2833	9	Y	2575	2556	1			239
07	19468	X	16511	-0-	-2957	-0-	-	-	13079	3	383	4	Y	2772	2760	1			251
									3049	9									
08	16945	X	16945	-0-	-0-	-0-	-	-	13830	3	3115	9	Y	2832	2803	1			280
09	16020	X	16020	-0-	-0-	-0-	-	-	13026	3	2994	9	Y	2722	2687	1			315
10	14734	X	14734	-0-	-0-	-0-	-	-	10681	3	1191	4	Y	2602	2517	1			400
									2862	9									
11	13170	X	12736	-0-	-434	-0-	-	-	10571	3	2165	9	Y	1968	2368	1			-0-

LINDSAY 10-3A					WELL #:	1H	RRCID ->	283403	COMPL.	DATE	11/04/2017	TOTAL	DEPTH	11341	PERF.	11402 -	19114		
06	59938	X	59938	-0-	-0-	-0-	-	-	2223	1	47712	3	Y	8734	8724	0	1	8	76
									396	4	9607	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-					Y	NO RPT					76
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-					Y	NO RPT					76
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-					Y	NO RPT					76
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-					Y	NO RPT					76
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-					Y	NO RPT					76

LINDSAY 10-15A					WELL #:	14H	RRCID ->	283418	COMPL.	DATE	02/26/2018	TOTAL	DEPTH	11527	PERF.	11867 -	19411		
06	31560	X	26979	-0-	-4581	-0-	-	-	945	1	21754	3	Y	3515	3500	0	1	8	79
									413	4	3867	9							
07	32612	X	22559	-0-	-10053	-0-	-	-	505	1	19184	3	Y	2609	2552	0			136
									2870	9									
08	24161	X	24161	-0-	-0-	-0-	-	-	554	1	20099	3	Y	3189	3284	0	3	8	38
									3508	9									
09	23882	X	23882	-0-	-0-	-0-	-	-	591	1	20011	3	Y	2982	2910	0	4	8	106
									3280	9									
10	21781	X	21781	-0-	-0-	-0-	-	-	559	1	18095	3	Y	2843	2811	0	5	8	133
									3127	9									
*11	24800	X	24800	-0-	-0-	-0-	-	-	460	1	20828	3	Y	3193	3182	0	6	8	138
									3512	9									

LINDSAY 10-15B					WELL #:	15H	RRCID ->	283419	COMPL.	DATE	03/08/2018	TOTAL	DEPTH	11394	PERF.	11669 -	19213		
06	37290	X	28270	-0-	-9020	-0-	-	-	950	1	23826	3	Y	3176	3189	0	1	8	72
									3494	9									
07	38533	X	19656	-0-	-18877	-0-	-	-	432	1	16422	3	Y	2547	2486	0			133
									2802	9									
08	24445	X	24445	-0-	-0-	-0-	-	-	575	1	20845	3	Y	2750	2848	0	2	8	33
									3025	9									
09	26499	X	26499	-0-	-0-	-0-	-	-	669	1	22645	3	Y	2895	2822	0	3	8	103
									3185	9									
10	26016	X	26016	-0-	-0-	-0-	-	-	689	1	22309	3	Y	2744	2713	0	5	8	129
									3018	9									
*11	27199	X	27199	-0-	-0-	-0-	-	-	515	1	23314	3	Y	3064	3057	0	4	8	132
									3370	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 10-15D														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 942623														
WELL #: 17H RRCID -> 283421 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	BALANCE
06	20590 X	20590	-0-	-0-	-0-	1421	1	16693	3	Y	2251	2314	0	137
07	17521 X	17521	-0-	-0-	-0-	2476	9	1155	1	16309	3	Y	52	6
08	18688 X	18688	-0-	-0-	-0-	57	9	1091	1	15294	3	Y	2094	279
09	18866 X	18866	-0-	-0-	-0-	2303	9	917	1	15808	3	Y	1946	202
10	16647 X	12057	-0-	-4590	-0-	2141	9	968	1	10032	3	Y	961	175
11	16110 X	13930	-0-	-2180	-0-	1057	9	875	1	11597	3	Y	1302	207
						26	4			1432	9			
LINDSAY 10-15F														
WELL #: 19H RRCID -> 283422 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407														
06	12360 X	8700	-0-	-3660	-0-	738	1	5384	3	Y	928	1015	0	56
07	12772 X	6031	-0-	-6741	-0-	1557	4	1021	9					
08	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	398	1	5620	3	Y	12	67	0	1
09	9630 X	8577	-0-	-1053	-0-	13	9	299	1	4184	3	Y	865	115
10	9951 X	5898	-0-	-4053	-0-	342	4	952	9					
11	8700 X	7088	-0-	-1612	-0-	391	1	6737	3	Y	1300	1279	0	135
						19	4	1430	9					
						440	1	4567	3	Y	800	788	0	146
						11	4	880	9					
						420	1	5561	3	Y	888	890	0	141
						130	4	977	9					
LINDSAY 10-15G														
WELL #: 20H RRCID -> 283423 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934														
06	63810 X	43362	-0-	-20448	-0-	851	1	38825	3	Y	3309	3289	0	75
07	65937 X	50071	-0-	-15866	-0-	46	4	3640	9					
08	68219 X	68219	-0-	-0-	-0-	1198	1	45508	3	Y	2929	2850	0	153
09	56638 X	56638	-0-	-0-	-0-	143	4	3222	9					
10	50065 X	32266	-0-	-17799	-0-	1692	1	61421	3	Y	4252	4346	0	51
*11	96655 X	96655	-0-	-0-	-0-	429	4	4677	9					
						1513	1	51262	3	Y	3509	3430	0	125
						3	4	3860	9					
						902	1	29211	3	Y	1934	1963	0	91
						26	4	2127	9					
						1973	1	89239	3	Y	4927	4779	0	212
						23	4	5420	9					
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 7H RRCID -> 283441 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442														
06	15056 X	15056	-0-	-0-	-0-	1292	1	11341	3	Y	976	961	0	55
07	13826 X	12095	-0-	-1731	-0-	1349	4	1074	9					
08	14787 X	14787	-0-	-0-	-0-	10604	3	344	4	Y	1043	1054	0	44
09	12281 X	12281	-0-	-0-	-0-	1147	9	1152	1	11700	3	Y	1093	53
10	15562 X	14735	-0-	-827	-0-	733	4	1202	9					
11	16170 X	12432	-0-	-3738	-0-	1025	1	9655	3	Y	970	984	0	39
						534	4	1067	9					
						1174	1	10846	3	Y	2086	2053	0	72
						420	4	2295	9					
						959	1	9441	3	Y	1100	1102	0	68
						822	4	1210	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623															
CBR 6-7F			WELL #:		7H	RRCID ->	283443	COMPL. DATE	08/28/2017	TOTAL	DEPTH	10743	PERF.11205	-	16823					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	30600	X	28571	-0-	-2029	-0-		2423	1	21550	3	Y	3677	3593	0	31	8		90	
								553	4	4045	9									
07	31620	X	20451	-0-	-11169	-0-		17351	3	49	4	Y	2774	2809	0				55	
								3051	9											
08	30479	X	30479	-0-	-0-	-0-		886	1	25847	3	Y	3331	3321	0	30	8		35	
								82	4	3664	9									
09	27499	X	27499	-0-	-0-	-0-		804	1	22992	3	Y	3298	3261	0	26	8		46	
								75	4	3628	9									
10	23963	X	21316	-0-	-2647	-0-		796	1	17456	3	Y	2764	2709	0	37	8		64	
								24	4	3040	9									
11	23190	X	13700	-0-	-9490	-0-		454	1	11435	3	Y	1612	1580	0	14	8		82	
								38	4	1773	9									
BIG HORN 56-1-19			WELL #:		1H	RRCID ->	283459	COMPL. DATE	01/10/2018	TOTAL	DEPTH	10776	PERF.10844	-	15400					
06	21810	X	18343	-0-	-3467	-0-		537	1	15989	3	Y	1652	1625	0	21	8		49	
								1817	9											
07	22537	X	18970	-0-	-3567	-0-		17052	3	1918	9	Y	1744	1738	0				55	
08	20606	X	20606	-0-	-0-	-0-		18429	3	2177	9	Y	1979	1873	0	62	8		99	
09	20080	X	20080	-0-	-0-	-0-		17806	3	2274	9	Y	2067	2042	0	44	8		80	
10	18972	X	11232	-0-	-7740	-0-		10055	3	84	4	Y	994	991	0	23	8		60	
								1093	9											
11	18360	X	17117	-0-	-1243	-0-		14797	3	136	4	Y	1985	1850	0	50	8		145	
								2184	9											
RED BLUFF 13			WELL #:		9H	RRCID ->	283480	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL	DEPTH	10315	PERF.10561	-	15077					
06	12840	X	7717	-0-	-5123	-0-		174	1	6365	3	Y	1064	1056	0	8	8		19	
								8	4	1170	9									
07	12555	X	8414	-0-	-4141	-0-		155	1	6996	3	Y	1143	1135	0	6	8		21	
								6	4	1257	9									
08	17666	X	17666	-0-	-0-	-0-		383	1	15740	3	Y	1403	1345	0	12	8		67	
								1543	9											
09	25770	X	25770	-0-	-0-	-0-		553	1	23275	3	Y	1738	1764	0	12	8		29	
								30	4	1912	9									
10	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-		184	1	8523	3	Y	1466	1425	0	13	8		57	
								1613	9											
11	6090	X	5121	-0-	-969	-0-		92	1	3723	3	Y	1187	1161	0	25	8		58	
								1306	9											
RED BLUFF 13			WELL #:		8H	RRCID ->	283486	COMPL. DATE	12/26/2017	TOTAL	DEPTH	10465	PERF.10662	-	15216					
06	21360	X	21033	-0-	-327	-0-		304	1	18976	3	Y	1594	1564	0	25	8		28	
								1753	9											
07	22072	X	17839	-0-	-4233	-0-		360	1	16213	3	Y	1151	1151	0	7	8		21	
								1266	9											
08	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-		41	1	1674	3	Y	161	173	0	1	8		8	
								177	9											
09	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-		17	1	707	3	Y	253	257	0				4	
								10	4	278	9									
10	20801	X	9190	-0-	-11611	-0-		163	1	7577	3	Y	1318	1250	0	21	8		51	
								1450	9											
11	20130	X	13792	-0-	-6338	-0-		286	1	11548	3	Y	1777	1688	0	54	8		86	
								3	4	1955	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC RED BLUFF 13														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
//CONT.// 942623														
WELL #: 10H				RRCID -> 283493				COMPL. DATE 12/21/2017				TOTAL DEPTH 10469		
												PERF.10831 - 15201		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	7500 X	7057	-0-	-443	-0-	135 1	85 4	5854 3	983 9	Y	894	882 0	8 8	16
07	7750 X	7501	-0-	-249	-0-	140 1	1062 9	6299 3	792 9	Y	965	955 0	8 8	18
08	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	139 1	14 4	5708 3	792 9	Y	720	690 0	14 8	34
09	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	157 1	3 4	6594 3	1020 9	Y	927	932 0	14 8	15
10	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	162 1	1060 9	7549 3	777 9	Y	964	927 0	14 8	38
11	6090 X	3530	-0-	-2560	-0-	66 1	777 9	2687 3		Y	706	689 0	21 8	34
COVINGTON 46														
WELL #:				RRCID -> 283508				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH N/A		
												PERF.10936 - 15588		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
RED BLUFF 13														
WELL #: 11H				RRCID -> 283519				COMPL. DATE 12/13/2017				TOTAL DEPTH 10317		
												PERF.10642 - 15060		
06	11700 X	5338	-0-	-6362	-0-	168 1	41 4	3818 3	1311 9	Y	1192	1182 0	5 8	21
07	9300 X	4876	-0-	-4424	-0-	79 1	1245 9	3552 3	90 1	Y	1132	1123 0	9 8	21
08	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	90 1	1231 9	3674 3	66 1	Y	1119	1079 0	8 8	53
09	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	66 1	49 4	2790 3	1036 9	Y	942	969 0	10 8	16
10	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	87 1	1130 9	4066 3	120 1	Y	1027	988 0	15 8	40
*11	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	120 1	1208 9	4846 3		Y	1098	1057 0	28 8	53
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 6H				RRCID -> 283551				COMPL. DATE 12/19/2017				TOTAL DEPTH 11073		
												PERF.11091 - 17745		
06	36999 X	36999	-0-	-0-	-0-	2741 1	2883 4	26532 3	4843 9	Y	4403	4380 0		249
07	35197 X	35197	-0-	-0-	-0-	28793 3	5460 9	944 4		Y	4964	5005 0		208
08	30894 X	30894	-0-	-0-	-0-	2270 1	1597 4	23052 3	3975 9	Y	3614	3647 0		175
09	31449 X	31449	-0-	-0-	-0-	2485 1	1450 4	23390 3	4124 9	Y	3749	3775 0		149
10	39864 X	39864	-0-	-0-	-0-	2777 1	1336 4	25667 3	10084 9	Y	9167	8999 0		317
*11	34029 X	34029	-0-	-0-	-0-	2517 1	2271 4	24787 3	4454 9	Y	4049	4115 0		250

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
LINDSAY 10-15E				WELL #:	18H	RRCID ->	283567	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL	DEPTH	11535	PERF.12094	- 19556	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	13770 X	4893	-0-	-8877	-0-	686 1	3524 3	Y	559	597	0				34
07	14229 X	2886	-0-	-11343	-0-	68 4	615 9	Y	4	38	0				-0-
08	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	179 1	2525 3	Y	653	565	0	1	8		87
09	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	178 4	4 9	Y	743	751	0	2	8		77
10	4991 X	4092	-0-	-899	-0-	342 1	4797 3	Y	374	381	0	2	8		68
*11	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	718 9		Y	550	528	0	3	8		87
						368 1	6350 3	Y							
						817 9		Y							
						324 1	3357 3	Y							
						411 9		Y							
						381 1	5045 3	Y							
						605 9		Y							
CBR 6-7C				WELL #:	4H	RRCID ->	283572	COMPL. DATE	02/01/2018	TOTAL	DEPTH	10704	PERF.11239	- 21267	
06	43290 X	40124	-0-	-3166	-0-	2006 1	32706 3	Y	4920	4792	0	45	8		121
07	44733 X	38379	-0-	-6354	-0-	5412 9		Y	4692	4721	0				92
08	42712 X	42712	-0-	-0-	-0-	33174 3	44 4	Y	5030	5008	0	62	8		52
09	39988 X	39988	-0-	-0-	-0-	5161 9		Y	4438	4378	0	51	8		61
10	36983 X	31377	-0-	-5606	-0-	1232 1	35947 3	Y	2995	2947	0	40	8		69
11	35790 X	27059	-0-	-8731	-0-	5533 9		Y	3552	3344	0	101	8		176
						1178 1	33756 3	Y							
						172 4	4882 9	Y							
						1224 1	26811 3	Y							
						47 4	3295 9	Y							
						882 1	22163 3	Y							
						107 4	3907 9	Y							
CBR 6-7E				WELL #:	6H	RRCID ->	283574	COMPL. DATE	03/15/2018	TOTAL	DEPTH	11019	PERF.11622	- 20132	
06	81780 X	-0-	-0-	-81780	-0-			Y	-0-	65	0				-0-
07	98627 X	98627	-0-	-0-	-0-	91751 3	38 4	Y	6216	6094	0				122
08	98958 X	98958	-0-	-0-	-0-	6838 9		Y	6223	6169	0	112	8		64
09	99191 X	99191	-0-	-0-	-0-	3052 1	89050 3	Y	5796	5677	0	104	8		79
10	81905 X	81905	-0-	-0-	-0-	11 4	6845 9	Y	4848	4722	0	94	8		111
*11	93784 X	93784	-0-	-0-	-0-	3130 1	89630 3	Y	5482	5045	0	282	8		266
						55 4	6376 9	Y							
						3340 1	73154 3	Y							
						78 4	5333 9	Y							
						3350 1	84205 3	Y							
						199 4	6030 9	Y							
CBR 6-7A				WELL #:	2H	RRCID ->	283580	COMPL. DATE	10/02/2017	TOTAL	DEPTH	10663	PERF.11090	- 17806	
06	31170 X	26400	-0-	-4770	-0-	1580 1	21162 3	Y	3325	3250	0	29	8		82
07	32209 X	25561	-0-	-6648	-0-	3658 9		Y	3384	3399	0				67
08	32209 X	25654	-0-	-6555	-0-	21523 3	316 4	Y	3815	3820	0	22	8		40
09	28140 X	25427	-0-	-2713	-0-	3722 9		Y	3790	3755	0	22	8		53
10	29078 X	25665	-0-	-3413	-0-	710 1	20747 3	Y	3756	3689	0	33	8		87
11	26400 X	22999	-0-	-3401	-0-	4197 9		Y	3120	2949	0	104	8		154
						718 1	20540 3	Y							
						4169 9		Y							
						940 1	20562 3	Y							
						31 4	4132 9	Y							
						748 1	18814 3	Y							
						5 4	3432 9	Y							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 942623											
CBR 6-7B				WELL #:		3H	RRCID -> 283581	COMPL. DATE 01/24/2018	TOTAL	DEPTH 10671	PERF.11174 - 21202				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	33815 X	33815	-0-	-0-	-0-	1758 1	27211 3	Y	4405	4312 0	37 8	108			
07	33113 X	33113	-0-	-0-	-0-	4846 9									
08	31651 X	29593	-0-	-2058	-0-	28415 3	11 4	Y	4261	4285 0		84			
09	30630 X	28779	-0-	-1851	-0-	4687 9									
10	31651 X	28973	-0-	-2678	-0-	850 1	24815 3	Y	3571	3579 0	39 8	37			
11	30630 X	29187	-0-	-1443	-0-	3928 9									
						824 1	23580 3	Y	3975	3920 0	37 8	55			
						2 4	4373 9								
						1076 1	23551 3	Y	3899	3818 0	46 8	90			
						57 4	4289 9								
						934 1	23471 3	Y	4238	4001 0	116 8	211			
						120 4	4662 9								
CBR 6-7D				WELL #:		5H	RRCID -> 283582	COMPL. DATE 09/04/2017	TOTAL	DEPTH 10715	PERF.11142 - 21170				
06	42450 X	29498	-0-	-12952	-0-	2527 1	21792 3	Y	4418	4322 0	32 8	109			
07	43865 X	28886	-0-	-14979	-0-	319 4	4860 9								
08	43865 X	35487	-0-	-8378	-0-	24675 3	34 4	Y	3797	3831 0		75			
09	42450 X	34807	-0-	-7643	-0-	4177 9									
10	34906 X	29815	-0-	-5091	-0-	1012 1	29518 3	Y	4506	4496 0	38 8	47			
11	33330 X	31917	-0-	-1413	-0-	4957 9									
						1016 1	29121 3	Y	4245	4200 0	33 8	59			
						4670 9									
						1126 1	24644 3	Y	3639	3583 0	31 8	84			
						42 4	4003 9								
						1070 1	26900 3	Y	3588	3408 0	85 8	179			
						3947 9									
MONROE STATE 32				WELL #:		2H	RRCID -> 283596	COMPL. DATE 11/13/2017	TOTAL	DEPTH 10797	PERF.10959 - 15602				
06	19598 X	19598	-0-	-0-	-0-	383 1	16295 3	Y	2612	2507 0	33 8	255			
07	18719 X	18719	-0-	-0-	-0-	47 4	2873 9								
08	19192 X	19192	-0-	-0-	-0-	403 1	15356 3	Y	2667	2679 1		243			
09	18153 X	18153	-0-	-0-	-0-	26 4	2934 9								
10	18615 X	18615	-0-	-0-	-0-	502 1	15524 3	Y	2603	2502 0		344			
*11	17801 X	17801	-0-	-0-	-0-	303 4	2863 9								
						829 1	14606 3	Y	2468	2512 0		300			
						3 4	2715 9								
						663 1	15027 3	Y	2658	2545 0	13 8	400			
						1 4	2924 9								
						1071 1	14011 3	Y	2458	2261 0		597			
						15 4	2704 9								
LINDSAY 10-15C				WELL #:		16H	RRCID -> 283641	COMPL. DATE 03/11/2018	TOTAL	DEPTH 11552	PERF.11725 - 19269				
06	24092 X	24092	-0-	-0-	-0-	913 1	19753 3	Y	2907	2897 0	1 8	66			
07	21641 X	21641	-0-	-0-	-0-	228 4	3198 9								
08	21359 X	21033	-0-	-326	-0-	488 1	18525 3	Y	2286	2233 0		119			
09	20670 X	18481	-0-	-2189	-0-	113 4	2515 9								
10	21359 X	20551	-0-	-808	-0-	483 1	17511 3	Y	2498	2584 0	3 8	30			
*11	20960 X	20960	-0-	-0-	-0-	291 4	2748 9								
						458 1	15504 3	Y	2286	2231 0	4 8	81			
						4 4	2515 9								
						542 1	17567 3	Y	2220	2192 0	5 8	104			
						2442 9									
						398 1	18015 3	Y	2201	2203 0	7 8	95			
						126 4	2421 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 942623											
COVINGTON 46				WELL #: 11H		RRCID -> 283694		COMPL. DATE 10/14/2017				TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	18540 X	16619	-0-	-1921	-0-	573 1	14217 3	Y	1663	1657 0		123			
07	19809 X	19118	-0-	-691	-0-	1829 9	16236 3	Y	2039	1984 0	34 8	144			
08	19819 X	19819	-0-	-0-	-0-	606 1	2243 9		1832	1826 0	26 8	124			
09	18120 X	18120	-0-	-0-	-0-	33 4	17180 3	Y	1759	1763 0	25 8	95			
10	18316 X	18316	-0-	-0-	-0-	624 1	15607 3	Y	1721	1567 0	25 8	224			
11	15270 X	8147	-0-	-7123	-0-	2015 9	7070 3	Y	383	537 0	27 8	43			
PUMPERS PARADISE 10															
WELL #: 3H RRCID -> 283720															
COMPL. DATE 04/29/2017															
TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893															
06	67200 X	65355	-0-	-1845	-0-	61064 3	944 4	Y	3043	2826 1		292			
07	69440 X	62066	-0-	-7374	-0-	3347 9	2847 4	Y	3026	2833 1		485			
08	69440 X	64630	-0-	-4810	-0-	55890 3	3258 9	Y	2962	3036 1		411			
09	67200 X	60065	-0-	-7135	-0-	3329 9	3109 9	Y	2826	2895 1		342			
10	67549 X	59539	-0-	-8010	-0-	61372 3	4343 4	Y	2888	2693 1		537			
11	65370 X	53084	-0-	-12286	-0-	52019 3	517 4	Y	2344	2363 1		518			
WILE E. COYOTE STATE 40															
WELL #: 8H RRCID -> 283729															
COMPL. DATE 12/24/2017															
TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481															
06	20940 X	20883	-0-	-57	-0-	1532 1	15385 3	Y	2045	2022 0		116			
07	21638 X	18612	-0-	-3026	-0-	1716 4	2250 9		2265	2286 0		95			
08	21638 X	18556	-0-	-3082	-0-	15524 3	596 4	Y	1875	1879 0		91			
09	20910 X	18815	-0-	-2095	-0-	2492 9	14065 3	Y	1980	1992 0		79			
10	21576 X	16216	-0-	-5360	-0-	1385 1	2063 9		3150	3120 0		109			
11	20880 X	20250	-0-	-630	-0-	1043 4	14267 3	Y	2228	2219 0		138			
BUNIN 4															
WELL #: 9H RRCID -> 283732															
COMPL. DATE 12/09/2017															
TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932															
06	17248 X	17248	-0-	-0-	-0-	1515 1	14113 3	Y	1970	1981 0	19 8	57			
07	21745 X	21745	-0-	-0-	-0-	855 4	17592 3	Y	2591	2501 0	23 8	124			
08	23964 X	23964	-0-	-0-	-0-	1203 1	19573 3	Y	2797	2722 0	42 8	157			
09	23060 X	23060	-0-	-0-	-0-	429 4	19255 3	Y	2327	2401 0	32 8	51			
10	18724 X	13491	-0-	-5233	-0-	1496 9	11090 3	Y	1360	1241 0	24 8	146			
11	18120 X	7054	-0-	-11066	-0-	510 1	5660 3	Y	786	736 0	62 8	134			

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
RED BLUFF 13														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 942623														
WELL #: 7H RRCID -> 283735 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	189 1	7427 3	Y	1686	1669	0	10	8	30
						23 4	1855 9							
07	10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	191 1	8630 3	Y	1758	1743	0	13	8	32
						16 4	1934 9							
08	13544 X	13544	-0-	-0-	-0-	275 1	11269 3	Y	1681	1608	0	26	8	79
						151 4	1849 9							
09	10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	193 1	8105 3	Y	1938	1961	0	24	8	32
						16 4	2132 9							
10	12446 X	12446	-0-	-0-	-0-	220 1	10242 3	Y	1804	1741	0	25	8	70
						1984 9								
11	9420 X	9052	-0-	-368	-0-	181 1	7331 3	Y	1369	1328	0	45	8	66
						34 4	1506 9							
RED BLUFF 13														
WELL #: 13H RRCID -> 283736 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269														
06	15330 X	14409	-0-	-921	-0-	260 1	12149 3	Y	1818	1797	0	16	8	32
						2000 9								
07	15841 X	15370	-0-	-471	-0-	287 1	12969 3	Y	1922	1906	0	13	8	35
						2114 9								
08	15841 X	14801	-0-	-1040	-0-	304 1	12484 3	Y	1830	1756	0	22	8	87
						2013 9								
09	15330 X	11435	-0-	-3895	-0-	225 1	9442 3	Y	1486	1530	0	18	8	25
						133 4	1635 9							
10	16511 X	16511	-0-	-0-	-0-	306 1	14213 3	Y	1811	1743	0	22	8	71
						1992 9								
*11	14898 X	14898	-0-	-0-	-0-	313 1	12656 3	Y	1723	1663	0	47	8	84
						34 4	1895 9							
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 9H RRCID -> 283746 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752														
06	15423 X	15423	-0-	-0-	-0-	605 1	11918 3	Y	1225	1209	0			69
						1552 4	1348 9							
07	13729 X	13729	-0-	-0-	-0-	12276 3	398 4	Y	959	988	0			40
						1055 9								
08	15727 X	15727	-0-	-0-	-0-	1217 1	12356 3	Y	968	961	0			47
						1089 4	1065 9							
09	15674 X	15674	-0-	-0-	-0-	1337 1	12585 3	Y	922	932	0			37
						738 4	1014 9							
10	17473 X	17473	-0-	-0-	-0-	1459 1	13484 3	Y	1816	1790	0			63
						532 4	1998 9							
*11	14035 X	14035	-0-	-0-	-0-	1120 1	11025 3	Y	845	854	0			52
						960 4	930 9							
CBR 22														
WELL #: 22H RRCID -> 283818 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541														
06	19710 X	15873	-0-	-3837	-0-	890 1	13036 3	Y	1741	1722	0	18	8	49
						32 4	1915 9							
07	20367 X	16536	-0-	-3831	-0-	882 1	13601 3	Y	1866	1812	0	29	8	74
						2053 9								
08	20367 X	13631	-0-	-6736	-0-	722 1	9380 3	Y	3194	3118	0	30	8	120
						16 4	3513 9							
09	19710 X	15920	-0-	-3790	-0-	822 1	12694 3	Y	2180	2212	0	44	8	44
						6 4	2398 9							
10	19158 X	14116	-0-	-5042	-0-	805 1	11180 3	Y	1937	1916	0	29	8	36
						2131 9								
*11	19988 X	19988	-0-	-0-	-0-	1028 1	15748 3	Y	2822	2669	0	161	8	40
						108 4	3104 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 22														
WELL #: 21H RRCID -> 283819														
COMPL. DATE 03/04/2018														
TOTAL DEPTH 10694														
PERF.10663 - 15357														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0										M				
06	17722 X	17722	-0-	-0-	-0-	853	1	14132	3	Y	2472	2449	0	70
						18	4	2719	9					
07	17860 X	17860	-0-	-0-	-0-	919	1	14187	3	Y	2498	2452	0	100
						6	4	2748	9					
08	17298 X	15186	-0-	-2112	-0-	1079	1	14008	3	Y	90	153	0	2
						99	9							
09	17368 X	17368	-0-	-0-	-0-	920	1	14201	3	Y	2043	1963	0	42
						2247	9							
10	17298 X	12960	-0-	-4338	-0-	773	1	10733	3	Y	1322	1306	0	24
						1454	9							
11	16740 X	13040	-0-	-3700	-0-	714	1	10948	3	Y	1253	1248	0	18
						1378	9							
BOYD 21														
WELL #: 3H RRCID -> 283822														
COMPL. DATE 02/14/2018														
TOTAL DEPTH 11772														
PERF.11868 - 16523														
06	9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	521	1	5548	3	Y	2719	2775	0	179
						2991	9							
07	9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	6678	3	2970	9	Y	2700	1753	0	145
												5	8	
08	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	519	1	5119	3	Y	2425	2242	0	125
						1	4	2668	9			6	8	
09	9164 X	9164	-0-	-0-	-0-	480	1	5839	3	Y	2586	2513	0	198
						2845	9							
10	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	516	1	4323	3	Y	2496	2534	0	160
						1183	4	2746	9					
*11	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	360	1	5295	3	Y	2582	2493	0	249
						103	4	2840	9					
CBR 22														
WELL #: 23H RRCID -> 283823														
COMPL. DATE 02/28/2018														
TOTAL DEPTH 10766														
PERF.11036 - 15558														
06	13140 X	6332	-0-	-6808	-0-	770	1	4684	3	Y	787	798	0	87
						12	4	866	9					
07	13578 X	8295	-0-	-5283	-0-	651	1	6613	3	Y	937	960	0	51
						1031	9							
08	13578 X	12587	-0-	-991	-0-	785	1	10740	3	Y	955	929	0	52
						11	4	1051	9					
09	13140 X	10831	-0-	-2309	-0-	678	1	8662	3	Y	1355	1327	0	49
						1491	9							
10	12438 X	12438	-0-	-0-	-0-	759	1	10007	3	Y	1520	1472	0	61
						1672	9							
11	12150 X	10262	-0-	-1888	-0-	660	1	8181	3	Y	1292	1253	0	46
						1421	9							
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 12H RRCID -> 283824														
COMPL. DATE 03/27/2018														
TOTAL DEPTH 11138														
PERF.11448 - 17786														
06	16420 X	16420	-0-	-0-	-0-	1423	1	12819	3	Y	1887	1867	0	107
						102	4	2076	9					
07	16576 X	16576	-0-	-0-	-0-	14043	3	455	4	Y	1889	1917	0	79
						2078	9							
08	16671 X	16671	-0-	-0-	-0-	1260	1	12795	3	Y	1649	1648	0	80
						802	4	1814	9					
09	15990 X	15481	-0-	-509	-0-	1266	1	11915	3	Y	1537	1556	0	61
						609	4	1691	9					
10	17017 X	17017	-0-	-0-	-0-	1214	1	11217	3	Y	3146	3098	0	109
						1125	4	3461	9					
11	15990 X	12749	-0-	-3241	-0-	932	1	9183	3	Y	1486	1505	0	92
						999	4	1635	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623									
MAC STATE 20				WELL #:	3H	RRCID ->	283838	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL	DEPTH	10741	PERF.10745	- 15540
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	38400 X	24794	-0-	-13606	-0-	20465 3	4329 9	Y	3935	4307 0				397
07	39680 X	27151	-0-	-12529	-0-	22153 3	4998 9	Y	4544	4559 1				382
08	39680 X	26219	-0-	-13461	-0-	673 1	20848 3	Y	4159	4188 0	7 8			346
						123 4	4575 9							
09	33060 X	23547	-0-	-9513	-0-	622 1	19042 3	Y	3526	3538 0				334
						4 4	3879 9							
10	29667 X	27017	-0-	-2650	-0-	668 1	22068 3	Y	3891	3750 0	9 8			466
						1 4	4280 9							
11	29580 X	28706	-0-	-874	-0-	744 1	23638 3	Y	3931	4033 0	17 8			347
						4324 9								
LINDSAY 10-15H				WELL #:	21H	RRCID ->	283842	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL	DEPTH	11294	PERF.12019	- 19048
06	8100 X	1016	-0-	-7084	-0-	473 1	457 3	Y	1	7 0				-0-
						85 4	1 9							
07	8370 X	3987	-0-	-4383	-0-	103 4	3884 9	Y	3531	3155 0				376
08	8370 X	181	-0-	-8189	-0-	115 4	66 9	Y	60	426 0	2 8			8
09	8100 X	131	-0-	-7969	-0-	48 4	83 9	Y	75	73 0	2 8			8
10	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-			Y	17	21 0	1 8			3
11	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-			Y	167	143 0	1 8			26
LINDSAY 10-3B				WELL #:	2H	RRCID ->	283891	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL	DEPTH	11283	PERF.11540	- 19061
06	12444 X	12444	-0-	-0-	-0-	489 1	9590 3	Y	2145	2152 0				19
						5 4	2360 9							
07	9462 X	9462	-0-	-0-	-0-	549 1	6834 3	Y	1792	1750 0				61
						108 4	1971 9							
08	13165 X	13165	-0-	-0-	-0-	774 1	9860 3	Y	2301	2301 0	2 8			59
						2531 9								
09	13077 X	13077	-0-	-0-	-0-	704 1	9968 3	Y	2186	2177 0	4 8			64
						2405 9								
10	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	623 1	7412 3	Y	1649	1650 0	5 8			58
						1814 9								
*11	13306 X	13306	-0-	-0-	-0-	665 1	10071 3	Y	2293	2224 0	5 8			122
						48 4	2522 9							
RED BLUFF 13				WELL #:	12H	RRCID ->	283937	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.10817	- 15235
06	17580 X	15251	-0-	-2329	-0-	240 1	13281 3	Y	1573	1550 0	17 8			28
						1730 9								
07	18166 X	15923	-0-	-2243	-0-	306 1	13818 3	Y	1635	1622 0	11 8			30
						1799 9								
08	18166 X	14753	-0-	-3413	-0-	311 1	12772 3	Y	1507	1448 0	18 8			71
						12 4	1658 9							
09	17520 X	13631	-0-	-3889	-0-	280 1	11786 3	Y	1407	1439 0	15 8			24
						17 4	1548 9							
10	17811 X	17811	-0-	-0-	-0-	343 1	15953 3	Y	1377	1330 0	17 8			54
						1515 9								
*11	16891 X	16891	-0-	-0-	-0-	380 1	15339 3	Y	1063	1026 0	40 8			51
						3 4	1169 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
QUINN 37-36F														
WELL #: 8H RRCID -> 284032 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12402 - 22458														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	514	1	6614	3	Y	4463	4900	0	397
						214	4	4909	9					
07	12429 X	12429	-0-	-0-	-0-	534	1	6398	3	Y	4656	3208	0	584
						375	4	5122	9			10	8	
08	12229 X	12229	-0-	-0-	-0-	529	1	5701	3	Y	4698	4884	0	385
						831	4	5168	9			13	8	
09	12169 X	12169	-0-	-0-	-0-	611	1	6640	3	Y	4387	4351	0	421
						92	4	4826	9					
10	11205 X	11205	-0-	-0-	-0-	643	1	5289	3	Y	4289	4293	0	417
						555	4	4718	9					
*11	11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	557	1	5922	3	Y	4270	4326	0	361
						27	4	4697	9					
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6SL RRCID -> 284043 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10884 - 17462														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 10SL RRCID -> 284094 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11328 - 17919														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 10H RRCID -> 284095 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10931 - 17557														
06	43539 X	43539	-0-	-0-	-0-	3132	1	31767	3	Y	3792	3752	0	214
						4469	4	4171	9					
07	29041 X	29041	-0-	-0-	-0-	25687	3	833	4	Y	2292	2406	0	100
						2521	9							
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			100
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			100
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			100
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			100
CBR 22 WELL #: 17SL RRCID -> 284119 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10852 - 15512														
06	21660 X	13761	-0-	-7899	-0-	956	1	11497	3	Y	1183	1141	0	130
						7	4	1301	9					
07	20212 X	13125	-0-	-7087	-0-	1063	1	10804	3	Y	1144	1199	0	62
						1258	9							
08	15847 X	15847	-0-	-0-	-0-	985	1	13492	3	Y	1245	1217	0	68
						1370	9							
09	15680 X	15680	-0-	-0-	-0-	1034	1	13206	3	Y	1309	1309	0	48
						1440	9							
10	15475 X	15475	-0-	-0-	-0-	986	1	13006	3	Y	1348	1319	0	54
						1483	9							
*11	15442 X	15442	-0-	-0-	-0-	1052	1	13050	3	Y	1218	1176	0	43
						1340	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
LINDSAY 10-3E				WELL #:	5H	RRCID ->	284141	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL	DEPTH	11509	PERF.11984	- 19026	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	37970	X	37970	-0-	-0-	-0-	972	1	32282	3	Y	4090	4057	0	128
							217	4	4499	9					
07	28947	X	28947	-0-	-0-	-0-	207	1	23917	3	Y	4198	3623	0	20
							205	4	4618	9			1	8	
08	26257	X	26257	-0-	-0-	-0-	98	1	22685	3	Y	2961	2955	0	23
							217	4	3257	9					
09	27197	X	27197	-0-	-0-	-0-	135	1	23817	3	Y	2950	2951	0	17
							3245	9							
10	26824	X	26824	-0-	-0-	-0-	178	1	23403	3	Y	2948	2941	0	17
							3243	9							
*11	25397	X	25397	-0-	-0-	-0-	172	1	22088	3	Y	2831	2744	0	26
							23	4	3114	9			5	8	
LINDSAY 10-3G				WELL #:	7H	RRCID ->	284189	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL	DEPTH	11522	PERF.11949	- 19093	
06	33834	X	33834	-0-	-0-	-0-	860	1	28893	3	Y	3541	3543	0	111
							186	4	3895	9					
07	34627	X	28023	-0-	-6604	-0-	190	1	22007	3	Y	5153	4448	0	24
							158	4	5668	9			1	8	
08	34627	X	24156	-0-	-10471	-0-	86	1	20079	3	Y	3353	3347	0	26
							303	4	3688	9					
09	33510	X	26713	-0-	-6797	-0-	127	1	22542	3	Y	3676	3677	0	21
							4044	9							
10	34627	X	26285	-0-	-8342	-0-	172	1	22546	3	Y	3243	3239	0	19
							3567	9							
11	33510	X	27706	-0-	-5804	-0-	184	1	23749	3	Y	3430	3324	0	32
							3773	9					7	8	
WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #:	11H	RRCID ->	284190	COMPL. DATE	03/25/2018	TOTAL	DEPTH	11142	PERF.11229	- 17853	
06	16710	X	15465	-0-	-1245	-0-	1388	1	10248	3	Y	1359	1344	0	77
							2334	4	1495	9					
07	16523	X	14468	-0-	-2055	-0-	12383	3	412	4	Y	1521	1534	0	64
							1673	9							
08	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	1147	1	11638	3	Y	1291	1292	0	63
							1157	4	1420	9					
09	16364	X	16364	-0-	-0-	-0-	1354	1	12749	3	Y	1259	1272	0	50
							876	4	1385	9					
10	12338	X	10787	-0-	-1551	-0-	771	1	7131	3	Y	2344	2313	0	81
							307	4	2578	9					
*11	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	1073	1	10562	3	Y	1150	1160	0	71
							924	4	1265	9					
LINDSAY 10-3A				WELL #:	1SL	RRCID ->	284210	COMPL. DATE	08/17/2018	TOTAL	DEPTH	11534	PERF.11806	- 19106	
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC LINDSAY 10-3C				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 942623 3H	ASSOCIATED RRCID -> 284211	CAPACITY COMPL. DATE 07/13/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11467 PERF.11957 - 19257								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	131390 X	27134	-0-	-104256	-0-				1393	1	22279	3	Y	2827	2827	0	1	8	24
									352	4	3110	9							
07	23684 X	15833	-0-	-7851	-0-				1041	1	12944	3	Y	1533	1505	0			52
									162	4	1686	9							
08	23684 X	20098	-0-	-3586	-0-				1306	1	16651	3	Y	1946	1945	0	3	8	50
									2141	9									
09	22920 X	20087	-0-	-2833	-0-				1174	1	16632	3	Y	2074	2060	0	3	8	61
									2281	9									
10	23684 X	18486	-0-	-5198	-0-				1292	1	15375	3	Y	1654	1652	0	5	8	58
									1819	9									
11	22920 X	19405	-0-	-3515	-0-				1059	1	16030	3	Y	2027	1974	0	3	8	108
									86	4	2230	9							
LINDSAY 10-3F																			
				WELL #:	6H	RRCID -> 284238	COMPL. DATE 07/07/2018				TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049								
06	20340 X	14878	-0-	-5462	-0-				439	1	12268	3	Y	1940	1932	0			61
									37	4	2134	9							
07	21018 X	10749	-0-	-10269	-0-				74	1	8625	3	Y	1857	1603	0	306	1	9
									7	4	2043	9							
08	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-				32	1	7475	3	Y	1099	1097	0	2	8	9
									1209	9									
09	8679 X	8679	-0-	-0-	-0-				41	1	7266	3	Y	1225	1225	0	2	8	7
									24	4	1348	9							
10	10354 X	10290	-0-	-64	-0-				65	1	8536	3	Y	1535	1530	0	3	8	9
									1689	9									
*11	19016 X	19016	-0-	-0-	-0-				128	1	16466	3	Y	2202	2135	0	52	1	20
									2422	9					4	8			
LINDSAY 10-3D																			
				WELL #:	4H	RRCID -> 284257	COMPL. DATE 07/18/2018				TOTAL DEPTH 11568 PERF.12115 - 19415								
06	26040 X	24793	-0-	-1247	-0-				1411	1	20750	3	Y	2393	2393	0	1	8	21
									2632	9									
07	26908 X	20735	-0-	-6173	-0-				1387	1	17251	3	Y	1906	1862	0			65
									2097	9									
08	21571 X	21571	-0-	-0-	-0-				1413	1	18006	3	Y	1956	1969	0	2	8	50
									2152	9									
09	22640 X	22640	-0-	-0-	-0-				1358	1	19250	3	Y	1847	1840	0	3	8	54
									2032	9									
10	21093 X	21093	-0-	-0-	-0-				1493	1	17768	3	Y	1665	1656	0	4	8	59
									1832	9									
*11	21700 X	21700	-0-	-0-	-0-				1207	1	18268	3	Y	1998	1948	0	3	8	106
									27	4	2198	9							
GEORGE 1																			
				WELL #:	1H	RRCID -> 284281	COMPL. DATE 10/16/2018				TOTAL DEPTH 10845 PERF.11192 - 22200								
06	41130 X	37789	-0-	-3341	-0-				35926	3	1863	9	Y	1694	1724	0			41
07	41571 X	39318	-0-	-2253	-0-				37412	3	43	4	Y	1694	1693	1			42
									1863	9									
08	40836 X	40836	-0-	-0-	-0-				1922	1	36970	3	Y	1601	1598	0			45
									183	4	1761	9							
09	38434 X	38434	-0-	-0-	-0-				1753	1	34545	3	Y	1509	1494	0			60
									476	4	1660	9							
10	38440 X	36618	-0-	-1822	-0-				1805	1	33309	3	Y	1205	1187	0			78
									178	4	1326	9							
11	37200 X	35582	-0-	-1618	-0-				1868	1	32408	3	Y	1175	1203	0			50
									13	4	1293	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623								
HERC STATE 6		WELL #:		1H	RRCID -> 284353	COMPL. DATE 05/19/2018	TOTAL	DEPTH 10991	PERF.11246 - 15783	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	15600 X	14939	-0-	-661	-0-	1333 1 2681 9	10925 3	Y 2437	2442 0	28
07	16779 X	16779	-0-	-0-	-0-	1030 1 2984 9	12765 3	Y 2713	2709 1	22
08	20293 X	20293	-0-	-0-	-0-	1767 1 90 4	15280 3	Y 2869	2823 0	52
09	20145 X	20145	-0-	-0-	-0-	1829 1 3 4	15484 3	Y 2572	2569 0	55
10	20323 X	20323	-0-	-0-	-0-	1886 1 2840 9	15597 3	Y 2582	2547 0	39
11	22710 X	22067	-0-	-643	-0-	2046 1 2816 9	17205 3	Y 2560	2546 0	30
HATTIE 3		WELL #:		1H	RRCID -> 284595	COMPL. DATE 05/28/2018	TOTAL	DEPTH 11099	PERF.11180 - 21580	
06	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	6934 3	695 9	Y 632	629 0	14
07	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	7261 3 727 9	8 4	Y 661	656 1	19
08	8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	367 1 35 4	7068 3	Y 631	643 0	7
09	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	350 1 107 4	6902 3	Y 635	631 0	11
10	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	433 1 43 4	7964 3	Y 653	651 0	13
11	8460 X	7856	-0-	-604	-0-	390 1 3 4	6767 3	Y 633	630 0	16
WENDY STATE 18		WELL #:		1H	RRCID -> 284637	COMPL. DATE 06/09/2018	TOTAL	DEPTH 10947	PERF.11043 - 15699	
06	33870 X	125	-0-	-33745	-0-	68 3	57 9	N 52	38 0	175
07	31625 X	31625	-0-	-0-	-0-	26669 3 4937 9	19 4	N 4488	4363 1	300
08	20536 X	20536	-0-	-0-	-0-	509 1 625 4	15749 3	N 3321	3214 0	407
09	31844 X	31844	-0-	-0-	-0-	865 1 17 4	26495 3	N 4061	4090 0	378
10	29019 X	29019	-0-	-0-	-0-	724 1 119 4	23973 3	N 3821	3835 0	343
*11	14742 X	14742	-0-	-0-	-0-	381 1 39 4	12093 3	N 2026	2170 0	199
BOYD 21		WELL #:		5H	RRCID -> 285011	COMPL. DATE 07/22/2018	TOTAL	DEPTH 11774	PERF.12210 - 16536	
06	12630 X	4563	-0-	-8067	-0-	477 1 19 4	4037 3	Y 27	2931 0	191
07	8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	5352 3 3058 9	8 4	Y 2780	1802 0	149
08	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	436 1 26 4	4298 3	Y 2443	2253 0	125
09	7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	405 1 16 4	4923 3	Y 2403	2344 0	184
10	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	415 1 602 4	3480 3	Y 2252	2292 0	144
*11	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	390 1 24 4	5728 3	Y 2499	2402 0	241

01/14/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2021 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1195

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC BIG HORN 56-1-19				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 285074		CAPACITY COMPL. DATE 08/07/2018				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	16560 X	15486	-0-	-1074	-0-	527 2123	1 9	12836	3	Y	1930	1901	0	17	8	58
07	17112 X	15771	-0-	-1341	-0-	13486 2254	3 9	31	4	Y	2049	2042	0			65
08	17395 X	17395	-0-	-0-	-0-	14653 2500	3 9	242	4	Y	2273	2209	0	12	8	117
09	15060 X	15060	-0-	-0-	-0-	12703	3	2357	9	Y	2143	2167	0	8	8	85
10	16686 X	16686	-0-	-0-	-0-	14497	3	2189	9	Y	1990	1941	0	12	8	122
11	14070 X	11332	-0-	-2738	-0-	10053	3	1279	9	Y	1163	1167	0	33	8	85
BIG HORN 56-1-19				WELL #:	3H	RRCID -> 285171		COMPL. DATE 08/07/2018		TOTAL DEPTH 10472		PERF.10863		- 15662		
06	20610 X	19201	-0-	-1409	-0-	510 3550	1 9	15141	3	Y	3227	3193	0	20	8	97
07	21297 X	14708	-0-	-6589	-0-	11862	3	2846	9	Y	2587	2547	0	57	8	80
08	913 X	913	-0-	-0-	-0-	439	3	474	9	Y	431	482	0	7	8	22
09	14291 X	14291	-0-	-0-	-0-	11440 2808	3 9	43	4	Y	2553	2442	0	33	8	100
10	25332 X	25332	-0-	-0-	-0-	20797	3	4535	9	Y	4123	3906	0	67	8	250
*11	21371 X	21371	-0-	-0-	-0-	17985	3	3386	9	Y	3078	2954	0	155	8	219
CBR 9-4D				WELL #:	4H	RRCID -> 285307		COMPL. DATE 09/18/2018		TOTAL DEPTH 10947		PERF.11276		- 21409		
06	24870 X	16391	-0-	-8479	-0-	465 262	1 4	12581	3	Y	2803	2789	0	17	8	47
07	37416 X	37416	-0-	-0-	-0-	633 18	1 4	32527	3	Y	3853	3841	0	21	8	38
08	54960 X	54960	-0-	-0-	-0-	982 4908	1 9	49070	3	Y	4462	4404	0	49	8	47
09	48658 X	48658	-0-	-0-	-0-	862 4511	1 9	43285	3	Y	4101	4058	0	47	8	43
10	53850 X	53850	-0-	-0-	-0-	805 4623	1 9	48422	3	Y	4203	4121	0	81	8	44
*11	46094 X	46094	-0-	-0-	-0-	784 3	1 4	41610	3	Y	3361	3197	0	119	8	89
YMC 9				WELL #:	2H	RRCID -> 285309		COMPL. DATE 09/13/2018		TOTAL DEPTH 10881		PERF.11298		- 16014		
06	23017 X	23017	-0-	-0-	-0-	780 8	1 4	20237	3	Y	1811	1786	0	27	8	58
07	15004 X	14869	-0-	-135	-0-	726 216	1 4	12119	3	Y	1644	1651	0	5	8	46
08	18732 X	18732	-0-	-0-	-0-	805 2363	1 9	15564	3	Y	2148	2120	0	15	8	59
09	17477 X	17477	-0-	-0-	-0-	788 632	1 4	14073	3	Y	1804	1788	0	25	8	50
10	28148 X	15770	-0-	-12378	-0-	778 11	1 4	13023	3	Y	1780	1761	0	9	8	60
11	27240 X	13797	-0-	-13443	-0-	716 1492	1 9	11589	3	Y	1356	1324	0	48	8	44

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623												
CBR 9-4E				WELL #:	5H	RRCID ->	285310	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL	DEPTH	10782	PERF.11087	-	21191		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	42246 X	42246	-0-	-0-	-0-		764	1	35942	3	Y	5036	4965	0	47 8	85	
07	43179 X	43179	-0-	-0-	-0-		5540	9									
08	17032 X	17032	-0-	-0-	-0-		713	1	36674	3	Y	5235	5232	0	37 8	51	
09	28378 X	28378	-0-	-0-	-0-		33	4	5759	9							
10	43062 X	43062	-0-	-0-	-0-		290	1	14502	3	Y	2036	2058	0	7 8	22	
*11	36624 X	36624	-0-	-0-	-0-		2240	9									
							461	1	23164	3	Y	3649	3587	0	46 8	38	
							739	4	4014	9							
							613	1	36883	3	Y	5060	4929	0	116 8	53	
							5566	9									
							587	1	31174	3	Y	4408	4135	0	211 8	115	
							14	4	4849	9							

CBR 9-4A				WELL #:	1H	RRCID ->	285318	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	10763	PERF.11036	-	21160		
06	25565 X	25565	-0-	-0-	-0-		22561	3	39	4	Y	2695	2637	0	28 8	82	
07	25747 X	25747	-0-	-0-	-0-		2965	9									
08	24934 X	24934	-0-	-0-	-0-		22801	3	189	4	Y	2506	2523	0	25 8	40	
09	23690 X	23690	-0-	-0-	-0-		2757	9									
10	42191 X	24810	-0-	-17381	-0-		22279	3	36	4	Y	2381	2376	0		45	
*11	40830 X	6119	-0-	-34711	-0-		2619	9									
							21231	3	2459	9	Y	2235	2204	0	35 8	41	
							22259	3	2551	9	Y	2319	2275	0	42 8	43	
							5357	3	762	9	Y	693	678	0	15 8	43	

CBR 9-4C				WELL #:	3H	RRCID ->	285345	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	10810	PERF.11101	-	21221		
06	42029 X	42029	-0-	-0-	-0-		753	1	34538	3	Y	3877	3813	0	48 8	65	
07	45384 X	43813	-0-	-1571	-0-		2473	4	4265	9							
08	44648 X	44648	-0-	-0-	-0-		744	1	38255	3	Y	4075	4078	0	22 8	40	
09	41566 X	41566	-0-	-0-	-0-		331	4	4483	9							
10	51749 X	51749	-0-	-0-	-0-		792	1	39565	3	Y	3854	3799	0	54 8	41	
*11	46244 X	46244	-0-	-0-	-0-		52	4	4239	9							
							735	1	36880	3	Y	3395	3347	0	53 8	36	
							216	4	3735	9							
							774	1	46544	3	Y	3794	3746	0	44 8	40	
							258	4	4173	9							
							789	1	41887	3	Y	3229	3038	0	147 8	84	
							16	4	3552	9							

CBR 9-4F				WELL #:	6H	RRCID ->	285371	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL	DEPTH	10973	PERF.11287	-	21395		
06	45755 X	45755	-0-	-0-	-0-		804	1	38883	3	Y	5465	5377	0	51 8	92	
07	47505 X	47505	-0-	-0-	-0-		56	4	6012	9							
08	47706 X	47706	-0-	-0-	-0-		790	1	40644	3	Y	5519	5515	0	42 8	54	
09	42861 X	42861	-0-	-0-	-0-		6071	9									
10	48215 X	48215	-0-	-0-	-0-		816	1	40788	3	Y	5547	5478	0	64 8	59	
*11	39029 X	39029	-0-	-0-	-0-		6102	9									
							729	1	36565	3	Y	5061	5022	0	44 8	54	
							5567	9									
							688	1	41377	3	Y	5591	5478	0	108 8	59	
							6150	9									
							627	1	33261	3	Y	4672	4432	0	176 8	123	
							2	4	5139	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 9-4B				WELL #:	2H	RRCID ->	285493	COMPL.	DATE 09/12/2018	TOTAL	DEPTH 10931	PERF.11426	- 21473		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	34321	X	34321	-0-	-0-	-0-	29269 3	611 4	Y		4037	3957 0	38 8		123
							4441 9								
07	38080	X	38080	-0-	-0-	-0-	32517 3	518 4	Y		4586	4613 0	22 8		74
							5045 9								
08	39162	X	39162	-0-	-0-	-0-	33969 3	272 4	Y		4474	4463 0			85
							4921 9								
09	36207	X	36207	-0-	-0-	-0-	31620 3	4587 9	Y		4170	4145 0	32 8		78
10	35200	X	35200	-0-	-0-	-0-	30607 3	31 4	Y		4147	4111 0	36 8		78
							4562 9								
11	22740	X	8916	-0-	-13824	-0-	7783 3	2 4	Y		1028	1011 0	32 8		63
							1131 9								

ROADRUNNER STATE 2				WELL #:	2H	RRCID ->	285514	COMPL.	DATE 04/14/2019	TOTAL	DEPTH 10934	PERF.11236	- 20933		
06	56047	X	56047	-0-	-0-	-0-	705 1	50250 3	Y		4307	4349 0			105
							354 4	4738 9							
07	42842	X	39607	-0-	-3235	-0-	794 1	33803 3	Y		4520	4515 1			110
							38 4	4972 9							
08	36901	X	36901	-0-	-0-	-0-	2349 1	29985 3	Y		4017	3974 0			153
							148 4	4419 9							
09	38410	X	38410	-0-	-0-	-0-	2352 1	31114 3	Y		3973	3975 0			151
							574 4	4370 9							
10	52266	X	33691	-0-	-18575	-0-	2256 1	26823 3	Y		3970	3952 0			169
							245 4	4367 9							
11	50580	X	28078	-0-	-22502	-0-	2052 1	22038 3	Y		3617	3625 0			161
							9 4	3979 9							

ROADRUNNER STATE 2				WELL #:	3H	RRCID ->	285516	COMPL.	DATE 11/16/2018	TOTAL	DEPTH 11118	PERF.11336	- 21010		
06	35145	X	35145	-0-	-0-	-0-	498 1	31627 3	Y		2745	2772 0			67
							3020 9								
07	25172	X	24069	-0-	-1103	-0-	493 1	20966 3	Y		2351	2361 1			57
							24 4	2586 9							
08	23590	X	23590	-0-	-0-	-0-	1465 1	18689 3	Y		3039	2980 0			116
							93 4	3343 9							
09	23479	X	23479	-0-	-0-	-0-	1426 1	18863 3	Y		2630	2646 0			100
							297 4	2893 9							
10	32457	X	20068	-0-	-12389	-0-	1348 1	16014 3	Y		2382	2380 0			102
							86 4	2620 9							
11	31410	X	16755	-0-	-14655	-0-	1194 1	12844 3	Y		2465	2457 0			110
							5 4	2712 9							

PECOS STATE 39-46A				WELL #:	1H	RRCID ->	285530	COMPL.	DATE 11/10/2018	TOTAL	DEPTH 10672	PERF.11113	- 21330		
06	35110	X	35110	-0-	-0-	-0-	1049 1	28773 3	Y		4224	4073 0	38 8		114
							642 4	4646 9							
07	36780	X	36780	-0-	-0-	-0-	31991 3	4789 9	Y		4354	4388 0			80
08	36879	X	36879	-0-	-0-	-0-	32092 3	10 4	Y		4343	4251 0	89 8		83
							4777 9								
09	33076	X	33076	-0-	-0-	-0-	28663 3	57 4	Y		3960	3860 0	52 8		131
							4356 9								
10	34317	X	33610	-0-	-707	-0-	29350 3	4260 9	Y		3873	3877 0	27 8		100
11	33210	X	27164	-0-	-6046	-0-	23587 3	90 4	Y		3170	3048 0	127 8		95
							3487 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
PECOS STATE 39-46B														
WELL #: 2H RRCID -> 285533														
COMPL. DATE 11/10/2018														
TOTAL DEPTH 10641 PERF.11186 - 21026														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
O PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE														
06	40510 X	40510	-0-	-0-	-0-	1183	1	33067	3	Y	5595	5404	0	43 8 150
07	45149 X	45149	-0-	-0-	-0-	105	4	6155	9	Y	6204	6240	0	114
08	47912 X	47912	-0-	-0-	-0-	38325	3	6824	9	Y	6576	6480	0	127
09	36572 X	36572	-0-	-0-	-0-	40678	3	7234	9	Y	5064	4972	0	168
10	39555 X	39555	-0-	-0-	-0-	31002	3	5570	9	Y	5465	5418	0	141
*11	34194 X	34194	-0-	-0-	-0-	33543	3	6012	9	Y	4151	4037	0	125
						29628	3	4566	9	Y				
PECOS STATE 39-46C														
WELL #: 1H RRCID -> 285537														
COMPL. DATE 11/08/2018														
TOTAL DEPTH 10402 PERF.10911 - 15671														
06	20560 X	20560	-0-	-0-	-0-	16089	3	912	4	Y	3235	3214	0	77
07	20956 X	16219	-0-	-4737	-0-	3559	9							
08	16970 X	16970	-0-	-0-	-0-	12618	3	3601	9	Y	3274	3206	0	60
09	12213 X	12213	-0-	-0-	-0-	13556	3	3414	9	Y	3104	2887	0	114
10	18073 X	15592	-0-	-2481	-0-	9807	3	20	4	Y	2169	1983	0	201
*11	41369 X	41369	-0-	-0-	-0-	2386	9							
						12095	3	3497	9	Y	3179	3071	0	188
						38423	3	2946	9	Y	2678	2272	0	156
PECOS STATE 39-46C														
WELL #: 3H RRCID -> 285541														
COMPL. DATE 11/18/2018														
TOTAL DEPTH 10416 PERF.10750 - 20922														
06	7710 X	5255	-0-	-2455	-0-	160	1	4497	3	Y	544	523	0	15
07	7967 X	5950	-0-	-2017	-0-	598	9							
08	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	5636	3	314	9	Y	285	295	0	5
09	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	7521	3	316	9	Y	287	244	0	5
10	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	5144	3	286	9	Y	260	238	0	8
*11	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	6681	3	286	9	Y	260	226	0	6
						7366	3	532	9	Y	484	405	0	13
PECOS STATE 39-46D														
WELL #: 4H RRCID -> 285544														
COMPL. DATE 11/17/2018														
TOTAL DEPTH 10538 PERF.11061 - 20924														
06	36780 X	33492	-0-	-3288	-0-	965	1	27019	3	Y	4982	4814	0	134
07	35030 X	33759	-0-	-1271	-0-	28	4	5480	9	Y	4795	4841	0	88
08	34709 X	34709	-0-	-0-	-0-	28447	3	37	4	Y				
09	33110 X	33110	-0-	-0-	-0-	5275	9							
10	33713 X	33713	-0-	-0-	-0-	29264	3	5445	9	Y	4950	4854	0	95
11	29070 X	22219	-0-	-6851	-0-	27988	3	40	4	Y	4620	4502	0	153
						5082	9							
						28772	3	4941	9	Y	4492	4513	0	117
						18702	3	193	4	Y	3022	3044	0	94
						3324	9							
ROADRUNNER STATE 2														
WELL #: 1H RRCID -> 285558														
COMPL. DATE 11/13/2018														
TOTAL DEPTH 11059 PERF.11271 - 20850														
06	44160 X	31499	-0-	-12661	-0-	469	1	28011	3	Y	2731	2759	0	67
07	33325 X	22540	-0-	-10785	-0-	15	4	3004	9	Y	2836	2834	1	69
08	21483 X	21483	-0-	-0-	-0-	445	1	18953	3	Y				
09	21361 X	21361	-0-	-0-	-0-	22	4	3120	9	Y	2743	2707	0	105
10	29171 X	19075	-0-	-10096	-0-	1336	1	17046	3	Y	2460	2472	0	93
11	28230 X	16014	-0-	-12216	-0-	84	4	3017	9	Y				
						1295	1	17132	3	Y	2420	2410	0	103
						228	4	2706	9	Y				
						1267	1	15065	3	Y	2201	2206	0	98
						81	4	2662	9	Y				
						1156	1	12432	3	Y				
						5	4	2421	9	Y				

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623												
BUNIN 4				WELL #:	3H	RRCID	-> 285585	COMPL.	DATE 02/17/2015	TOTAL	DEPTH 10435	PERF.10965	-	14787			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06	12769 X	12769	-0-	-0-	-0-		603	1	9680	3	N	2260	1986	0	258		
							2486	9					13	8			
07	13486 X	13486	-0-	-0-	-0-		467	1	9883	3	N	2851	2103	0	598		
							3136	9					18	8			
08	14266 X	14266	-0-	-0-	-0-		456	1	10790	3	N	2745	2292	0	467		
							3020	9									
09	10062 X	10062	-0-	-0-	-0-		465	1	7279	3	N	2107	2192	0	382		
							2318	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			382		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			382		
RED BLUFF 13				WELL #:	3H	RRCID	-> 285586	COMPL.	DATE 06/07/2014	TOTAL	DEPTH 11205	PERF.11563	-	15379			
06	24592 X	24592	-0-	-0-	-0-		242	1	21319	3	N	2753	1693	0	427		
							3	4	3028	9			27	8			
*07	13142 X	13142	-0-	-0-	-0-		252	1	11358	3	N	1393	1768	0	33		
							1532	9									
08	11769 X	11769	-0-	-0-	-0-		227	1	9290	3	N	2022	1931	0	95		
							28	4	2224	9							
09	11731 X	11731	-0-	-0-	-0-		221	1	9318	3	N	1993	2027	0	33		
							2192	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			33		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			33		
PECOS 39				WELL #:	2H	RRCID	-> 285630	COMPL.	DATE 11/22/2018	TOTAL	DEPTH 10513	PERF.10920	-	14632			
06	18783 X	18783	-0-	-0-	-0-		16814	3	1969	9	Y	1790	1770	0	43		
07	16244 X	14659	-0-	-1585	-0-		12420	3	21	4	Y	2016	1969	0	37		
							2218	9									
08	15687 X	15687	-0-	-0-	-0-		12843	3	2844	9	Y	2585	2409	0	95		
09	14301 X	14301	-0-	-0-	-0-		12123	3	300	4	Y	1707	1560	0	158		
							1878	9									
10	17670 X	11906	-0-	-5764	-0-		10740	3	1166	9	Y	1060	1105	0	62		
*11	42018 X	42018	-0-	-0-	-0-		40322	3	22	4	Y	1522	1296	0	92		
							1674	9									
RED BLUFF 13				WELL #:	3SL	RRCID	-> 285638	COMPL.	DATE 12/22/2017	TOTAL	DEPTH 10284	PERF.10613	-	15031			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
BUNIN 4				WELL #:	3SL	RRCID	-> 285646	COMPL.	DATE 12/08/2017	TOTAL	DEPTH 10138	PERF.10352	-	14862			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623												
BUNIN 4				WELL #:	4H	RRCID ->	285687	COMPL.	DATE 02/17/2015	TOTAL	DEPTH 10422	PERF.10755	- 14577				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
06	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-		4205 3	628 9	N	571	747 1	5 8	352				
*07	4185 X	1511	-0-	-2674	-0-		1337 3	174 9	N	158	195 1		315				
08	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-				N	-0-			315				
09	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-		5991 3	977 9	N	888	969 1	15 8	219				
10	4991 X	4938	-0-	-53	-0-		4420 3	518 9	N	471	392 1	10 8	288				
11	4830 X	2130	-0-	-2700	-0-		1870 3	260 9	N	236	27 8		497				
BUNIN 4				WELL #:	2H	RRCID ->	285691	COMPL.	DATE 02/23/2014	TOTAL	DEPTH 10380	PERF.10884	- 14700				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34				N	-0-			400				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34				N	-0-			400				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34				N	-0-			400				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34				N	-0-			400				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34				N	-0-			400				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34				N	-0-			400				
CBR 18				WELL #:	3H	RRCID ->	285706	COMPL.	DATE 03/10/2014	TOTAL	DEPTH 10492	PERF.10713	- 14337				
06	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-		5406 3	290 4	N	1210	722 1	7 8	716				
							1331 9										
07	14853 X	14853	-0-	-0-	-0-		12205 3	148 4	N	2273	2479 1		510				
							2500 9										
08	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-		2461 3	22 4	N	404	724 1		190				
							444 9										
09	6450 X	1872	-0-	-4578	-0-		1535 3	4 4	N	303	3 8		490				
							333 9										
10	12693 X	12693	-0-	-0-	-0-		10595 3	2098 9	N	1907	1586 1	20 8	791				
*11	10362 X	10362	-0-	-0-	-0-		8724 3	68 4	N	1427	1613 1	34 8	571				
							1570 9										
BUNIN 4				WELL #:	7H	RRCID ->	285711	COMPL.	DATE 04/19/2016	TOTAL	DEPTH 10421	PERF.10765	- 13381				
06	12660 X	8935	-0-	-3725	-0-		7927 3	1008 9	Y	916	855 1	10 8	838				
07	14260 X	14228	-0-	-32	-0-		13597 3	631 9	Y	574	1340 1		72				
08	12521 X	12521	-0-	-0-	-0-		980 1	10619 3	Y	838	849 1	15 8	46				
							922 9										
09	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-		242 1	2559 3	Y	794	756 1	10 8	74				
							873 9										
10	13609 X	5401	-0-	-8208	-0-		515 1	4090 3	Y	724	660 1	8 8	130				
							796 9										
11	13170 X	9431	-0-	-3739	-0-		1197 1	7583 3	Y	592	615 1	22 8	85				
							651 9										
BUNIN 4				WELL #:	8H	RRCID ->	285712	COMPL.	DATE 04/18/2016	TOTAL	DEPTH 10379	PERF.10754	- 15080				
06	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-		4111 3	2540 9	Y	2309	2174 1	5 8	1010				
07	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-		4123 3	1511 9	Y	1374	2212 1		172				
08	10935 X	10935	-0-	-0-	-0-		735 1	7969 3	Y	2028	2073 1	15 8	112				
							2231 9										
09	19448 X	19448	-0-	-0-	-0-		1466 1	15495 3	Y	2261	2138 1	24 8	211				
							2487 9										
10	13219 X	13219	-0-	-0-	-0-		1209 1	9609 3	Y	2183	1973 1	29 8	392				
							2401 9										
*11	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-		370 1	2341 3	Y	1697	1765 1	83 8	241				
							1867 9										

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 10				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 942623 3H	ASSOCIATED RRCID -> 285718		CAPACITY COMPL. DATE 05/22/2014				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10723 PERF.11088 - 14904						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-			3890	3	41	4	N	720	745	1	5	8	126
07	4836 X	4805	-0-	-31	-0-			792	9									
08	4836 X	3540	-0-	-1296	-0-			3849	3	14	4	N	856	740	1			242
09	4680 X	4679	-0-	-1	-0-			942	9									
10	4836 X	4131	-0-	-705	-0-			2897	3	9	4	N	576	393	1	11	8	414
11	4680 X	4665	-0-	-15	-0-			634	9									
								3727	3	7	4	N	859	1073	1	13	8	187
								945	9									
								3438	3	62	4	N	574	384	1	13	8	364
								631	9									
								3563	3	62	4	N	945	758	1	38	8	513
								1040	9									
CBR 10				WELL #:	4H	RRCID -> 285719	COMPL. DATE 05/27/2015	TOTAL DEPTH 10988	PERF.11283 - 15403									
06	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-			875	1	4828	3	N	1496	1276	1	7	8	398
07	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-			1646	9									
08	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-			4629	3	1398	9	N	1271	1172	1	7	8	490
09	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-			1937	3	503	9	N	457	789	1	4	8	154
								5427	3	4	4	N	931	8	8			1077
								1024	9									
								5848	3	1327	9	N	1206	1897	1	12	8	374
*11	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-			5488	3	23	4	N	1205	1188	1	35	8	356
								1326	9									
CBR 12				WELL #:	3H	RRCID -> 285720	COMPL. DATE 09/09/2014	TOTAL DEPTH 11224	PERF.11495 - 14381									
06	7110 X	5903	-0-	-1207	-0-			4840	3	1063	9	N	966	919	1	6	8	299
07	6231 X	5678	-0-	-553	-0-			4643	3	1035	9	N	941	954	1			286
08	6231 X	5982	-0-	-249	-0-			4896	3	1086	9	N	987	767	1			506
09	5910 X	5569	-0-	-341	-0-			4642	3	927	9	N	843	773	1	9	8	567
10	6107 X	5629	-0-	-478	-0-			4635	3	994	9	N	904	1102	1	12	8	357
11	5910 X	5499	-0-	-411	-0-			4518	3	981	9	N	892	767	1	31	8	451
CBR 12				WELL #:	4H	RRCID -> 285721	COMPL. DATE 07/02/2015	TOTAL DEPTH 11215	PERF.11396 - 15020									
06	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-			6374	3	1421	9	N	1292	1122	1	8	8	442
07	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-			6837	3	66	4	N	1338	1106	1			674
								1472	9									
08	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-			2046	3	119	4	N	451	771	1			354
09	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-			496	9									
								761	3	92	4	N	265	348	1			
10	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-			292	9									
								4267	3	118	4	N	1580	711	1	15	8	1125
								1738	9									
*11	8928 X	8928	-0-	-0-	-0-			7279	3	65	4	N	1440	1977	1	44	8	544
								1584	9									
CBR 14				WELL #:	2H	RRCID -> 285722	COMPL. DATE 10/14/2014	TOTAL DEPTH 10928	PERF.11266 - 15454									
06	6990 X	6285	-0-	-705	-0-			915	1	4060	3	N	1191	1313	1	6	8	335
07	7378 X	6829	-0-	-549	-0-			1310	9									
								946	1	4473	3	N	1192	963	1	9	8	555
08	7378 X	6284	-0-	-1094	-0-			99	4	1311	9							
09	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-			946	1	4467	3	N	766	1162	1	13	8	146
								28	4	843	9							
10	6820 X	6626	-0-	-194	-0-			916	1	5084	3	N	1646	1458	1	14	8	320
								7	4	1811	9							
								908	1	4313	3	N	1277	1159	1	16	8	422
								1405	9									
11	6600 X	1705	-0-	-4895	-0-			915	1	790	9	N	718	757	1	31	8	352

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623														
CBR 16		WELL #:		7H	RRCID ->	285723	COMPL. DATE	04/01/2016	TOTAL	DEPTH 10989	PERF.11313	-	15739					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	12000 X	9117	-0-	-2883	-0-	825	1	334	4	6212	3	N	1587	1141	1	10	8	616
07	12400 X	9813	-0-	-2587	-0-	7700	3	2059	9	1746	9	N	1872	1713	1	12	8	763
08	12741 X	9192	-0-	-3549	-0-	7153	3	8598	3	2039	9	N	1854	2239	1	19	8	359
09	12330 X	10745	-0-	-1585	-0-	8598	3	2133	9	14	4	N	1939	1524	1	18	8	756
10	12741 X	10567	-0-	-2174	-0-	8357	3	7788	3	2210	9	N	2009	2270	1	140	8	355
*11	9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	7788	3	2133	9	42	4	N	1939	1560	1	48	8	686
CBR 2		WELL #:		2H	RRCID ->	285724	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL	DEPTH 11165	PERF.11661	-	15781					
06	4320 X	316	-0-	-4004	-0-	189	1	127	9	N	115	190	1					68
07	2728 X	41	-0-	-2687	-0-	40	1	1	9	N	1	1	8					68
08	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-							68
09	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-							68
10	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-							68
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-							68
CBR 2		WELL #:		4H	RRCID ->	285725	COMPL. DATE	11/07/2015	TOTAL	DEPTH 11119	PERF.11609	-	15797					
06	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	853	1	7906	3	N	1364	949	1	11	8			621
07	10209 X	10209	-0-	-0-	-0-	1500	9											
08	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	8628	3	1581	9	N	1437	1720	1	11	8			327
09	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	8289	3	1551	9	N	1410	1123	1	18	8			596
10	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	3675	3	12	4	N	658	1160	1	10	8			84
*11	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	724	9											
						5526	3	21	4	N	918	742	1	12	8			248
						1010	9											
						5973	3	47	4	N	1084	782	1	28	8			522
						1192	9											
CBR 16		WELL #:		2H	RRCID ->	285728	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL	DEPTH 10842	PERF.11288	-	15104					
06	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	6817	3	621	4	N	1765	1710	1	10	8			684
07	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	1942	9											
08	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	7018	3	114	4	N	1663	1903	1					444
09	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	1829	9											
10	14240 X	14240	-0-	-0-	-0-	886	3	323	9	N	294	361	1					377
*11	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	3760	3	175	4	N	1614	1104	1	8	8			879
						1775	9											
						11868	3	2372	9	N	2156	2130	1	12	8			893
						7156	3	1066	9	N	969	1819	0	11	8			32
PECOS 39 PILOT		WELL #:		1	RRCID ->	285744	COMPL. DATE	09/22/2018	TOTAL	DEPTH 11077	PERF. N/A							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 22														
WELL #: 5H RRCID -> 285763														
COMPL. DATE 04/20/2015														
TOTAL DEPTH 10733 PERF.10896 - 15264														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
06	480 X	480	-0-	-0-	-0-	197	1	37	4	N	224	172	1	473
07	287 X	287	-0-	-0-	-0-	246	9	276	9	N	251	354	1	370
08	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	11	4	39	4	N	580	738	1	212
09	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	1928	3	596	9	N	542	343	1	406
10	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	638	9	536	9	N	487	699	1	190
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2192	3	546	1	N	546	356	1	341
						2419	3							
GEORGE 1														
WELL #: 3H RRCID -> 285795														
COMPL. DATE 05/14/2019														
TOTAL DEPTH 10703 PERF.10879 - 21718														
06	55110 X	50162	-0-	-4948	-0-	47217	3	665	4	Y	2073	2109	0	51
07	56947 X	49049	-0-	-7898	-0-	2280	9	64	4	Y	1993	1994	1	50
08	51859 X	51859	-0-	-0-	-0-	46793	3	46968	3	Y	2013	2007	0	56
09	48287 X	48287	-0-	-0-	-0-	2192	9	2214	9	Y	1932	1911	0	77
10	49787 X	49787	-0-	-0-	-0-	2444	1	43215	3	Y	1966	1916	0	127
*11	50039 X	50039	-0-	-0-	-0-	233	4	2125	9	Y	2062	2101	0	88
						2194	1	44846	3	Y				
						753	4	2163	9					
						2431	1	45153	3	Y				
						347	4	2268	9					
						2600	1							
						18	4							
GEORGE 1														
WELL #: 2H RRCID -> 285796														
COMPL. DATE 05/11/2019														
TOTAL DEPTH 11098 PERF.11260 - 22457														
06	63071 X	63071	-0-	-0-	-0-	58367	3	2115	4	Y	2354	2390	0	58
07	63085 X	60165	-0-	-2920	-0-	2589	9	1049	4	Y	2232	2234	1	56
08	62232 X	62232	-0-	-0-	-0-	56661	3	55978	3	Y	2228	2222	0	62
09	58323 X	58323	-0-	-0-	-0-	2455	9	2451	9	Y	2059	2039	0	82
10	62535 X	62535	-0-	-0-	-0-	2911	1	51643	3	Y	2216	2155	0	143
*11	62822 X	62822	-0-	-0-	-0-	892	4	2265	9	Y	2370	2412	0	101
						2621	1	56519	3	Y				
						1794	4	2438	9					
						3063	1	56914	3	Y				
						515	4	2607	9					
						3278	1							
						23	4							
GEORGE 1														
WELL #: 4H RRCID -> 285797														
COMPL. DATE 12/10/2018														
TOTAL DEPTH 11012 PERF.11130 - 22000														
06	49080 X	39091	-0-	-9989	-0-	36724	3	2367	9	Y	2152	2181	0	53
07	46438 X	38764	-0-	-7674	-0-	36364	3	42	4	Y	2144	2143	1	54
08	39799 X	39799	-0-	-0-	-0-	2358	9	35449	3	Y	2118	2113	0	59
09	37663 X	37663	-0-	-0-	-0-	1844	1	2330	9	Y	2113	2088	0	84
10	37939 X	37939	-0-	-0-	-0-	176	4	33145	3	Y	1697	1672	0	109
*11	37352 X	37352	-0-	-0-	-0-	1682	1	2324	9	Y	1524	1568	0	65
						512	4	34046	3	Y				
						1844	1	1867	9					
						182	4	33721	3	Y				
						1942	1	1676	9					
						13	4							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
CBR 22		WELL #: 11H		RRCID -> 285849		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 10976									
								PERF.10826 - 15610									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8970 X	6681	-0-	-2289	-0-		615 1	76 4	4827 3	1163 9	Y	1057	1031 0		7 8	95	
07	9424 X	5750	-0-	-3674	-0-		4767 3		983 9		Y	894	984 0			5	
08	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-		129 1		994 3		Y	8	9 0		3 8		
09	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-		446 1		4234 3		Y	1044	989 0		28 8	28	
10	5518 X	1824	-0-	-3694	-0-		1148 9		1226 3		Y	423	427 0		11 8	13	
11	5340 X	2609	-0-	-2731	-0-		133 1		1498 3		Y	883	810 0		21 8	65	
							465 9										
							140 1										
							971 9										

CBR 22		WELL #: 12H		RRCID -> 285853		COMPL. DATE 03/26/2017		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10813 - 15597							
06	10980 X	10768	-0-	-212	-0-		799 1		8408 3		Y	1419	1372 0		12 8	127	
07	11611 X	11611	-0-	-0-	-0-		1561 9										
08	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-		10260 3		1351 9		Y	1228	1349 0			6	
09	9634 X	9634	-0-	-0-	-0-		258 1		1982 3		Y	13	14 0		3 8	2	
10	9858 X	7827	-0-	-2031	-0-		14 9										
11	9540 X	4826	-0-	-4714	-0-		812 1		7722 3		Y	1000	957 0		18 8	27	
							1100 9										
							640 1		5865 3		Y	1202	1174 0		17 8	38	
							1322 9										
							359 1		3859 3		Y	553	524 0		27 8	40	
							608 9										

CBR 22		WELL #: 14H		RRCID -> 285857		COMPL. DATE 03/26/2017		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10747 - 15531							
06	9780 X	4773	-0-	-5007	-0-		515 1		2969 3		Y	897	889 0		5 8	80	
07	8587 X	6881	-0-	-1706	-0-		302 4		987 9								
08	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-		5614 3		17 4		Y	1136	1210 0			6	
09	9820 X	9820	-0-	-0-	-0-		1250 9										
10	9458 X	9458	-0-	-0-	-0-		1034 1		7944 3		Y	41	29 0		13 8	5	
11	7740 X	6563	-0-	-1177	-0-		8 4		45 9								
							813 1		7724 3		Y	1134	1095 0		13 8	31	
							36 4		1247 9								
							796 1		7289 3		Y	1235	1213 0		14 8	39	
							14 4		1359 9								
							498 1		5343 3		Y	603	569 0		30 8	43	
							59 4		663 9								

CBR 14		WELL #: 4H		RRCID -> 285858		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 10978		PERF.11362 - 15553							
06	9660 X	7061	-0-	-2599	-0-		800 1		4548 3		N	1197	1068 1		7 8	411	
07	10230 X	6843	-0-	-3387	-0-		396 4		1317 9								
08	10664 X	7160	-0-	-3504	-0-		5135 3		118 4		N	1445	1456 1		9 8	391	
09	10320 X	7661	-0-	-2659	-0-		1590 9										
10	10664 X	4809	-0-	-5855	-0-		5499 3		157 4		N	1367	1147 1		11 8	600	
11	7050 X	4775	-0-	-2275	-0-		1504 9										
							5885 3		72 4		N	1549	1556 1		13 8	580	
							1704 9										
							3566 3		80 4		N	1057	1497 1		12 8	128	
							1163 9										
							3618 3		110 4		N	952	401 1		28 8	651	
							1047 9										

PHANTOM (WOLFCAMP)															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
CBR 22															
WELL #: 18H RRCID -> 285893															
COMPL. DATE 03/26/2017															
TOTAL DEPTH 10930 PERF.10766 - 15550															
CNTY: WARD															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
06	10211 X	10211	-0-	-0-	-0-	1029 6	1 4	7505 1671	3 9	Y	1519	1495 0	11 8	179	
07	9890 X	9890	-0-	-0-	-0-	860 224	1 4	7036 1770	3 9	Y	1609	1658 0	17 8	113	
08	9226 X	9226	-0-	-0-	-0-	1198 18	1 4	6502 1508	3 9	Y	1371	1310 0	20 8	154	
09	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	766 59	1 4	4784 1483	3 9	Y	1348	1388 0		114	
10	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-					Y	1475	1420 0	12 8	157	
*11	9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	990 226	1 4	6666 1661	3 9	Y	1510	1478 0	28 8	161	
CBR 28															
WELL #: 7H RRCID -> 285899															
COMPL. DATE 09/01/2016															
TOTAL DEPTH 10707 PERF.10745 - 15481															
06	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	730 2536	1 9	7001 1671	3 9	N	2305	2342 1	10 8	408	
07	13479 X	13479	-0-	-0-	-0-	946 3072	1 9	9461 1770	3 9	N	2793	2928 1	20 8	253	
08	12575 X	12575	-0-	-0-	-0-	921 2464	1 9	9190 1508	3 9	N	2240	2211 1	36 8	246	
09	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	676 1428	1 9	5223 1483	3 9	N	1298	1105 1	20 8	419	
10	206 X	206	-0-	-0-	-0-	81 3	3	125 9	9	N	114	350 1	4 8	179	
*11	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	750 15	3 4	2081 932	3 9	N	847	769 1	73 8	184	
CBR 22															
WELL #: 16H RRCID -> 285900															
COMPL. DATE 03/25/2017															
TOTAL DEPTH 10891 PERF.10825 - 15609															
06	5880 X	5753	-0-	-127	-0-	540 19	1 4	4729 465	3 9	Y	423	427 0	7 8	49	
07	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	730 624	1 9	5975 1770	3 9	Y	567	574 0	2 8	40	
08	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	844 4	1 4	4584 358	3 9	Y	325	323 0	6 8	36	
09	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	364 42	1 4	2255 516	3 9	Y	469	461 0	5 8	39	
10	9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	1240 487	1 9	7911 1770	3 9	Y	443	432 0	3 8	47	
*11	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	1028 81	1 4	6917 627	3 9	Y	570	545 0	11 8	61	
TITAN STATE 16															
WELL #: 1H RRCID -> 285901															
COMPL. DATE 02/26/2017															
TOTAL DEPTH 10971 PERF.11322 - 15970															
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
BUNIN 4															
WELL #: 5H RRCID -> 285903															
COMPL. DATE 02/17/2015															
TOTAL DEPTH 10366 PERF.10791 - 14861															
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	875 3	3	298 9	9	N	271	393 1	1 8	411	
07	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	1909 3	3	559 9	9	N	508	570 1		349	
08	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2236 3	3	385 9	9	N	350	382 1		317	
09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1267 3	3	479 9	9	N	435	349 1	20 8	383	
10	3100 N	4085	-0-	985	985	3326 3	3	759 9	9	N	690	774 1	21 8	278	
11	2550 N	1437	-0-	-1113	-0-	1126 3	3	311 9	9	N	283	195 1	28 8	338	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 4		WELL #:		6H	RRCID -> 285904	COMPL. DATE 06/23/2016	TOTAL	DEPTH 10922	PERF.11002	- 15680			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	EOM BALANCE
06	14270 X	14270	-0-	-0-	-0-	880 4	1 11626 3 1760 9	N	1600	1314 1	16 8		577
07	13419 X	13419	-0-	-0-	-0-	11757 3	3 35 4	N	1479	1675 1	6 8		375
08	14065 X	14065	-0-	-0-	-0-	1627 9	12388 3 7 4	N	1518	1303 1	11 8		579
09	11818 X	11818	-0-	-0-	-0-	1670 9	10400 3 1418 9	N	1289	1168 1	9 8		691
10	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	9148 3	3 1210 9	N	1100	1500 1	9 8		282
*11	10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	9109 3	3 10 4	N	1316	778 1	25 8		795
						1448 9							

BUNIN 4		WELL #:		6H	RRCID -> 285905	COMPL. DATE 04/19/2016	TOTAL	DEPTH 10396	PERF.10694	- 15020			
06	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	4328 3	9 4	Y	819	758 1	6 8		85
07	2790 X	1057	-0-	-1733	-0-	901 9	77 3	Y	891	865 1			111
08	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	18 1	196 3	Y	1399	1407 1	26 8		77
09	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	15 4	1539 9	Y	1155	1108 1	17 8		107
10	8122 X	597	-0-	-7525	-0-	4 1	45 3	Y	464	470 1	20 8		81
11	5250 X	1411	-0-	-3839	-0-	1271 9	10 1	Y	319	345 1	9 8		46
						510 9	145 1						
						351 9	915 3	Y					

CBR 22		WELL #:		13H	RRCID -> 285936	COMPL. DATE 04/02/2017	TOTAL	DEPTH 11019	PERF.10936	- 15720			
06	8100 X	5092	-0-	-3008	-0-	466 1	4323 3	Y	204	243 0	6 8		18
07	8370 X	6660	-0-	-1710	-0-	79 4	224 9	Y	673	687 0			4
08	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	5708 3	212 4	Y	1672	1349 0	7 8		320
09	9796 X	9796	-0-	-0-	-0-	740 9	2367 3	Y	1018	1286 0	25 8		27
10	6913 X	6345	-0-	-568	-0-	308 1	7850 3	Y	941	921 0	17 8		30
11	6450 X	5370	-0-	-1080	-0-	1839 9	826 1	Y	610	565 0	31 8		44
						1120 9	523 1						
						1035 9	4787 3	Y					
						400 1	4299 3	Y					
						671 9							

CBR 22		WELL #:		15H	RRCID -> 285944	COMPL. DATE 03/27/2017	TOTAL	DEPTH 11203	PERF.10905	- 15690			
06	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	751 1	4917 3	Y	733	721 0	8 8		86
07	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	424 4	806 9	Y	824	847 0	5 8		58
08	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	666 1	5458 3	Y	237	266 0	2 8		27
09	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	119 4	906 9	Y	475	462 0			40
10	5797 X	1664	-0-	-4133	-0-	234 1	1271 3	Y	482	465 0	6 8		51
11	5610 X	2156	-0-	-3454	-0-	171 4	261 9	Y	615	593 0	7 8		66
						402 1	2513 3	Y					
						96 4	523 9						
						138 1	878 3	Y					
						118 4	530 9						
						160 1	1073 3	Y					
						246 4	677 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															//CONT.// 71052 900																																																											
HATTIE 3															//CONT.// 942623																																																											
															WELL #: 2H															RRCID -> 286025															COMPL. DATE 02/05/2019															TOTAL DEPTH 10799 PERF.11107 - 21300														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																					
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																					
06	52231	X	52231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46315	3	174	4	Y	5220	5195	0			117																																																					
											5742	9																																																														
07	50895	X	50895	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45055	3	51	4	Y	5263	5230	1			150																																																					
											5789	9																																																														
08	53677	X	53677	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2363	1	45411	3	Y	5162	5252	0			60																																																					
											225	4	5678	9																																																												
09	51263	X	51263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2183	1	43012	3	Y	4907	4884	0			83																																																					
											670	4	5398	9																																																												
10	53997	X	53997	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2481	1	45782	3	Y	4958	4945	0			96																																																					
											280	4	5454	9																																																												
*11	52413	X	52413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2566	1	44525	3	Y	4822	4794	0			124																																																					
											18	4	5304	9																																																												
FIVER STATE 18															WELL #: 1H															RRCID -> 286084															COMPL. DATE 03/07/2017															TOTAL DEPTH 10920 PERF.11306 - 15988														
06	11790	X	2633	-0-	-9157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	4	2617	9	Y	2379	2380	0			372																																																					
07	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8453	3	2697	9	Y	2452	2397	1	6	8	421																																																					
08	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	7679	3	Y	2355	2122	0	8	8	646																																																					
											45	4	2591	9																																																												
09	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	6836	3	Y	2472	2627	0			491																																																					
											52	4	2719	9																																																												
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	2854	3	Y	1278	1426	0	3	8	340																																																					
											1406	9																																																														
11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	340	0			-0-																																																					
CBR 6															WELL #: 1H															RRCID -> 286093															COMPL. DATE 03/22/2016															TOTAL DEPTH 10710 PERF.11301 - 15437														
06	14670	X	13260	-0-	-1410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	379	1	11252	3	N	1481	1364	1	15	8	437																																																					
											1629	9																																																														
07	15965	X	13897	-0-	-2068	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	427	1	11787	3	N	1530	1146	1	9	8	812																																																					
											1683	9																																																														
08	15965	X	14536	-0-	-1429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	436	1	12297	3	N	1639	1900	1	12	8	539																																																					
											1803	9																																																														
09	15450	X	12338	-0-	-3112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	422	1	10489	3	N	1292	1134	1	10	8	687																																																					
											6	4	1421	9																																																												
10	15221	X	12122	-0-	-3099	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	427	1	10204	3	N	1355	1569	1	25	8	448																																																					
											1491	9																																																														
11	14040	X	12956	-0-	-1084	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	422	1	11001	3	N	1363	1530	1	25	8	256																																																					
											34	4	1499	9																																																												
MAC STATE 20															WELL #: 1H															RRCID -> 286127															COMPL. DATE 02/02/2017															TOTAL DEPTH 10966 PERF.11282 - 15930														
06	14280	X	6958	-0-	-7322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5878	3	1080	9	Y	982	1370	0			99																																																					
07	14756	X	8451	-0-	-6305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7270	3	1181	9	Y	1074	1083	1			90																																																					
08	26532	X	26532	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	716	1	22135	3	Y	3228	3044	0	5	8	269																																																					
											130	4	3551	9																																																												
09	25339	X	25339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	677	1	20725	3	Y	3575	3505	0			339																																																					
											4	4	3933	9																																																												
10	28861	X	25531	-0-	-3330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	656	1	21670	3	Y	2913	2894	0	9	8	349																																																					
											1	4	3204	9																																																												
11	30150	X	25049	-0-	-5101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	666	1	21116	3	Y	2970	3040	0	17	8	262																																																					
											3267	9																																																														

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623															
CBR 4			WELL #:		3H	RRCID ->	286180	COMPL. DATE	06/20/2016	TOTAL	DEPTH	10902	PERF.11028	-	15773					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-		900	1	8122	3	N	1232		957	1	12	8	517	
								155	4	1355	9									
07	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-		946	1	8615	3	N	1028		1125	1	6	8	414	
								1131	9											
08	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-		946	1	4981	3	N	510		754	1	11	8	159	
								561	9											
09	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-		916	1	5911	3	N	920		392	1	8	8	679	
								1012	9											
10	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-		687	1	3943	3	N	631		954	1	8	8	348	
								694	9											
*11	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-		915	1	6295	3	N	856		747	1	22	8	435	
								3	4	942	9									
CBR 6			WELL #:		2H	RRCID ->	286181	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL	DEPTH	10545	PERF.11003	-	15123					
06	9000	X	8978	-0-	-22	-0-		421	1	7459	3	N	998		964	1	10	8	540	
								1098	9											
07	9300	X	7580	-0-	-1720	-0-		5918	3	1662	9	N	1511		1543	1	6	8	502	
08	9300	X	6224	-0-	-3076	-0-		5173	3	1051	9	N	955		1164	1	16	8	277	
09	9000	X	6939	-0-	-2061	-0-		5769	3	1170	9	N	1064		747	1	13	8	581	
10	9300	X	6030	-0-	-3270	-0-		4910	3	1120	9	N	1018		1165	1	12	8	422	
11	8970	X	6424	-0-	-2546	-0-		5271	3	1153	9	N	1048		1186	1	8	8	276	
CBR 41-44H			WELL #:		4HR	RRCID ->	286212	COMPL. DATE	03/21/2019	TOTAL	DEPTH	10213	PERF.10711	-	20692					
06	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-		442	1	10492	3	Y	829		811	0	15	8	21	
								724	4	912	9									
07	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-		9616	3	16	4	Y	1357		1344	0	17	8	17	
								1493	9											
08	25197	X	25197	-0-	-0-	-0-		581	1	22912	3	Y	1435		1385	0	43	8	24	
								125	4	1579	9									
09	20816	X	20816	-0-	-0-	-0-		624	1	18545	3	Y	1320		1293	0	42	8	9	
								195	4	1452	9									
10	30591	X	30591	-0-	-0-	-0-		840	1	27982	3	Y	1608		1563	0	35	8	19	
								1769	9											
*11	36638	X	36638	-0-	-0-	-0-		1236	1	33586	3	Y	1488		1462	0	6	8	39	
								179	4	1637	9									
HATTIE 3			WELL #:		3H	RRCID ->	286240	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL	DEPTH	10934	PERF.11203	-	21639					
06	63870	X	55021	-0-	-8849	-0-		49624	3	5397	9	Y	4906		4879	0			110	
07	65999	X	54944	-0-	-11055	-0-		49382	3	56	4	Y	5005		4972	1			143	
								5506	9											
08	57485	X	57485	-0-	-0-	-0-		2566	1	49337	3	Y	4852		4939	0			56	
								245	4	5337	9									
09	52650	X	52650	-0-	-0-	-0-		2277	1	44867	3	Y	4462		4442	0			76	
								598	4	4908	9									
10	55407	X	55407	-0-	-0-	-0-		2586	1	47705	3	Y	4419		4409	0			86	
								255	4	4861	9									
*11	54519	X	54519	-0-	-0-	-0-		2710	1	47057	3	Y	4303		4279	0			110	
								19	4	4733	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC																	
LINDSAY 2																	
//CONT.// 71052 900																	
//CONT.// 942623																	
WELL #: 3H RRCID -> 286271																	
COMPL. DATE 05/14/2014																	
TOTAL DEPTH 11735																	
PERF.12180 - 16182																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	*	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	-0-		7650	3	38	4	Y	1160	914	0	595	
07	9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	-0-		1276	9	21	4	Y	1786	2043	0	338	
08	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	-0-		7936	3								
09	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	-0-		1965	9								
10	9300 X	5693	-0-	-3607	-0-	-0-		7294	3	1246	9	Y	1133	956	0	1	8
11	9000 X	6099	-0-	-2901	-0-	-0-		2218	3	688	9	Y	625	770	0		
								4814	3	879	9	Y	799	698	0	1	8
								4639	3	26	4	Y	1304	1535	0	1	8
								1434	9								
CBR 28																	
WELL #: 3H RRCID -> 286282																	
COMPL. DATE 08/28/2014																	
TOTAL DEPTH 10631																	
PERF.10976 - 14792																	
06	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	-0-		580	1	2321	3	N	818	931	1	4	8
07	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	-0-		900	9								
08	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	-0-		2480	3	1261	9	N	1146	1108	1	10	8
09	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	-0-		2489	3	1320	9	N	1200	1092	1	27	8
10	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	-0-		1774	3	832	9	N	756	925	1	11	8
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		849	3	519	9	N	472	377	1	11	8
													285	180	1	29	8
CBR 32																	
WELL #: 6H RRCID -> 286283																	
COMPL. DATE 07/29/2014																	
TOTAL DEPTH 10429																	
PERF.10941 - 14943																	
06	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	-0-		872	1	6562	3	Y	1483	1150	1	10	8
07	7781 X	7635	-0-	-146	-0-	-0-		118	4	1631	9						
08	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	-0-		942	1	5026	3	Y	1495	1360	1	9	8
09	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	-0-		22	4	1645	9						
10	7285 X	4447	-0-	-2838	-0-	-0-		946	1	5367	3	Y	1417	1868	1	17	8
*11	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	-0-		58	4	1559	9						
								837	1	4720	3	Y	1336	1169	1	13	8
								1470	9								
								521	1	3003	3	Y	839	971	1	12	8
								923	9								
								915	1	4752	3	Y	1458	1315	1	32	8
								1604	9								
COVINGTON 46																	
WELL #: 2H RRCID -> 286298																	
COMPL. DATE 07/17/2014																	
TOTAL DEPTH 9934																	
PERF.10422 - 14238																	
06	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	-0-		863	1	2735	3	N	541	550	1		
07	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	-0-		6	4	595	9						
08	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	-0-		2779	3	6	4	N	489	546	1	10	8
09	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	-0-		538	9								
10	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	-0-		2806	3	644	9	N	585	388	1	8	8
*11	862 X	862	-0-	-0-	-0-	-0-		2516	3	530	9	N	482	560	1		
								2306	3	558	9	N	507	371	1	8	8
								567	3	23	4	N	247	349	1	11	8
								272	9								
LINDSAY 10																	
WELL #: 8H RRCID -> 286299																	
COMPL. DATE 02/27/2015																	
TOTAL DEPTH 11510																	
PERF.11883 - 15953																	
06	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	-0-		580	1	6148	3	Y	479	498	0		
07	4340 X	1347	-0-	-2993	-0-	-0-		23	4	527	9						
08	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	-0-		946	1	59	4	Y	311	988	0		
09	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	-0-		342	9								
10	3348 X	1728	-0-	-1620	-0-	-0-		946	1	55	4	Y	170	170	0		
11	3240 X	1309	-0-	-1931	-0-	-0-		187	9								
								916	1	14	4	Y	288	287	0	1	8
								317	9								
								946	1	782	9	Y	711	89	0	1	8
								428	1	163	4	Y	653	653	0		
								718	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 22														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 942623														
WELL #: 17H RRCID -> 286300 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11021 - 15805														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	12580 X	12580	-0-	-0-	-0-	1105 834	1 9	10641	3	Y	758	736	0	88
07	12746 X	12746	-0-	-0-	-0-	1284 70	1 4	10510 882	3 9	Y	802	828	0	57
08	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	1264 554	1 9	6851	3	Y	504	497	0	57
09	14224 X	14224	-0-	-0-	-0-	1886 619	1 9	11719	3	Y	563	566	0	47
10	15247 X	15247	-0-	-0-	-0-	1980 638	1 9	12629	3	Y	580	558	0	62
11	10650 X	10412	-0-	-238	-0-	1246 770	1 9	8396	3	Y	700	669	0	74
RED BLUFF 13														
WELL #: 5H RRCID -> 286303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10969 - 14841														
06	5670 X	5025	-0-	-645	-0-	907 15	1 4	3113 990	3 9	N	900	565	1	525
07	5859 X	4653	-0-	-1206	-0-	932 5	1 4	2840 876	3 9	N	796	921	1	394
08	5859 X	3778	-0-	-2081	-0-	2850	3	928	9	N	844	756	1	482
09	5640 X	2629	-0-	-3011	-0-	1833	3	796	9	N	724	764	1	434
10	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	720	761	1	376
11	5040 X	3192	-0-	-1848	-0-	2289 900	3 9	3	4	N	818	773	1	399
ROBINSON 5														
WELL #: 6H RRCID -> 286304 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11062 - 15388														
06	14774 X	14774	-0-	-0-	-0-	408 2201	1 9	12165	3	N	2001	1893	1	447
07	14787 X	12269	-0-	-2518	-0-	10425 1830	3 9	14	4	N	1664	1517	1	585
08	14787 X	11107	-0-	-3680	-0-	9266 1832	3 9	9	4	N	1665	1871	1	364
09	14760 X	9722	-0-	-5038	-0-	8200 1518	3 9	4	4	N	1380	1320	1	410
10	15252 X	11589	-0-	-3663	-0-	9545	3	2044	9	N	1858	2109	1	142
11	14760 X	11909	-0-	-2851	-0-	9953 1932	3 9	24	4	N	1756	799	1	1063
RED BLUFF 7														
WELL #: 1H RRCID -> 286305 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10972 - 14602														
06	7440 X	4945	-0-	-2495	-0-	903 735	1 9	3307	3	N	668	385	1	534
07	7688 X	5367	-0-	-2321	-0-	946 781	1 9	3640	3	N	710	580	1	660
08	7688 X	4849	-0-	-2839	-0-	946 848	1 9	3055	3	N	771	1143	1	282
09	6810 X	3262	-0-	-3548	-0-	916 605	1 9	1741	3	N	550	398	1	422
10	5363 X	3602	-0-	-1761	-0-	760 630	1 9	2212	3	N	573	572	1	416
11	5190 X	4074	-0-	-1116	-0-	915 725	1 9	2434	3	N	659	579	1	478

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 9		WELL #:		3H		RRCID -> 286306		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 11369		PERF.11738 - 15362				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	450 X	226	-0-	-224	-0-	137	3	86	4	Y	3	3	0			-0-
07	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	1768	3	24	4	Y	477	446	0			31
08	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	2448	3	813	9	Y	739	740	0	1	8	29
09	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	2602	3	2	4	Y	628	634	0	3	8	20
10	2294 X	419	-0-	-1875	-0-	691	9	151	9	Y	137	148	0			9
11	3150 X	2098	-0-	-1052	-0-	268	3	9	4	Y	452	443	0	1	8	17
						1592	3									
						497	9									

LINDSAY 9		WELL #:		4H		RRCID -> 286307		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11846 - 15848				
06	6060 X	5552	-0-	-508	-0-	975	1	3337	3	Y	1127	1084	0			85
07	6262 X	2676	-0-	-3586	-0-	1240	9									
08	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	1764	3	912	9	Y	829	860	0			54
09	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	1445	3	1102	9	Y	1002	1016	0	1	8	39
10	4061 X	1889	-0-	-2172	-0-	2238	3	755	9	Y	686	701	0	2	8	22
11	3930 X	2888	-0-	-1042	-0-	1252	3	26	4	Y	555	541	0	1	8	35
						611	9									
						1938	3	86	4	Y	785	790	0	1	8	29
						864	9									

LINDSAY 9		WELL #:		5H		RRCID -> 286308		COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL DEPTH 11553		PERF.12093 - 16086				
06	9840 X	1442	-0-	-8398	-0-	81	1	1352	4	Y	8	50	0			1
07	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-	9	9									
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	0			1
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	507	486	0	2	8	20
10	6324 X	2889	-0-	-3435	-0-	1969	3	12	4	Y	1083	1063	0	6	8	34
*11	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	908	9				825	805	0	2	8	52
						3692	3	12	4	Y	1241	1244	0	2	8	47
						1365	9									

PECOS STATE 46		WELL #:		3H		RRCID -> 286309		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 10447		PERF.10747 - 14867				
06	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	793	1	2110	3	N	934	925	1	4	8	424
07	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	1027	9									
08	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	946	1	1192	9	N	1084	1158	1	11	8	339
09	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	946	1	1244	9	N	1131	1170	1	16	8	284
10	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	916	1	5	4	N	872	946	1	12	8	198
*11	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	959	9									
						923	1	1133	9	N	1030	971	1	12	8	245
						834	1	1187	9	N	1079	750	1	44	8	530

PECOS STATE 46		WELL #:		4H		RRCID -> 286310		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 10401		PERF.11084 - 14900				
06	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	408	1	1527	3	N	476	387	1	3	8	396
07	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	524	9									
08	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	1468	3	394	9	N	358	583	1			171
09	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	1798	3	558	9	N	507	367	1			311
10	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1544	3	598	9	N	544	571	1	7	8	277
*11	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	1389	3	541	9	N	492	389	1	7	8	373
						1542	3	598	9	N	544	374	1	24	8	519

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 41-44A				WELL #:	1H	RRCID ->	286320	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL	DEPTH	10208	PERF.10720	- 20645	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	15300 X	14366	-0-	-934	-0-	490	1	11220	3	Y	2377	2361	0	15	60
07	15810 X	9367	-0-	-6443	-0-	41	4	2615	9						
08	25264 X	25264	-0-	-0-	-0-	6904	3	2463	9	Y	2239	2251	0	20	28
						547	1	21567	3	Y	2864	2794	0	50	48
						3150	9								
09	18474 X	18474	-0-	-0-	-0-	511	1	15194	3	Y	2517	2498	0	49	18
						2769	9								
10	28596 X	28596	-0-	-0-	-0-	711	1	23679	3	Y	3634	3529	0	81	42
						209	4	3997	9						
*11	22164 X	22164	-0-	-0-	-0-	700	1	19020	3	Y	2222	2024	0	187	53
						2444	9								

LOUIS STATE 24				WELL #:	1H	RRCID ->	286343	COMPL. DATE	12/10/2016	TOTAL	DEPTH	11506	PERF.11766	- 16420	
06	36093 X	36093	-0-	-0-	-0-	34173	3	15	4	Y	1732	1668	0	17	98
						1905	9								
07	36735 X	34027	-0-	-2708	-0-	611	1	31020	3	Y	2162	2168	1		92
						18	4	2378	9						
08	15738 X	15738	-0-	-0-	-0-	926	1	11555	3	Y	1191	1203	0		80
						1947	4	1310	9						
09	15780 X	15780	-0-	-0-	-0-	1168	1	12796	3	Y	1603	1472	0		211
						53	4	1763	9						
10	32922 X	11985	-0-	-20937	-0-	984	1	10406	3	Y	541	590	0	104	58
						595	9								
11	31860 X	13027	-0-	-18833	-0-	1030	1	11173	3	Y	725	689	0		94
						26	4	798	9						

CBR 41-44C				WELL #:	3H	RRCID ->	286360	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL	DEPTH	10320	PERF.10738	- 20829	
06	50640 X	44825	-0-	-5815	-0-	921	1	38033	3	Y	5075	4986	0	50	127
						288	4	5583	9						
07	52328 X	32433	-0-	-19895	-0-	26443	3	304	4	Y	5169	5185	0	47	64
						5686	9								
08	51791 X	51791	-0-	-0-	-0-	1135	1	44785	3	Y	5175	5067	0	85	87
						178	4	5693	9						
09	48880 X	48880	-0-	-0-	-0-	1415	1	42076	3	Y	4899	4871	0	81	34
						5389	9								
10	47244 X	46648	-0-	-596	-0-	1220	1	40606	3	Y	4384	4311	0	56	51
						4822	9								
11	51360 X	40715	-0-	-10645	-0-	1234	1	33545	3	Y	5144	4988	0	75	132
						278	4	5658	9						

COVINGTON 46				WELL #:	3H	RRCID ->	286362	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL	DEPTH	10057	PERF.10510	- 14788	
06	14938 X	14938	-0-	-0-	-0-	824	1	10720	3	N	3085	3124	1		153
						3394	9								
07	18411 X	18411	-0-	-0-	-0-	946	1	13586	3	N	3523	3164	1	31	481
						4	4	3875	9						
08	17567 X	17567	-0-	-0-	-0-	946	1	13748	3	N	2612	2766	1	46	281
						2873	9								
09	16734 X	16734	-0-	-0-	-0-	916	1	12935	3	N	2621	2677	1	38	187
						2883	9								
10	16250 X	16250	-0-	-0-	-0-	935	1	12594	3	N	2474	2292	1	38	331
						2721	9								
11	9270 X	5516	-0-	-3754	-0-	782	1	3523	3	N	1101	782	1	21	629
						1211	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CIRCE STATE 28				//CONT.// //CONT.// WELL #:		71052 900 942623 1H	ASSOCIATED RRCID -> 286372		CAPACITY COMPL. DATE 10/01/2015				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11377 PERF.11620 - 16050						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14514	X	14514	-0-	-0-	-0-			12457 2008	3 9	49	4	Y	1825	1573	0	198	8	181
07	14818	X	13292	-0-	-1526	-0-			11541	3	1751	9	Y	1592	1556	1	3	8	214
08	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-			217	1	6734	3	Y	825	704	0	3	8	332
09	34	X	34	-0-	-0-	-0-			398	4	908	9	Y	1	42	0			291
10	18422	X	18422	-0-	-0-	-0-			33	3	1	9	Y	2486	2355	0	9	8	413
11	12060	X	11886	-0-	-174	-0-			461	1	15226	3	Y						
									2735	9									
									301	1	9573	3	Y	1817	1731	0	11	8	488
									13	4	1999	9							
LINDSAY 16					WELL #:	6H	RRCID -> 286379		COMPL. DATE 07/10/2016		TOTAL DEPTH 12175	PERF.12562	- 16964						
06	25567	X	25567	-0-	-0-	-0-			860	1	20566	3	Y	905	802	0	1	8	246
07	26288	X	16548	-0-	-9740	-0-			3145	4	996	9	Y	756	810	0			192
08	20394	X	20394	-0-	-0-	-0-			946	1	13662	3	Y						
09	21723	X	21723	-0-	-0-	-0-			1108	4	832	9	Y	323	192	0	2	8	321
10	25761	X	16549	-0-	-9212	-0-			946	1	18946	3	Y	798	861	0	3	8	255
11	24930	X	18442	-0-	-6488	-0-			147	4	355	9	Y						
									916	1	19763	3	Y	798	861	0	3	8	255
									166	4	878	9	Y	861	786	0	4	8	326
									886	1	14557	3	Y	861	786	0	4	8	326
									159	4	947	9	Y						
									786	1	16412	3	Y	964	1105	0	3	8	182
									184	4	1060	9							
CY 41					WELL #:	1H	RRCID -> 286382		COMPL. DATE 01/12/2019		TOTAL DEPTH 10410	PERF.10886	- 15593						
06	23130	X	16936	-0-	-6194	-0-			13698	3	46	4	N	2902	2846	0	18	8	137
07	22630	X	17880	-0-	-4750	-0-			3192	9			N	2947	2858	0	19	8	207
08	22630	X	12194	-0-	-10436	-0-			14636	3	2	4	N						
09	21900	X	19792	-0-	-2108	-0-			3242	9			N	2129	2187	0	21	8	128
10	35774	X	20930	-0-	-14844	-0-			9825	3	27	4	N						
11	34620	X	20992	-0-	-13628	-0-			2342	9			N	3158	3165	0	27	8	94
									16318	3	3474	9	N	3129	3072	0	33	8	118
									17488	3	3442	9	N	2981	2900	0	74	8	125
									17713	3	3279	9	N						
GOLDEN 68					WELL #:	2H	RRCID -> 286384		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH 11242	PERF.11602	- 20950						
06	41730	X	40072	-0-	-1658	-0-			30852	3	1318	4	N	7184	6889	1			822
07	39758	X	39758	-0-	-0-	-0-			7902	9			N	7018	7009	1			831
08	43121	X	31325	-0-	-11796	-0-			28961	3	3077	4	N						
09	41730	X	37044	-0-	-4686	-0-			7720	9			N	5777	5743	1			865
10	43121	X	40975	-0-	-2146	-0-			24002	3	968	4	N	6636	6907	1			594
11	40080	X	29863	-0-	-10217	-0-			6355	9			N	6960	6681	1			873
									28197	3	1547	4	N						
									7300	9			N						
									33020	3	299	4	N						
									7656	9			N						
									21337	3	2299	4	N	5661	5921	1			613
									6227	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//		942623													
HATTIE 3				WELL #:		451H		RRCID -> 286425		COMPL. DATE 07/03/2019		TOTAL DEPTH 11811		PERF.11776 - 22376					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	48957 X	48957	-0-	-0-	-0-			46076	3	17	4	Y	2604	2588	0			58	
07	48453 X	47548	-0-	-905	-0-			2864	9										
08	49609 X	49609	-0-	-0-	-0-			44591	3	51	4	Y	2642	2625	1			75	
09	47217 X	47217	-0-	-0-	-0-			2906	9										
10	49515 X	49515	-0-	-0-	-0-			2307	1	44346	3	Y	2488	2534	0			29	
*11	47337 X	47337	-0-	-0-	-0-			219	4	2737	9								
								2125	1	41867	3	Y	2367	2356	0			40	
								621	4	2604	9								
								2406	1	44395	3	Y	2251	2247	0			44	
								238	4	2476	9								
								2458	1	42675	3	Y	1988	1981	0			51	
								17	4	2187	9								
CBR 41-44B				WELL #:		2H		RRCID -> 286451		COMPL. DATE 01/15/2019		TOTAL DEPTH 10440		PERF.10907 - 20813					
06	31890 X	25209	-0-	-6681	-0-			650	1	20504	3	Y	3206	3161	0	28	8	81	
07	32953 X	19953	-0-	-13000	-0-			528	4	3527	9								
08	34386 X	34386	-0-	-0-	-0-			15749	3	4	4	Y	3818	3828	0	23	8	48	
09	28606 X	28606	-0-	-0-	-0-			4200	9										
10	29121 X	29121	-0-	-0-	-0-			740	1	29180	3	Y	4039	3978	0	41	8	68	
*11	31800 X	27583	-0-	-4217	-0-			23	4	4443	9								
								799	1	23742	3	Y	3695	3698	0	39	8	26	
								4065	9										
								727	1	24185	3	Y	3826	3765	0	42	8	45	
								4209	9										
								843	1	22915	3	Y	3438	3292	0	104	8	87	
								43	4	3782	9								
HATTIE 3				WELL #:		4H		RRCID -> 286459		COMPL. DATE 07/04/2019		TOTAL DEPTH 11214		PERF.11266 - 21943					
06	41040 X	39702	-0-	-1338	-0-			36614	3	291	4	Y	2543	2534	0			57	
07	42408 X	40453	-0-	-1955	-0-			2797	9										
08	42032 X	42032	-0-	-0-	-0-			37208	3	43	4	Y	2911	2885	1			83	
09	40555 X	40555	-0-	-0-	-0-			3202	9										
10	43275 X	43275	-0-	-0-	-0-			1919	1	36871	3	Y	2781	2832	0			32	
*11	41661 X	41661	-0-	-0-	-0-			183	4	3059	9								
								1787	1	35199	3	Y	2721	2707	0			46	
								576	4	2993	9								
								2054	1	37879	3	Y	2797	2789	0			54	
								265	4	3077	9								
								2103	1	36528	3	Y	2742	2726	0			70	
								14	4	3016	9								
CBR 44A				WELL #:		1H		RRCID -> 286507		COMPL. DATE 06/19/2014		TOTAL DEPTH 10273		PERF.10768 - 14770					
06	16440 X	15286	-0-	-1154	-0-			12458	3	20	4	N	2553	2053	1	16	8	669	
07	17559 X	17559	-0-	-0-	-0-			2808	9										
08	18387 X	18387	-0-	-0-	-0-			13879	3	71	4	N	3281	3263	1	15	8	672	
09	15939 X	15939	-0-	-0-	-0-			3609	9										
10	16678 X	11481	-0-	-5197	-0-			14997	3	22	4	N	3062	2978	1	19	8	737	
11	17970 X	16409	-0-	-1561	-0-			3368	9										
								13593	3	8	4	N	2125	2315	1	16	8	531	
								2338	9										
								9789	3	1692	9	N	1538	1749	1	12	8	308	
								13837	3	67	4	N	2277	2088	1	39	8	458	
								2505	9										

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 6				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 3H		ASSOCIATED RRCID -> 286515		CAPACITY COMPL. DATE 03/12/2016				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	13920 X	13329	-0-	-591	-0-	88236	14	105763	39	N	1668	1355	14	8	688	
07	14384 X	13412	-0-	-972	-0-	114731937	34	183524	4	N	1761	1738	18	8	703	
08	14384 X	12616	-0-	-1768	-0-	10814	3	1802	9	N	1638	1896	13	8	432	
09	13920 X	10626	-0-	-3294	-0-	9118	3	1508	9	N	1371	1128	10	8	665	
10	13764 X	11046	-0-	-2718	-0-	9217	3	1829	9	N	1663	1915	14	8	399	
11	13320 X	10570	-0-	-2750	-0-	8826	3	1744	9	N	1585	1551	27	8	406	
LINDSAY 10-15K-55-1				WELL #:	402H	RRCID -> 286520	COMPL. DATE 02/13/2019	TOTAL DEPTH 11261	PERF.11626	- 18882						
06	27785 X	27785	-0-	-0-	-0-	4814487	19	228173	39	Y	4079	3885	18	8	431	
07	25447 X	25447	-0-	-0-	-0-	5334078	19	208363	34	Y	3707	4077	18	8	60	
08	26275 X	26275	-0-	-0-	-0-	5344385	19	213563	34	Y	3986	3882	48	8	160	
09	20938 X	20938	-0-	-0-	-0-	4743285	19	171793	34	Y	2986	2858	78	8	281	
10	19708 X	19708	-0-	-0-	-0-	48616	14	149863	39	Y	3836	3917	68	8	194	
*11	21342 X	21342	-0-	-0-	-0-	56411	14	169323	39	Y	3488	3310	98	8	363	
CBR 41-44E				WELL #:	5H	RRCID -> 286533	COMPL. DATE 03/23/2019	TOTAL DEPTH 10481	PERF.10925	- 20981						
06	73110 X	45583	-0-	-27527	-0-	855415	14	384433	39	Y	5336	5269	51	8	134	
07	65968 X	37431	-0-	-28537	-0-	301307070	39	2314	4	Y	6427	6448	33	8	80	
08	62329 X	62329	-0-	-0-	-0-	135919	14	536363	39	Y	6650	6535	83	8	112	
09	55610 X	55610	-0-	-0-	-0-	15916714	19	473053	34	Y	6104	6113	60	8	43	
10	56642 X	56642	-0-	-0-	-0-	14526845	19	483453	34	Y	6223	6112	81	8	73	
11	50550 X	36794	-0-	-13756	-0-	111710	14	303613	39	Y	4824	4607	169	8	121	
CBR 41-44F				WELL #:	6H	RRCID -> 286548	COMPL. DATE 03/30/2019	TOTAL DEPTH 10368	PERF.10815	- 20860						
06	42900 X	25076	-0-	-17824	-0-	587195	14	205143	39	Y	3436	3393	27	8	86	
07	42129 X	17231	-0-	-24898	-0-	131744048	39	94	4	Y	3680	3700	20	8	46	
08	42135 X	42135	-0-	-0-	-0-	89812	14	354513	39	Y	5249	5157	50	8	88	
09	27669 X	27669	-0-	-0-	-0-	75993	14	225713	39	Y	3860	3884	37	8	27	
10	29357 X	16171	-0-	-13186	-0-	40621	14	135153	39	Y	2026	2003	26	8	24	
11	37020 X	26559	-0-	-10461	-0-	80011	14	217513	39	Y	3634	3393	175	8	90	

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															//CONT.// 942623																																																																										
CBR 41-44G															WELL #: 7H															RRCID -> 286549															COMPL. DATE 03/28/2019															TOTAL DEPTH 10245															PERF.10783 - 20814														
M	ALLOW CODE		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS		*	*	EOM																																																																		
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																		
06	27450	X	21685	-0-		-5765		-0-			620	1	18855	3	Y	2002			1969	0	25	8	50																																																																		
											8	4	2202	9																																																																											
07	28365	X	23694	-0-		-4671		-0-			21474	3	2220	9	Y	2018			2023	0	20	8	25																																																																		
08	22668	X	22668	-0-		-0-		-0-			1065	1	18696	3	Y	2594			2547	0	28	8	44																																																																		
											54	4	2853	9																																																																											
09	30629	X	30629	-0-		-0-		-0-			22	1	28283	3	Y	2113			2102	0	40	8	15																																																																		
											2324	9																																																																													
10	31483	X	31483	-0-		-0-		-0-			925	1	28096	3	Y	2238			2195	0	32	8	26																																																																		
											2462	9																																																																													
*11	19247	X	19247	-0-		-0-		-0-			23	1	17607	3	Y	1470			1441	0	17	8	38																																																																		
											1617	9																																																																													

LINDSAY 9															WELL #: 1H															RRCID -> 286551															COMPL. DATE 09/26/2015															TOTAL DEPTH 11446															PERF.12635 - 15893														
06	2280	N	-0-	-0-		-2280		-0-							Y	-0-							-0-																																																																		
07	1984	N	362	-0-		-1622		-0-			349	3	13	4	Y	-0-							-0-																																																																		
08	1366	N	1366	-0-		-0-		-0-			1318	3	40	4	Y	7			6	0	1	8	-0-																																																																		
											8	9																																																																													
09	713	N	713	-0-		-0-		-0-			703	3	8	4	Y	2			2	8			-0-																																																																		
											2	9																																																																													
10	772	N	772	-0-		-0-		-0-			771	3	1	9	Y	1			1	8			-0-																																																																		
11	1320	N	826	-0-		-494		-0-			810	3	15	4	Y	1			1	8			-0-																																																																		
											1	9																																																																													

LINDSAY 10-15I-55-1															WELL #: 424H															RRCID -> 286613															COMPL. DATE 02/21/2019															TOTAL DEPTH 11538															PERF.11723 - 19231														
06	27750	X	26400	-0-		-1350		-0-			612	1	22690	3	Y	2698			2603	0	1	8	285																																																																		
											130	4	2968	9																																																																											
07	29450	X	25068	-0-		-4382		-0-			567	1	22194	3	Y	2004			2257	0			32																																																																		
											103	4	2204	9																																																																											
08	24755	X	24755	-0-		-0-		-0-			568	1	22715	3	Y	1267			1246	0	2	8	51																																																																		
											78	4	1394	9																																																																											
09	20867	X	20867	-0-		-0-		-0-			528	1	19145	3	Y	1082			1028	0	3	8	102																																																																		
											4	4	1190	9																																																																											
10	27621	X	19202	-0-		-8419		-0-			562	1	17323	3	Y	1184			1222	0	4	8	60																																																																		
											15	4	1302	9																																																																											
11	26400	X	18423	-0-		-7977		-0-			544	1	16331	3	Y	1348			1263	0	5	8	140																																																																		
											65	4	1483	9																																																																											

CBR 4															WELL #: 2H															RRCID -> 286673															COMPL. DATE 04/24/2015															TOTAL DEPTH 10876															PERF.11398 - 15270														
06	12614	X	12614	-0-		-0-		-0-			875	1	9777	3	N	1784			1925	1	13	8	184																																																																		
											1962	9																																																																													
07	4827	X	4827	-0-		-0-		-0-			3728	3	1099	9	N	999			748	1	7	8	428																																																																		
08	9599	X	9599	-0-		-0-		-0-			8094	3	1505	9	N	1368			1496	1	20	8	280																																																																		
09	8785	X	8785	-0-		-0-		-0-			7351	3	1434	9	N	1304			962	1	15	8	607																																																																		
10	5757	X	5757	-0-		-0-		-0-			4710	3	1047	9	N	952			1122	1	61	8	376																																																																		
*11	7366	X	7366	-0-		-0-		-0-			6095	3	1271	9	N	1155			936	1	84	8	511																																																																		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
TITAN STATE 16														
WELL #: 411H RRCID -> 286681 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11120 - 15505														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	25230 X	21818	-0-	-3412	-0-	648 1	17084 3	69 4	4017 9	Y	3652	3757 0		180
07	33357 X	33357	-0-	-0-	-0-	1038 1	28219 3	35 4	4065 9	Y	3695	3701 1	3 8	171
08	31916 X	31916	-0-	-0-	-0-	1865 1	26289 3	277 4	3485 9	Y	3168	3123 0	6 8	210
09	34163 X	34163	-0-	-0-	-0-	1928 1	28356 3	206 4	3673 9	Y	3339	3385 0		164
10	37079 X	37079	-0-	-0-	-0-	1945 1	30921 3	26 4	4187 9	Y	3806	3742 0	21 8	207
11	28710 X	7291	-0-	-21419	-0-	1040 1	2183 3	4068 9		Y	3698	3767 0	12 8	126
TITAN STATE 16 WELL #: 421H RRCID -> 286682 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595														
06	9180 X	3726	-0-	-5454	-0-	515 1	2508 3	703 9		Y	639	672 0		32
07	9486 X	6054	-0-	-3432	-0-	186 1	5069 3	799 9		Y	726	723 1	1 8	34
08	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	363 1	5120 3	40 4	990 9	Y	900	870 0	4 8	60
09	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	366 1	5370 3	1 4	854 9	Y	776	798 0		38
10	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	386 1	6116 3	883 9		Y	803	785 0	13 8	43
11	2880 X	1459	-0-	-1421	-0-	206 1	430 3	823 9		Y	748	759 0	7 8	25
TITAN STATE 16 WELL #: 422H RRCID -> 286683 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11269 - 15663														
06	12259 X	12259	-0-	-0-	-0-	549 1	8968 3	2742 9		Y	2493	2578 0		123
07	18116 X	18116	-0-	-0-	-0-	546 1	14855 3	2715 9		Y	2468	2476 1	1 8	114
08	18806 X	18806	-0-	-0-	-0-	1027 1	14500 3	94 4	3185 9	Y	2895	2813 0	4 8	192
09	18152 X	18152	-0-	-0-	-0-	981 1	14446 3	4 4	2721 9	Y	2474	2544 0		122
10	19007 X	19007	-0-	-0-	-0-	974 1	15499 3	1 4	2533 9	Y	2303	2290 0	9 8	126
11	9540 X	3796	-0-	-5744	-0-	501 1	1053 3	2242 9		Y	2038	2089 0	5 8	70
MAC STATE 20 WELL #: 432H RRCID -> 286684 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 15779														
06	21660 X	9388	-0-	-12272	-0-	8077 3	53 4	1258 9		N	1144	1188 0		90
07	30566 X	20989	-0-	-9577	-0-	17810 3	9 4	3170 9		N	2882	2684 1		288
08	30566 X	27882	-0-	-2684	-0-	729 1	22512 3	132 4	4509 9	N	4099	4099 0	12 8	276
09	29580 X	20840	-0-	-8740	-0-	537 1	16395 3	4 4	3904 9	N	3549	3543 0		282
10	31465 X	18920	-0-	-12545	-0-	442 1	14602 3	3876 9		N	3524	3436 0	24 8	346
11	31530 X	13130	-0-	-18400	-0-	333 1	10530 3	2267 9		N	2061	2122 0	12 8	273

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
ROBINSON 5				WELL #:	7H	RRCID ->	286686	COMPL. DATE	06/22/2016	TOTAL	DEPTH	10924	PERF.11302	-	15675
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	12570 X	10007	-0-	-2563	-0-		819 1	7583 3	N	1440	1534	1	11	8	384
							21 4	1584 9							
07	12989 X	9838	-0-	-3151	-0-		8276 3	1562 9	N	1420	1513	1	8	8	283
08	12989 X	10275	-0-	-2714	-0-		8339 3	1936 9	N	1760	1731	1	12	8	300
09	12060 X	8715	-0-	-3345	-0-		7158 3	1557 9	N	1415	1119	1	11	8	585
10	11966 X	6835	-0-	-5131	-0-		5271 3	1564 9	N	1422	1292	1	10	8	705
11	10020 X	5561	-0-	-4459	-0-		4527 3	1034 9	N	940	919	1	27	8	699
WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #:	1H	RRCID ->	286687	COMPL. DATE	01/15/2015	TOTAL	DEPTH	11297	PERF.11600	-	15760
06	10830 X	10657	-0-	-173	-0-		843 1	7301 3	Y	1530	1513	0			86
							830 4	1683 9							
07	10850 X	10435	-0-	-415	-0-		8534 3	277 4	Y	1476	1500	0			62
							1624 9								
08	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-		756 1	7681 3	Y	1237	1239	0			60
							469 4	1361 9							
09	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-		792 1	7458 3	Y	1354	1360	0			54
							374 4	1489 9							
10	9827 X	9816	-0-	-11	-0-		646 1	5973 3	Y	2700	2661	0			93
							227 4	2970 9							
11	9510 X	9087	-0-	-423	-0-		647 1	6368 3	Y	1379	1385	0			85
							555 4	1517 9							
WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #:	2H	RRCID ->	286688	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL	DEPTH	11306	PERF.11470	-	17801
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
MONROE STATE 32				WELL #:	1H	RRCID ->	286689	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL	DEPTH	10976	PERF.11120	-	15520
06	12206 X	12206	-0-	-0-	-0-		245 1	10448 3	Y	1375	1322	0	8	8	135
							1513 9								
07	11180 X	11180	-0-	-0-	-0-		246 1	9404 3	Y	1391	1399	1			127
							1530 9								
08	14283 X	14283	-0-	-0-	-0-		348 1	10779 3	Y	1397	1340	0			184
							1619 4	1537 9							
09	13512 X	13512	-0-	-0-	-0-		641 1	11296 3	Y	1404	1418	0			170
							31 4	1544 9							
10	11873 X	4284	-0-	-7589	-0-		159 1	3606 3	Y	472	565	0	7	8	70
							519 9								
11	11490 X	-0-	-0-	-11490	-0-				Y	-0-	70	0			-0-
CBR 18				WELL #:	5H	RRCID ->	286690	COMPL. DATE	02/03/2016	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.10950	-	15276
06	9867 X	9867	-0-	-0-	-0-		824 1	7290 3	N	1535	1133	1	10	8	677
							64 4	1689 9							
07	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-		5149 3	61 4	N	1141	1502	1	15	8	301
							1255 9								
08	10741 X	10741	-0-	-0-	-0-		8847 3	11 4	N	1712	1513	1	18	8	482
							1883 9								
09	9817 X	9817	-0-	-0-	-0-		8068 3	3 4	N	1587	1508	1	15	8	546
							1746 9								
10	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-		4918 3	1243 9	N	1130	1556	1	12	8	108
*11	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-		6837 3	36 4	N	1478	1194	1	35	8	357
							1626 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)															71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																												
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															//CONT.// 942623																																																																																									
LINDSAY 2															WELL #:															4H															RRCID -> 286691															COMPL. DATE 04/06/2016															TOTAL DEPTH 11755															PERF.12144 - 16470														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																													
06	18215	X	18215	-0-		-0-		-0-		86	1	11048	3		Y		4119		4004	0							345																																																																													
										2550	4	4531	9																																																																																											
07	18631	X	16100	-0-		-2531		-0-		12387	3	3713	9		Y		3375		3291	0							429																																																																													
08	18762	X	18762	-0-		-0-		-0-		14575	3	4187	9		Y		3806		3691	0					2	8	542																																																																													
09	16478	X	16478	-0-		-0-		-0-		13464	3	3014	9		Y		2740		2909	0					2	8	371																																																																													
10	16497	X	16497	-0-		-0-		-0-		12778	3	3719	9		Y		3381		3264	0					3	8	485																																																																													
11	13590	X	7822	-0-		-5768		-0-		6206	3		41	4	Y		1432		1598	0					2	8	317																																																																													
										1575	9																																																																																													
WILE E. COYOTE STATE 40															WELL #:															3H															RRCID -> 286692															COMPL. DATE 04/19/2016															TOTAL DEPTH 11707															PERF.11960 - 18200														
06	24750	X	24750	-0-		-0-		-0-		1802	1	18294	3		Y		3335		3277	0							188																																																																													
										985	4	3669	9																																																																																											
07	0	X	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y		NO RPT										188																																																																													
08	0	X	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y		NO RPT										188																																																																													
09	0	X	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y		NO RPT										188																																																																													
10	0	X	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y		NO RPT										188																																																																													
11	0	X	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y		NO RPT										188																																																																													
WILE E. COYOTE STATE 40															WELL #:															5SL															RRCID -> 286722															COMPL. DATE 12/01/2015															TOTAL DEPTH 10813															PERF.11020 - 17470														
06	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y		NO RPT										-0-																																																																													
07	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y		NO RPT										-0-																																																																													
08	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y		NO RPT										-0-																																																																													
09	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y		NO RPT										-0-																																																																													
10	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y		NO RPT										-0-																																																																													
11	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y		NO RPT										-0-																																																																													
LINDSAY 10-15J-55-1															WELL #:															414H															RRCID -> 286727															COMPL. DATE 02/19/2019															TOTAL DEPTH 11434															PERF.11992 - 18976														
06	29069	X	29069	-0-		-0-		-0-		619	1	23643	3		Y		2839		2764	0					1	8	300																																																																													
										1684	4	3123	9																																																																																											
07	29341	X	29341	-0-		-0-		-0-		670	1	26225	3		Y		1723		1994	0					1	8	28																																																																													
										551	4	1895	9																																																																																											
08	31105	X	31105	-0-		-0-		-0-		668	1	26745	3		Y		2938		2846	0					2	8	118																																																																													
										460	4	3232	9																																																																																											
09	28813	X	28813	-0-		-0-		-0-		710	1	25736	3		Y		2109		2025	0					3	8	199																																																																													
										47	4	2320	9																																																																																											
10	27373	X	25356	-0-		-2017		-0-		721	1	22195	3		Y		2202		2287	0					3	8	111																																																																													
										18	4	2422	9																																																																																											
11	26490	X	20494	-0-		-5996		-0-		604	1	18142	3		Y		1526		1475	0					3	8	159																																																																													
										69	4	1679	9																																																																																											
CBR 33-28D-56-1															WELL #:															402H															RRCID -> 286758															COMPL. DATE 05/30/2019															TOTAL DEPTH 10448															PERF.10671 - 20975														
06	26550	X	20352	-0-		-6198		-0-		180	1	16220	3		Y		3593		3573	0					21	8	30																																																																													
										3952	9																																																																																													
07	25451	X	21268	-0-		-4183		-0-		147	1	17229	3		Y		3538		3506	0					34	8	28																																																																													
										3892	9																																																																																													
08	21198	X	21198	-0-		-0-		-0-		151	1	17253	3		Y		3449		3395	0					53	8	29																																																																													
										3794	9																																																																																													
09	19605	X	19605	-0-		-0-		-0-		147	1	15909	3		Y		3226		3180	0					49	8	26																																																																													
										3549	9																																																																																													
10	16430	X	-0-	-0-		-16430		-0-							Y		154		175	0					3	8	2																																																																													
*11	38156	X	38156	-0-		-0-		-0-		153	1	28151	3		Y		8956		8812	0					109	8	37																																																																													
										9852	9																																																																																													

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															//CONT.// 942623																																																																										
CBR 33-28F-56-1															WELL #: 431H															RRCID -> 286765															COMPL. DATE 10/08/2019															TOTAL DEPTH 10963															PERF.11120 - 21422														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	EOM BALANCE																																																										
06	50970	X	44887	-0-	-6083	-0-	296	1	38879	3	Y	4885	4835	0	50	8	40																																																																								
07	48484	X	47209	-0-	-1275	-0-	338	4	5374	9	Y	4876	4816	0	62	8	38																																																																								
08	45515	X	45515	-0-	-0-	-0-	352	1	41306	3	Y	4820	4713	0	104	8	41																																																																								
09	40522	X	40522	-0-	-0-	-0-	187	4	5364	9	Y	4337	4252	0	91	8	35																																																																								
10	39897	X	36469	-0-	-3428	-0-	348	1	39732	3	Y	4372	4278	0	78	8	51																																																																								
11	38610	X	36455	-0-	-2155	-0-	133	4	5302	9	Y	3839	3705	0	170	8	15																																																																								
							327	1	35419	3	Y																																																																														
							5	4	4771	9	Y																																																																														
							325	1	31335	3	Y																																																																														
							4809	9			Y																																																																														
							174	1	32058	3	Y																																																																														
							4223	9			Y																																																																														
CBR 33-28C-56-1															WELL #: 412H															RRCID -> 286821															COMPL. DATE 06/05/2019															TOTAL DEPTH 10610															PERF.10706 - 21012														
06	23535	X	23535	-0-	-0-	-0-	197	1	19125	3	Y	3732	3710	0	25	8	31																																																																								
07	25379	X	25379	-0-	-0-	-0-	108	4	4105	9	Y	3942	3925	0	17	8	31																																																																								
08	24405	X	24405	-0-	-0-	-0-	178	1	20865	3	Y	3839	3811	0	26	8	33																																																																								
09	20868	X	20868	-0-	-0-	-0-	4336	9	20007	3	Y	3468	3445	0	28	8	28																																																																								
10	25527	X	25527	-0-	-0-	-0-	175	1	16897	3	Y	4890	4833	0	27	8	58																																																																								
*11	26688	X	26688	-0-	-0-	-0-	4223	9	19941	3	Y	5689	5657	0	66	8	24																																																																								
							156	1	20305	3	Y																																																																														
							3815	9	6258	9																																																																															
							207	1			Y																																																																														
							5379	9			Y																																																																														
							110	1			Y																																																																														
							15	4			Y																																																																														
CBR 33-28A-56-1															WELL #: 401H															RRCID -> 286853															COMPL. DATE 09/18/2019															TOTAL DEPTH 10497															PERF.10690 - 20982														
06	42956	X	42956	-0-	-0-	-0-	263	1	33623	3	Y	8196	8152	0	43	8	68																																																																								
07	44133	X	44133	-0-	-0-	-0-	54	4	9016	9	Y	8133	8091	0	46	8	64																																																																								
08	41697	X	41697	-0-	-0-	-0-	298	1	34889	3	Y	7820	7753	0	64	8	67																																																																								
09	38131	X	38131	-0-	-0-	-0-	8946	9	32807	3	Y	7057	7021	0	45	8	58																																																																								
10	38750	X	33696	-0-	-5054	-0-	288	1	30090	3	Y	7119	7019	0	75	8	83																																																																								
*11	67547	X	67547	-0-	-0-	-0-	8602	9	25600	3	Y	13232	13055	0	205	8	55																																																																								
							278	1	52691	3	Y																																																																														
							7831	9	14555	9																																																																															
							286	1			Y																																																																														
							15	4			Y																																																																														
CBR 32															WELL #: 4H															RRCID -> 286871															COMPL. DATE 08/25/2015															TOTAL DEPTH 10469															PERF.10861 - 14981														
06	10200	X	9501	-0-	-699	-0-	594	1	7272	3	Y	1090	731	1	10	8	619																																																																								
07	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	436	4	1199	9	Y	1310	1538	1	13	8	378																																																																								
08	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	292	1	7817	3	Y	918	958	1	13	8	325																																																																								
09	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	188	4	1441	9	Y	1540	1546	1	17	8	302																																																																								
10	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	651	1	3980	3	Y	1283	1153	1	20	8	412																																																																								
*11	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	1010	9	7456	3	Y	1168	954	1	38	8	588																																																																								
							463	1	8014	3	Y																																																																														
							8	4	1694	9	Y																																																																														
							1683	1			Y																																																																														
							1411	9			Y																																																																														
							401	1	6499	3	Y																																																																														
							1285	9			Y																																																																														

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623									
CBR 32		WELL #:		5H	RRCID ->	286872	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL	DEPTH 10498	PERF.10849	- 14969	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	1068	1	7693	3	Y	1507	1356 1	11 8 557
						194	4	1658	9				
07	11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	435	1	8891	3	Y	1483	1714 1	14 8 312
						100	4	1631	9				
08	9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	61	1	8368	3	Y	1241	1157 1	21 8 375
						71	4	1365	9				
09	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	698	1	7634	3	Y	1231	1351 1	19 8 236
						1354	9						
10	9362 X	8277	-0-	-1085	-0-	4	1	7030	3	Y	1130	970 1	23 8 373
						1243	9						
11	9060 X	8563	-0-	-497	-0-	971	1	6128	3	Y	1331	1502 1	44 8 158
						1464	9						

CBR 32		WELL #:		7H	RRCID ->	286874	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL	DEPTH 10516	PERF.10912	- 15032	
06	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	842	1	4882	3	Y	1474	1132 1	7 8 721
						19	4	1621	9				
07	9353 X	9353	-0-	-0-	-0-	1043	1	6525	3	Y	1474	1738 1	37 8 420
						164	4	1621	9				
08	9262 X	9262	-0-	-0-	-0-	807	1	6882	3	Y	1359	1516 1	30 8 233
						78	4	1495	9				
09	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	532	1	5693	3	Y	1249	1162 1	23 8 297
						18	4	1374	9				
10	6727 X	6499	-0-	-228	-0-	76	1	5298	3	Y	1023	780 1	22 8 518
						1125	9						
11	6510 X	6402	-0-	-108	-0-	341	1	4790	3	Y	1139	1167 1	46 8 444
						18	4	1253	9				

PECOS STATE 46		WELL #:		6H	RRCID ->	286876	COMPL. DATE	12/23/2016	TOTAL	DEPTH 10296	PERF.10133	- 14908	
06	23450 X	23450	-0-	-0-	-0-	20597	3	2853	9	Y	2594	2622 1	26 8 226
07	28207 X	28207	-0-	-0-	-0-	24655	3	3552	9	Y	3229	3126 1	329
08	27061 X	27061	-0-	-0-	-0-	23649	3	3412	9	Y	3102	3212 1	219
09	24735 X	24735	-0-	-0-	-0-	21810	3	2925	9	Y	2659	2406 1	41 8 431
10	23808 X	21174	-0-	-2634	-0-	18550	3	2624	9	Y	2385	2424 1	42 8 350
*11	23882 X	23882	-0-	-0-	-0-	21114	3	2768	9	Y	2516	2441 1	62 8 363

CBR 33-28B-56-1		WELL #:		422H	RRCID ->	286892	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL	DEPTH 10817	PERF.11031	- 21237	
06	34713 X	34713	-0-	-0-	-0-	255	1	27546	3	Y	5765	5725 0	36 8 48
						570	4	6342	9				
07	37153 X	37153	-0-	-0-	-0-	256	1	29980	3	Y	5898	5873 0	27 8 46
						429	4	6488	9				
08	36294 X	36294	-0-	-0-	-0-	260	1	29636	3	Y	5637	5592 0	43 8 48
						197	4	6201	9				
09	33970 X	33970	-0-	-0-	-0-	256	1	27767	3	Y	5315	5280 0	40 8 43
						100	4	5847	9				
10	32085 X	27502	-0-	-4583	-0-	230	1	22223	3	Y	4590	4541 0	38 8 54
						5049	9						
11	31050 X	29118	-0-	-1932	-0-	129	1	23652	3	Y	4852	4802 0	84 8 20
						5337	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 18-19F														
WELL #: 6H RRCID -> 286923														
COMPL. DATE 09/13/2019														
TOTAL DEPTH 10506 PERF.10937 - 21134														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
06	34174 X	34174	-0-	-0-	-0-	27834	3	6340	9	Y	5764	5721	0	43
07	37559 X	37559	-0-	-0-	-0-	30515	3	2	4	Y	6402	6401	0	44
						7042	9							
08	36917 X	36917	-0-	-0-	-0-	29986	3	6931	9	Y	6301	6307	0	38
09	32601 X	32601	-0-	-0-	-0-	26085	3	6516	9	Y	5924	5873	0	39
10	32767 X	31605	-0-	-1162	-0-	25696	3	5909	9	Y	5372	5262	0	100
*11	33221 X	33221	-0-	-0-	-0-	26856	3	6365	9	Y	5786	5642	0	134
GEORGE 1														
WELL #: 451H RRCID -> 286968														
COMPL. DATE 05/05/2019														
TOTAL DEPTH 11716 PERF.11758 - 13866														
06	14954 X	14954	-0-	-0-	-0-	13844	3	1110	9	Y	1009	1012	0	25
07	15779 X	15762	-0-	-17	-0-	14298	3	16	4	Y	1316	1308	1	33
						1448	9							
08	15882 X	15882	-0-	-0-	-0-	724	1	13906	3	Y	1075	1078	0	30
						69	4	1183	9					
09	15270 X	14916	-0-	-354	-0-	655	1	12914	3	Y	1029	1018	0	41
						215	4	1132	9					
10	15748 X	15378	-0-	-370	-0-	710	1	13081	3	Y	1379	1331	0	89
						70	4	1517	9					
11	15270 X	14317	-0-	-953	-0-	729	1	12649	3	Y	849	902	0	36
						5	4	934	9					
CBR 18-19H														
WELL #: 8H RRCID -> 286995														
COMPL. DATE 09/09/2019														
TOTAL DEPTH 10466 PERF.10759 - 21043														
06	31278 X	31278	-0-	-0-	-0-	25364	3	181	4	Y	5212	5170	0	38
						5733	9							
07	34960 X	34960	-0-	-0-	-0-	28619	3	10	4	Y	5755	5754	0	39
						6331	9							
08	32813 X	32813	-0-	-0-	-0-	26937	3	22	4	Y	5322	5329	0	32
						5854	9							
09	31337 X	31337	-0-	-0-	-0-	25793	3	5544	9	Y	5040	4999	0	33
10	30411 X	27978	-0-	-2433	-0-	23130	3	37	4	Y	4374	4283	0	81
						4811	9							
*11	29743 X	29743	-0-	-0-	-0-	24739	3	8	4	Y	4542	4418	0	105
						4996	9							
CBR 18-19I														
WELL #: 9H RRCID -> 286996														
COMPL. DATE 05/08/2019														
TOTAL DEPTH 10678 PERF.11102 - 21202														
06	25126 X	25126	-0-	-0-	-0-	20250	3	55	4	Y	4383	4347	0	32
						4821	9							
07	27666 X	27666	-0-	-0-	-0-	22158	3	60	4	Y	4953	4951	0	34
						5448	9							
08	27099 X	27099	-0-	-0-	-0-	21836	3	28	4	Y	4759	4765	0	28
						5235	9							
09	26302 X	26302	-0-	-0-	-0-	21093	3	69	4	Y	4673	4634	0	31
						5140	9							
10	24862 X	23349	-0-	-1513	-0-	17984	3	584	4	Y	4346	4260	0	81
						4781	9							
11	24060 X	23963	-0-	-97	-0-	19632	3	54	4	Y	3888	3845	0	91
						4277	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
MAISIE STATE 10														
WELL #: 1H RRCID -> 287007														
COMPL. DATE 05/19/2016														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11582 PERF.11800 - 16150														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4620 X	3756	-0-	-864	-0-	3076	3	27	4	Y	594	578	0	54
07	5022 X	3504	-0-	-1518	-0-	653	9	15	4	Y	587	581	0	60
08	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	2843	3	646	9					
09	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	84	1	2578	3	Y	556	551	0	65
10	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	160	4	612	9					
*11	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	86	1	2653	3	Y	602	592	0	75
						20	4	662	9					
						107	1	3538	3	Y	793	785	0	82
						872	9							
						85	1	2669	3	Y	590	601	0	71
						9	4	649	9					
CBR 18-19G														
WELL #: 7H RRCID -> 287014														
COMPL. DATE 07/26/2019														
TOTAL DEPTH 10672 PERF.10926 - 21238														
06	27489 X	27489	-0-	-0-	-0-	23162	3	447	4	Y	3527	3494	0	26
07	28993 X	28993	-0-	-0-	-0-	3880	9	160	4	Y	3141	3145	0	22
08	27106 X	27106	-0-	-0-	-0-	25378	3	3455	9					
09	25575 X	25575	-0-	-0-	-0-	23957	3	127	4	Y	2747	2753	0	16
10	24366 X	22214	-0-	-2152	-0-	3022	9	23114	3	Y	2176	2148	0	14
*11	26033 X	26033	-0-	-0-	-0-	2394	9	67	4	Y	2117	2063	0	39
						19874	3	11	4	Y				
						2329	9							
						22303	3	3730	9	Y	3391	3280	0	78
PECOS 39														
WELL #: 423H RRCID -> 287426														
COMPL. DATE 07/24/2019														
TOTAL DEPTH 10698 PERF.10893 - 15766														
06	107237 X	20755	-0-	-86482	-0-	821	1	18278	3	Y	1505	1468	0	37
07	35568 X	35568	-0-	-0-	-0-	1656	9	33353	3	Y	1473	1459	0	36
08	27869 X	20797	-0-	-7072	-0-	595	1	18624	3	Y	1532	1507	0	33
09	26970 X	17094	-0-	-9876	-0-	1620	9	488	1	Y	1431	1420	0	22
10	22785 X	9402	-0-	-13383	-0-	1685	9	15113	3	Y	797	768	0	20
11	26970 X	25580	-0-	-1390	-0-	407	1	8274	3	Y	1091	1021	0	26
						1574	9							
						251	1							
						877	9							
						613	1	23760	3	Y				
						7	4	1200	9					
PECOS 39														
WELL #: 404H RRCID -> 287427														
COMPL. DATE 07/25/2019														
TOTAL DEPTH 10374 PERF.10640 - 15513														
06	113661 X	28984	-0-	-84677	-0-	922	1	23679	3	Y	2935	2875	0	72
07	45323 X	45323	-0-	-0-	-0-	1154	4	3229	9					
08	30619 X	30619	-0-	-0-	-0-	736	1	41304	3	Y	2981	2943	0	72
09	28105 X	28105	-0-	-0-	-0-	4	4	3279	9					
10	29807 X	29807	-0-	-0-	-0-	702	1	26803	3	Y	2831	2771	0	60
*11	29042 X	29042	-0-	-0-	-0-	3114	9	24809	3	Y	2388	2356	0	36
						667	1	2627	9					
						2	4	26298	3	Y	2464	2387	0	62
						799	1							
						2710	9							
						663	1	25727	3	Y	2403	2280	0	59
						9	4	2643	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
PECOS STATE 39-46F-56-1														
WELL #: 405H RRCID -> 287428														
COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10366 - 20700														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
06	72743 X	13422	-0-	-59321	-0-			518	1	8121	3	Y	4348	4302 0 11 8 107
07	14973 X	14320	-0-	-653	-0-			4783	9					
08	16895 X	14012	-0-	-2883	-0-			246	1	8948	3	Y	4660	4637 0 16 8 114
09	16350 X	15340	-0-	-1010	-0-			5126	9					
10	16895 X	15203	-0-	-1692	-0-			233	1	8749	3	Y	4573	4559 0 30 8 98
11	13830 X	12732	-0-	-1098	-0-			5030	9					
								272	1	10044	3	Y	4567	4554 0 41 8 70
								5024	9					
								292	1	9697	3	Y	4740	4648 0 41 8 121
								5214	9					
								205	1	7993	3	Y	4122	4041 0 98 8 104
								4534	9					
PECOS STATE 39-46E-56-1														
WELL #: 424H RRCID -> 287430														
COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10949 - 20987														
06	114219 X	26778	-0-	-87441	-0-			860	1	21256	3	Y	4238	4165 0 28 8 104
07	28131 X	28131	-0-	-0-	-0-			4662	9					
08	32011 X	32011	-0-	-0-	-0-			634	1	22995	3	Y	4093	4045 0 53 8 99
09	32717 X	32717	-0-	-0-	-0-			4502	9					
10	31264 X	31264	-0-	-0-	-0-			692	1	25942	3	Y	4888	4775 0 108 8 104
*11	29498 X	29498	-0-	-0-	-0-			5377	9					
								722	1	26705	3	Y	4809	4746 0 94 8 73
								5290	9					
								763	1	25399	3	Y	4638	4507 0 87 8 117
								5102	9					
								612	1	23899	3	Y	4534	4311 0 229 8 111
								4987	9					
PECOS STATE 39-46E-56-1														
WELL #: 415H RRCID -> 287444														
COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10736 - 20861														
06	116127 X	28053	-0-	-88074	-0-			918	1	22590	3	Y	4132	4060 0 30 8 101
07	29706 X	29706	-0-	-0-	-0-			4545	9					
08	34740 X	34740	-0-	-0-	-0-			669	1	24297	3	Y	4309	4292 0 13 8 105
09	32094 X	32094	-0-	-0-	-0-			4740	9					
10	31135 X	31135	-0-	-0-	-0-			765	1	28665	3	Y	4827	4804 0 24 8 104
*11	32450 X	32450	-0-	-0-	-0-			5310	9					
								719	1	26568	3	Y	4370	4395 0 12 8 67
								4807	9					
								775	1	25799	3	Y	4146	4102 0 5 8 106
								4561	9					
								694	1	27105	3	Y	4228	4211 0 14 8 109
								4651	9					
LINDSAY 10-15M-55-1														
WELL #: 415H RRCID -> 287720														
COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11784 - 19101														
*06	139346 X	30900	-0-	-108446	-0-			316	1	25987	3	Y	4179	4160 0 1 8 76
07	27824 X	27824	-0-	-0-	-0-			4597	9					
08	29356 X	29356	-0-	-0-	-0-			257	1	23607	3	Y	3600	3622 0 1 8 53
09	27492 X	27492	-0-	-0-	-0-			3960	9					
10	25947 X	23330	-0-	-2617	-0-			289	1	25242	3	Y	3477	3460 0 2 8 68
11	25110 X	23526	-0-	-1584	-0-			3825	9					
								263	1	23491	3	Y	3398	3401 0 3 8 62
								3738	9					
								192	1	19959	3	Y	2890	2894 0 5 8 53
								3179	9					
								235	1	20278	3	Y	2739	2734 0 4 8 54
								3013	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 10-15N-55-1														
WELL #: 403H RRCID -> 287721														
COMPL. DATE 09/01/2019														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11305 PERF.11637 - 18958														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	BALANCE
06	194844 X	52059	-0-	-142785	-0-	408 1	44879 3	Y			6156	6121 0	1 8	111
07	47654 X	47654	-0-	-0-	-0-	6772 9	42405 3	Y			4352	4398 0	1 8	64
08	47907 X	47907	-0-	-0-	-0-	462 1	42149 3	Y			4796	4763 0	3 8	94
09	43105 X	43105	-0-	-0-	-0-	4787 9	38015 3	Y			4240	4251 0	5 8	78
10	39246 X	33970	-0-	-5276	-0-	482 1	29820 3	Y			3512	3517 0	9 8	64
11	37980 X	36441	-0-	-1539	-0-	5276 9	31780 3	Y			3891	3871 0	8 8	76
						426 1	4280 9							
						4664 9								
						287 1								
						3863 9								
						368 1								
						13 4								
LINDSAY 10-15P-55-1														
WELL #: 416H RRCID -> 287730														
COMPL. DATE 01/17/2020														
TOTAL DEPTH 11452 PERF.11719 - 19072														
06	123519 X	30126	-0-	-93393	-0-	281 1	24257 3	Y			4832	4818 0	1 8	87
07	33699 X	33699	-0-	-0-	-0-	273 4	5315 9							
08	33919 X	33919	-0-	-0-	-0-	299 1	27497 3	Y			5197	5206 0	1 8	77
09	32152 X	32152	-0-	-0-	-0-	186 4	5717 9							
10	29730 X	29730	-0-	-0-	-0-	318 1	27751 3	Y			4982	4960 0	2 8	97
*11	27967 X	27967	-0-	-0-	-0-	370 4	5480 9							
						303 1	27038 3	Y			4366	4379 0	4 8	80
						8 4	4803 9							
						243 1	25319 3	Y			3778	3780 0	9 8	69
						4156 9								
						271 1	23367 3	Y			3869	3857 0	5 8	76
						73 4	4256 9							
LINDSAY 10-15Q-55-1														
WELL #: 404H RRCID -> 287731														
COMPL. DATE 01/22/2020														
TOTAL DEPTH 11259 PERF.11369 - 18969														
06	142120 X	27489	-0-	-114631	-0-	280 1	21804 3	Y			4161	4144 0	1 8	75
07	29927 X	29927	-0-	-0-	-0-	828 4	4577 9							
08	30785 X	30785	-0-	-0-	-0-	273 1	25041 3	Y			3996	4011 0	1 8	59
09	29331 X	29331	-0-	-0-	-0-	217 4	4396 9							
10	26164 X	25350	-0-	-814	-0-	295 1	25821 3	Y			3858	3839 0	3 8	75
*11	25684 X	25684	-0-	-0-	-0-	425 4	4244 9							
						282 1	25193 3	Y			3504	3511 0	4 8	64
						2 4	3854 9							
						208 1	21675 3	Y			3152	3150 0	8 8	58
						3467 9								
						252 1	21758 3	Y			3321	3307 0	7 8	65
						21 4	3653 9							
LINDSAY 15														
WELL #: 425H RRCID -> 287732														
COMPL. DATE 09/03/2019														
TOTAL DEPTH 11591 PERF.11822 - 16490														
06	72589 X	19831	-0-	-52758	-0-	244 1	16718 3	Y			2065	2062 0		37
07	24061 X	24061	-0-	-0-	-0-	597 4	2272 9							
08	18931 X	18931	-0-	-0-	-0-	231 1	21168 3	Y			2294	2296 0	1 8	34
09	20084 X	20084	-0-	-0-	-0-	139 4	2523 9							
10	20120 X	20120	-0-	-0-	-0-	193 1	16860 3	Y			1707	1705 0	3 8	33
*11	18724 X	18724	-0-	-0-	-0-	1878 9								
						203 1	18147 3	Y			1569	1570 0	3 8	29
						8 4	1726 9							
						179 1	18558 3	Y			1155	1156 0	7 8	21
						1271 9								
						195 1	16816 3	Y			1409	1399 0	3 8	28
						163 4	1550 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623							
LINDSAY 15		WELL #: 426H		RRCID -> 287921		COMPL. DATE 09/04/2019		TOTAL DEPTH 11629	
								PERF.11893 - 16467	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	16765 X	16765	-0-	-0-	-0-	210 1	14003 3	Y	2308
						13 4	2539 9		42
07	17377 X	17377	-0-	-0-	-0-	159 1	14596 3	Y	2384
						2622 9			35
08	16222 X	16222	-0-	-0-	-0-	156 1	13673 3	Y	2175
						2393 9			2165 0
09	17558 X	17558	-0-	-0-	-0-	168 1	15005 3	Y	2168
						2385 9			2169 0
10	17453 X	17269	-0-	-184	-0-	142 1	14798 3	Y	2117
						2329 9			2113 0
11	16830 X	15352	-0-	-1478	-0-	152 1	13090 3	Y	1918
						2110 9			1916 0
CBR 41-44J-56-1		WELL #: 417H		RRCID -> 288100		COMPL. DATE 10/05/2019		TOTAL DEPTH 10367	
								PERF.10827 - 21197	
06	220638 X	46337	-0-	-174301	-0-	1196 1	36021 3	Y	8204
						96 4	9024 9		8166 0
07	42811 X	42811	-0-	-0-	-0-	33975 3	167 4	Y	7881
						8669 9			7878 0
08	46578 X	46578	-0-	-0-	-0-	1390 1	36381 3	Y	7898
						119 4	8688 9		7851 0
09	43583 X	43583	-0-	-0-	-0-	1344 1	34197 3	Y	7226
						93 4	7949 9		7131 0
10	44088 X	44088	-0-	-0-	-0-	1275 1	34788 3	Y	7281
						16 4	8009 9		7246 0
*11	38941 X	38941	-0-	-0-	-0-	1310 1	30431 3	Y	6465
						88 4	7112 9		6344 0
CBR 41-44I-56-1		WELL #: 423H		RRCID -> 288116		COMPL. DATE 10/02/2019		TOTAL DEPTH 10508	
								PERF.10844 - 21224	
06	188949 X	38145	-0-	-150804	-0-	1427 1	32265 3	Y	4048
						4453 9			4014 0
07	36084 X	34767	-0-	-1317	-0-	30590 3	9 4	Y	3789
						4168 9			3788 0
08	37303 X	37303	-0-	-0-	-0-	1216 1	31828 3	Y	3872
						4259 9			3836 0
09	35515 X	35515	-0-	-0-	-0-	1189 1	30260 3	Y	3696
						4066 9			3637 0
10	36084 X	34842	-0-	-1242	-0-	1090 1	29720 3	Y	3665
						4032 9			3639 0
11	34920 X	29377	-0-	-5543	-0-	1093 1	25409 3	Y	2614
						2875 9			2534 0
CBR 41-44K-56-1		WELL #: 404H		RRCID -> 288117		COMPL. DATE 10/05/2019		TOTAL DEPTH 10186	
								PERF.10529 - 20880	
06	80737 X	18710	-0-	-62027	-0-	709 1	13070 3	Y	4483
						4931 9			4459 0
07	22475 X	19630	-0-	-2845	-0-	14431 3	8 4	Y	4719
						5191 9			4714 0
08	26231 X	26231	-0-	-0-	-0-	747 1	19545 3	Y	5399
						5939 9			5326 0
09	25187 X	25187	-0-	-0-	-0-	743 1	18904 3	Y	5036
						5540 9			4938 0
10	27330 X	27330	-0-	-0-	-0-	764 1	20833 3	Y	5212
						5733 9			5147 0
11	21750 X	17436	-0-	-4314	-0-	521 1	12117 3	Y	4348
						15 4	4783 9		4225 0

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 35-38-56-1				//CONT.// 71052 900 942623 WELL #:	402H	ASSOCIATED RRCID -> 288126		CAPACITY COMPL. DATE 10/28/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10575 PERF.10618 - 18384						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	157095 X	36188	-0-	-120907	-0-	527 7891	1 9	27770	3	Y	7174	7123	0	36	8	78		
07	31217 X	18616	-0-	-12601	-0-	377 16	1 4	13308	3	Y	4468	4460	0	25	8	61		
08	31217 X	20457	-0-	-10760	-0-	426 4800	1 9	15231	3	Y	4364	4299	0	52	8	74		
09	30210 X	22654	-0-	-7556	-0-	411 14	1 4	16913	3	Y	4833	4785	0	35	8	87		
10	31217 X	25639	-0-	-5578	-0-	434 6079	1 9	19126	3	Y	5526	5439	0	40	8	134		
11	30210 X	26431	-0-	-3779	-0-	457 64	1 4	19238	3	Y	6065	5883	0	153	8	163		
CBR 35-38-56-1				WELL #:	411H	RRCID -> 288127		COMPL. DATE 11/01/2019				TOTAL DEPTH 10716 PERF.11052 - 18453						
06	123806 X	21056	-0-	-102750	-0-	400 13	1 4	16871	3	Y	3429	3409	0	22	8	37		
07	25854 X	14127	-0-	-11727	-0-	319 57	1 4	11235	3	Y	2287	2266	0	27	8	31		
08	25854 X	14151	-0-	-11703	-0-	316 2512	1 9	11323	3	Y	2284	2233	0	44	8	38		
09	25020 X	19727	-0-	-5293	-0-	388 44	1 4	15966	3	Y	3026	2971	0	39	8	54		
10	25854 X	21632	-0-	-4222	-0-	405 3401	1 9	17826	3	Y	3092	3036	0	35	8	75		
11	21060 X	18991	-0-	-2069	-0-	371 152	1 4	15618	3	Y	2591	2517	0	80	8	69		
CBR 35-38-56-1				WELL #:	412H	RRCID -> 288128		COMPL. DATE 10/31/2019				TOTAL DEPTH 10677 PERF.10711 - 18485						
06	148017 X	29242	-0-	-118775	-0-	483 6083	1 9	22676	3	Y	5530	5497	0	30	8	60		
07	28427 X	24183	-0-	-4244	-0-	546 4398	1 9	19239	3	Y	3998	3958	0	46	8	54		
08	28427 X	25435	-0-	-2992	-0-	560 4832	1 9	20043	3	Y	4393	4309	0	64	8	74		
09	27510 X	27102	-0-	-408	-0-	506 5750	1 9	20846	3	Y	5227	5152	0	55	8	94		
10	28427 X	26787	-0-	-1640	-0-	469 5684	1 9	20634	3	Y	5167	5092	0	44	8	125		
11	27510 X	25730	-0-	-1780	-0-	475 5247	1 9	20008	3	Y	4770	4654	0	113	8	128		
CBR 35-38-56-1				WELL #:	421H	RRCID -> 288129		COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL DEPTH 10887 PERF.11253 - 18714						
06	149976 X	24012	-0-	-125964	-0-	430 4523	1 9	19059	3	Y	4112	4089	0	25	8	44		
07	25978 X	24893	-0-	-1085	-0-	549 4987	1 9	19357	3	Y	4534	4485	0	31	8	62		
08	25978 X	23929	-0-	-2049	-0-	518 4882	1 9	18529	3	Y	4438	4384	0	41	8	75		
09	25378 X	25378	-0-	-0-	-0-	488 4775	1 9	20115	3	Y	4341	4299	0	39	8	78		
10	28053 X	28053	-0-	-0-	-0-	513 4945	1 9	22595	3	Y	4495	4430	0	34	8	109		
*11	24284 X	24284	-0-	-0-	-0-	460 4437	1 9	19387	3	Y	4034	3953	0	81	8	109		

PHANTOM (WOLFCAMP)															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
CBR 35-38-56-1															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 942623															
WELL #: 422H RRCID -> 288130 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10889 - 18652															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
06	130735 X	24115	-0-	-106620	-0-	435 6	1 4	19074 4600	3 9	Y	4182	4155 0	25 8	45	
07	24552 X	18672	-0-	-5880	-0-	424 3286	1 9	14962	3	Y	2987	2954 0	38 8	40	
08	24552 X	14694	-0-	-9858	-0-	323 2837	1 9	11534	3	Y	2579	2503 0	73 8	43	
09	23760 X	20142	-0-	-3618	-0-	388 3751	1 9	16003	3	Y	3410	3338 0	54 8	61	
10	24956 X	24956	-0-	-0-	-0-	460 4248	1 9	20248	3	Y	3862	3789 0	40 8	94	
*11	24183 X	24183	-0-	-0-	-0-	470 4	1 4	19783 3926	3 9	Y	3569	3467 0	100 8	96	
CBR 35-38-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 288131 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10980 - 18327															
06	216273 X	37329	-0-	-178944	-0-	512 7230	1 9	29587	3	Y	6573	6530 0	38 8	71	
07	36239 X	29044	-0-	-7195	-0-	665 4949	1 9	23430	3	Y	4499	4468 0	41 8	61	
08	36239 X	33407	-0-	-2832	-0-	737 6303	1 9	26367	3	Y	5730	5636 0	58 8	97	
09	35070 X	31514	-0-	-3556	-0-	606 5936	1 9	24972	3	Y	5396	5342 0	54 8	97	
10	36239 X	32974	-0-	-3265	-0-	599 6023	1 9	26352	3	Y	5475	5388 0	51 8	133	
11	35070 X	28913	-0-	-6157	-0-	554 5008	1 9	23351	3	Y	4553	4438 0	126 8	122	
CY 41 WELL #: 424H RRCID -> 288264 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10597 PERF.11073 - 16139															
06	179679 X	25054	-0-	-154625	-0-	1016 3498	1 9	20540	3	Y	3180	3159 0	27 8	25	
07	47461 X	19423	-0-	-28038	-0-	16376 3024	3 9	23	4	Y	2749	2750 0		24	
08	47461 X	23708	-0-	-23753	-0-	739 98	1 4	19349	3	Y	3202	3161 0	38 8	27	
09	45810 X	22963	-0-	-22847	-0-	748 3193	1 9	19022	3	Y	2903	2851 0	36 8	43	
10	40765 X	22511	-0-	-18254	-0-	683 3186	1 9	18642	3	Y	2896	2867 0	39 8	33	
11	25050 X	20058	-0-	-4992	-0-	713 2784	1 9	16561	3	Y	2531	2448 0	70 8	46	
CY 41 WELL #: 416H RRCID -> 288265 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10867 - 15791															
06	144626 X	28034	-0-	-116592	-0-	1024 3575	1 9	23435	3	Y	3250	3224 0	31 8	26	
07	29574 X	26515	-0-	-3059	-0-	23188 3314	3 9	13	4	Y	3013	3013 0		26	
08	29574 X	27772	-0-	-1802	-0-	898 28	1 4	23487	3	Y	3054	3013 0	42 8	25	
09	28620 X	27743	-0-	-877	-0-	940 2893	1 9	23910	3	Y	2630	2575 0	41 8	39	
10	28954 X	26616	-0-	-2338	-0-	841 2833	1 9	22942	3	Y	2575	2540 0	44 8	30	
11	28020 X	27928	-0-	-92	-0-	1036 2806	1 9	24086	3	Y	2551	2455 0	79 8	47	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623									
FIVER STATE 18-27A-54-4				WELL #:	411H	RRCID -> 288270	COMPL. DATE 11/10/2019	TOTAL	DEPTH 10656	PERF.10963	- 20959			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	116879 X	31206	-0-	-85673	-0-	221 1	22297 3	Y	7691	7601 0	23 1			91
07	25671 X	25671	-0-	-0-	-0-	228 4	8460 9	Y	7033	7053 1	4 8			67
08	28639 X	28639	-0-	-0-	-0-	186 1	17749 3	Y	7695	7645 0	9 8			108
09	36429 X	36429	-0-	-0-	-0-	7736 9	18388 3	Y	8279	8306 0				81
10	30275 X	30275	-0-	-0-	-0-	846 1	8465 9	Y	6666	6657 0	11 8			79
11	19470 X	18482	-0-	-988	-0-	940 4	26170 3	Y	2988	3000 0	44 8			23
						1146 1	9107 9							
						6 4	22083 3							
						858 1	7333 9							
						1 4	14591 3							
						604 1								
						3287 9								

FIVER STATE 18-27B-54-4				WELL #:	421H	RRCID -> 288300	COMPL. DATE 11/12/2019	TOTAL	DEPTH 10656	PERF.11094	- 21090			
06	41092 X	10821	-0-	-30271	-0-	151 1	7871 3	Y	2404	2377 0	7 1			28
07	12394 X	12394	-0-	-0-	-0-	155 4	2644 9	Y	2664	2664 1	3 8			25
08	6758 X	5816	-0-	-942	-0-	80 1	7582 3	Y	1593	1592 0	4 8			22
09	11679 X	11679	-0-	-0-	-0-	1802 4	2930 9	Y	2513	2510 0				25
10	12599 X	12599	-0-	-0-	-0-	175 1	3794 3	Y	2554	2542 0	7 8			30
*11	10950 X	10950	-0-	-0-	-0-	95 4	1752 9	Y	2205	2206 0	12 8			17
						373 1	8536 3							
						6 4	2764 9							
						365 1	9425 3							
						2809 9								
						339 1	8185 3							
						2426 9								

BOOMER 33-56-1				WELL #:	413H	RRCID -> 288446	COMPL. DATE 12/28/2019	TOTAL	DEPTH 10572	PERF.10886	- 15915			
06	101945 X	18295	-0-	-83650	-0-	173 1	14016 3	Y	3712	3696 0	18 8			31
07	19014 X	19014	-0-	-0-	-0-	23 4	4083 9	Y	3774	3764 0	11 8			30
08	19414 X	19414	-0-	-0-	-0-	126 1	14735 3	Y	3792	3767 0	23 8			32
09	18625 X	18625	-0-	-0-	-0-	2 4	4151 9	Y	3437	3413 0	28 8			28
10	32034 X	32034	-0-	-0-	-0-	132 1	15103 3	Y	2912	2869 0	37 8			34
*11	44097 X	44097	-0-	-0-	-0-	8 4	4171 9	Y	5086	5007 0	92 8			21
						136 1	14701 3							
						7 4	3781 9							
						296 1	28535 3							
						3203 9								
						208 1	38294 3							
						5595 9								

CBR 33-28H-56-1				WELL #:	414H	RRCID -> 288447	COMPL. DATE 01/01/2020	TOTAL	DEPTH 10602	PERF.10884	- 21220			
06	267206 X	50467	-0-	-216739	-0-	39294 3	351 4	Y	9838	9756 0	52 8			162
07	49818 X	49818	-0-	-0-	-0-	10822 9	265 4	Y	9839	9842 0	54 8			105
08	46940 X	46940	-0-	-0-	-0-	38730 3	175 4	Y	9371	9281 0	77 8			118
09	42240 X	31897	-0-	-10343	-0-	10823 9	72 4	Y	6371	6240 0	65 8			184
10	43648 X	-0-	-0-	-43648	-0-	36457 3		Y	1	1 8				184
11	42240 X	37049	-0-	-5191	-0-	10308 9	3 4	Y	7488	7326 0	321 8			25
						24817 3								
						7008 9								
						28809 3								
						8237 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623							
CBR 33-28E-56-1		WELL #: 423H		RRCID -> 288454		COMPL. DATE 12/31/2019		TOTAL DEPTH 10787	
								PERF.10979 - 21300	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	271221 X	53412	-0-	-217809	-0-	347 1	45520 3	5981 0	59 8
						903 4	6642 9		50
07	56314 X	56314	-0-	-0-	-0-	413 1	48500 3	6077 0	26 8
						690 4	6711 9		48
08	54556 X	54556	-0-	-0-	-0-	416 1	47460 3	5690 0	34 8
						382 4	6298 9		49
09	51630 X	51083	-0-	-547	-0-	412 1	44525 3	5354 0	33 8
						226 4	5920 9		44
10	53351 X	46302	-0-	-7049	-0-	413 1	39929 3	5356 0	42 8
						5960 9			64
11	51630 X	42901	-0-	-8729	-0-	204 1	37581 3	4606 0	90 8
						5116 9			19
CBR 33-28G-56-1		WELL #: 424H		RRCID -> 288522		COMPL. DATE 11/03/2019		TOTAL DEPTH 10786	
								PERF.11149 - 21484	
06	233025 X	43242	-0-	-189783	-0-	35202 3	575 4	6723 0	47 8
						7465 9			111
07	43282 X	43282	-0-	-0-	-0-	35443 3	319 4	6831 0	43 8
						7520 9			73
08	40734 X	40274	-0-	-460	-0-	32920 3	296 4	6355 0	54 8
						7058 9			80
09	39420 X	29874	-0-	-9546	-0-	24562 3	63 4	4676 0	38 8
						5249 9			138
10	40734 X	-0-	-0-	-40734	-0-			1 8	
11	39420 X	10203	-0-	-29217	-0-	8171 3	2032 9	1838 0	141 8
									6
CBR 22		WELL #: 10H		RRCID -> 288900		COMPL. DATE 03/15/2017		TOTAL DEPTH 10906	
								PERF.10896 - 15680	
06	12030 X	7923	-0-	-4107	-0-	638 1	5792 3	1185 0	8 8
						158 4	1335 9		109
07	12431 X	8821	-0-	-3610	-0-	7611 3	57 4	1152 0	
						1153 9			5
08	492 X	492	-0-	-0-	-0-	55 1	424 3	11 0	5 8
						13 9			1
09	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	305 1	2899 3	1004 0	22 8
						1158 9			28
10	10106 X	8833	-0-	-1273	-0-	734 1	6724 3	1215 0	24 8
						1375 9			39
11	8550 X	4205	-0-	-4345	-0-	279 1	3001 3	789 0	30 8
						925 9			61
LINDSAY 3-10I-55-1		WELL #: 425H		RRCID -> 288902		COMPL. DATE 02/27/2020		TOTAL DEPTH 11691	
								PERF.11937 - 19511	
06	147494 X	24425	-0-	-123069	-0-	414 1	20934 3	2756 0	1 8
						23 4	3054 9		59
07	28210 X	24274	-0-	-3936	-0-	427 1	21309 3	2321 0	
						2538 9			45
08	29115 X	29115	-0-	-0-	-0-	437 1	24719 3	3552 0	2 8
						30 4	3929 9		63
09	27889 X	27889	-0-	-0-	-0-	411 1	24009 3	3138 0	3 8
						3469 9			76
10	28210 X	24990	-0-	-3220	-0-	423 1	21595 3	2707 0	5 8
						2972 9			66
11	27300 X	24306	-0-	-2994	-0-	404 1	20649 3	2902 0	4 8
						18 4	3235 9		101

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623									
LINDSAY 3-10H-55-1				WELL #:	414H	RRCID -> 288903	COMPL. DATE	02/26/2020	TOTAL	DEPTH	11550	PERF.11742	-	18945
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	148302 X	24986	-0-	-123316	-0-	380 1	20341 3	Y	3821	3786	0	1 8		81
07	27652 X	21221	-0-	-6431	-0-	62 4	4203 9	Y	3215	3232	0	1 8		63
08	27652 X	26705	-0-	-947	-0-	347 1	17314 3	Y	3449	3447	0	4 8		61
09	26760 X	26039	-0-	-721	-0-	23 4	3537 9	Y	3323	3300	0	4 8		80
10	27652 X	23773	-0-	-3879	-0-	393 1	22235 3	Y	3549	3534	0	8 8		87
11	25530 X	23861	-0-	-1669	-0-	283 4	3794 9	Y	3966	3910	0	6 8		137
						376 1	22008 3	Y						
						3655 9								
						382 1	19487 3	Y						
						3904 9								
						373 1	19100 3	Y						
						25 4	4363 9							
LINDSAY 3-10J-55-1				WELL #:	403H	RRCID -> 288904	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL	DEPTH	11431	PERF.11721	-	18869
06	303134 X	54212	-0-	-248922	-0-	693 1	45963 3	Y	6853	6789	0	1 8		145
07	55211 X	36531	-0-	-18680	-0-	18 4	7538 9	Y	4665	4717	0	1 8		92
08	55211 X	49884	-0-	-5327	-0-	616 1	30783 3	Y	7204	7161	0	8 8		127
09	53665 X	53665	-0-	-0-	-0-	5132 9		Y	8128	8051	0	8 8		196
10	55211 X	46132	-0-	-9079	-0-	728 1	41232 3	Y	6984	7000	0	10 8		170
11	53430 X	45314	-0-	-8116	-0-	7924 9		Y	5756	5720	0	8 8		198
						752 1	43972 3	Y						
						8941 9								
						739 1	37711 3	Y						
						7682 9								
						747 1	38235 3	Y						
						6332 9								
LINDSAY 10-3I				WELL #:	2SR	RRCID -> 288958	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL	DEPTH	11643	PERF.12808	-	18862
06	63381 X	2391	-0-	-60990	-0-	356 1	768 3	Y	902	935	0			28
07	13392 X	-0-	-0-	-13392	-0-	275 4	992 9	Y	165	142	0	50 1		1
08	13392 X	8017	-0-	-5375	-0-	17 1	3954 3	Y	3678	3649	0	1 8		29
09	21102 X	21102	-0-	-0-	-0-	4046 9		Y	3538	3544	0	3 8		20
10	19931 X	19931	-0-	-0-	-0-	97 1	17082 3	Y	3088	3086	0	4 8		18
*11	19175 X	19175	-0-	-0-	-0-	31 4	3892 9	Y	2912	2824	0	75 1		27
						125 1	16409 3	Y						
						3397 9								
						123 1	15849 3	Y						
						3203 9								
LINDSAY 3-10K-55-1				WELL #:	415H	RRCID -> 289012	COMPL. DATE	02/24/2020	TOTAL	DEPTH	11554	PERF.11987	-	17991
06	139409 X	26926	-0-	-112483	-0-	435 1	20516 3	Y	5081	5021	0	1 8		108
07	30382 X	30382	-0-	-0-	-0-	386 4	5589 9	Y	7429	7390	0	1 8		146
08	27397 X	27397	-0-	-0-	-0-	433 1	21639 3	Y	4166	4236	0	3 8		73
09	26355 X	26355	-0-	-0-	-0-	138 4	8172 9	Y	4313	4278	0	4 8		104
10	27187 X	23166	-0-	-4021	-0-	386 1	21840 3	Y	3372	3387	0	7 8		82
11	26310 X	23500	-0-	-2810	-0-	588 4	4583 9	Y	3511	3467	0	5 8		121
						363 1	21218 3	Y						
						30 4	4744 9							
						374 1	19067 3	Y						
						16 4	3709 9							
						375 1	19169 3	Y						
						94 4	3862 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC LINDSAY 3-10M-55-1				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 404H		ASSOCIATED RRCID -> 289013		CAPACITY COMPL. DATE 02/23/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11375 PERF.11868 - 18819			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	144062 X	21140	-0-	-122922	-0-	298 1 31 4	16176 3 4635 9	Y		4214	4185 0				89
07	26877 X	25504	-0-	-1373	-0-	395 1 17 4	19746 3 5346 9	Y		4860	4853 0	1 8			95
08	28316 X	28316	-0-	-0-	-0-	394 1 187 4	22301 3 5434 9	Y		4940	4943 0	5 8			87
09	26905 X	26905	-0-	-0-	-0-	379 1 4388 9	22138 3	Y		3989	3974 0	6 8			96
10	26877 X	26068	-0-	-809	-0-	406 1 4943 9	20719 3	Y		4494	4475 0	5 8			110
11	26010 X	24015	-0-	-1995	-0-	375 1 68 4	19208 3 4364 9	Y		3967	3934 0	6 8			137

CBR 18-19K-56-1				WELL #: 415H	RRCID -> 289039	COMPL. DATE 02/10/2020				TOTAL DEPTH 10368 PERF.10654 - 21044					
06	243588 X	45255	-0-	-198333	-0-	1098 1 8654 9	35503 3	Y		7867	7868 0	46 8			90
07	44937 X	44937	-0-	-0-	-0-	954 1 66 4	35252 3 8665 9	Y		7877	7850 0	47 8			70
08	44643 X	44643	-0-	-0-	-0-	921 1 8568 9	35154 3	Y		7789	7649 0	127 8			83
09	43613 X	43613	-0-	-0-	-0-	914 1 8232 9	34467 3	Y		7484	7378 0	110 8			79
10	42371 X	42371	-0-	-0-	-0-	934 1 8158 9	33279 3	Y		7416	7215 0	84 8			196
*11	37756 X	37756	-0-	-0-	-0-	824 1 4 4	29675 3 7253 9	Y		6594	6362 0	182 8			246

CBR 18-19L-56-1				WELL #: 426H	RRCID -> 289040	COMPL. DATE 02/09/2020				TOTAL DEPTH 10661 PERF.10935 - 21318					
06	239206 X	43478	-0-	-195728	-0-	806 1 438 4	35335 3 6899 9	Y		6272	6239 0	46 8			44
07	41664 X	40645	-0-	-1019	-0-	757 1 187 4	32725 3 6976 9	Y		6342	6300 0	36 8			50
08	41664 X	37737	-0-	-3927	-0-	650 1 54 4	30354 3 6679 9	Y		6072	6024 0	59 8			39
09	40320 X	33826	-0-	-6494	-0-	629 1 3 4	27477 3 5717 9	Y		5197	5141 0	52 8			43
10	41664 X	40126	-0-	-1538	-0-	832 1 5448 9	33846 3	Y		4953	4896 0	54 8			46
11	40320 X	35540	-0-	-4780	-0-	786 1 112 4	29762 3 4880 9	Y		4436	4284 0	129 8			69

CBR 18-19N-56-1				WELL #: 416H	RRCID -> 289085	COMPL. DATE 02/09/2020				TOTAL DEPTH 10426 PERF.10794 - 21145					
06	55202 X	55202	-0-	-0-	-0-	906 1 17 4	44298 3 9981 9	Y		9074	9030 0	57 8			64
07	58869 X	53879	-0-	-4990	-0-	1013 1 357 4	43797 3 8712 9	Y		7920	7869 0	52 8			63
08	63521 X	63521	-0-	-0-	-0-	1120 1 116 4	52359 3 9926 9	Y		9024	8933 0	96 8			58
09	58008 X	58008	-0-	-0-	-0-	1083 1 57 4	47366 3 9502 9	Y		8638	8532 0	92 8			72
10	58869 X	48043	-0-	-10826	-0-	937 1 9009 9	38097 3	Y		8190	8085 0	100 8			77
11	56970 X	44718	-0-	-12252	-0-	926 1 173 4	35104 3 8515 9	Y		7741	7515 0	182 8			121

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 40-56-1														
WELL #: 411H RRCID -> 289115 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10648 - 15486														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	22110 X	17568	-0-	-4542	-0-	894	1	13237	3	N	3123	3094	0	190
07	21297 X	15351	-0-	-5946	-0-	12006	3	3345	9	N	3041	2957	0	263
08	21297 X	16024	-0-	-5273	-0-	12527	3	3497	9	N	3179	3309	0	113
09	18990 X	11927	-0-	-7063	-0-	9305	3	2622	9	N	2384	2396	0	86
10	19623 X	13584	-0-	-6039	-0-	10594	3	2990	9	N	2718	2650	0	134
11	17580 X	11370	-0-	-6210	-0-	8651	3	2	4	N	2470	2445	0	115
						2717	9							
CBR 18-19J-56-1														
WELL #: 425H RRCID -> 289117 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10858 - 21248														
06	36026 X	36026	-0-	-0-	-0-	1030	1	28323	3	Y	6066	6068	0	70
07	37957 X	37957	-0-	-0-	-0-	6673	9							
08	40428 X	40428	-0-	-0-	-0-	816	1	30139	3	Y	6320	6302	0	56
09	37577 X	37577	-0-	-0-	-0-	50	4	6952	9					
10	37048 X	37048	-0-	-0-	-0-	849	1	32378	3	Y	6546	6521	0	71
11	33120 X	31694	-0-	-1426	-0-	7201	9							
						798	1	30126	3	Y	6048	6036	0	65
						6653	9							
						835	1	29781	3	Y	5847	5700	0	154
						6432	9							
						703	1	25307	3	Y	5167	5030	0	195
						5684	9							
LINDSAY 3-10L-55-1														
WELL #: 426H RRCID -> 289179 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12140 - 19361														
06	39269 X	39269	-0-	-0-	-0-	567	1	30682	3	Y	7193	7127	0	152
07	38006 X	37916	-0-	-90	-0-	108	4	7912	9					
08	39056 X	39056	-0-	-0-	-0-	623	1	31121	3	Y	5485	5528	0	108
09	36780 X	36079	-0-	-701	-0-	138	4	6034	9					
10	38006 X	35104	-0-	-2902	-0-	542	1	30708	3	Y	6586	6575	0	116
11	36780 X	32620	-0-	-4160	-0-	561	4	7245	9					
						506	1	29574	3	Y	5445	5426	0	131
						9	4	5990	9					
						556	1	28332	3	Y	5651	5638	0	138
						6216	9							
						513	1	26215	3	Y	5285	5236	0	182
						78	4	5814	9					
CBR 6-7I-56-1														
WELL #: 454H RRCID -> 289180 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11536 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CBR 6-7J-56-1														
WELL #: 455H RRCID -> 289181 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11755 - 22154														
06	121440 X	115973	-0-	-5467	-0-	105720	3	1891	4	Y	7602	6217	0	43
07	125488 X	108877	-0-	-16611	-0-	8362	9							
08	142247 X	142247	-0-	-0-	-0-	101946	3	6931	9	Y	6301	6278	0	9
09	138407 X	138407	-0-	-0-	-0-	134642	3	41	4	Y	6876	6855	0	30
10	169781 X	169781	-0-	-0-	-0-	7564	9							
*11	118656 X	118656	-0-	-0-	-0-	130537	3	305	4	Y	6877	6742	0	23
						7565	9							
						162669	3	29	4	Y	6439	6276	0	31
						7083	9							
						112041	3	778	4	Y	5306	4999	0	32
						5837	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623										
CBR 6-7K-56-1			WELL #:		456H	RRCID ->		289190	COMPL. DATE	04/16/2020	TOTAL	DEPTH	11458	PERF.11900	- 22297
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	121830	X	115227	-0-	-6603	-0-	105067	3	1881	4	Y	7526	6153	0	42
							8279	9					103	8	
07	125891	X	101512	-0-	-24379	-0-	94357	3	620	4	Y	5941	5920	0	8
							6535	9						55	1
08	139784	X	139784	-0-	-0-	-0-	131035	3	1203	4	Y	6860	6838	0	30
							7546	9							
09	137765	X	137765	-0-	-0-	-0-	130277	3	60	4	Y	6753	6619	0	22
							7428	9						142	8
10	168663	X	168663	-0-	-0-	-0-	161769	3	6894	9	Y	6267	6103	0	30
*11	117747	X	117747	-0-	-0-	-0-	111773	3	332	4	Y	5129	4817	0	31
							5642	9						311	8
PECOS STATE 39-46H-56-1			WELL #:		425H	RRCID ->		289228	COMPL. DATE	12/11/2020	TOTAL	DEPTH	10638	PERF.11123	- 21464
06	125550	X	54840	-0-	-70710	-0-	43819	3	943	4	Y	9162	9415	0	149
							10078	9							
07	104098	X	76709	-0-	-27389	-0-	63409	3	13300	9	Y	12091	12099	0	141
08	48720	X	48720	-0-	-0-	-0-	37051	3	11669	9	Y	10608	10568	0	101
09	57906	X	57906	-0-	-0-	-0-	47342	3	10564	9	Y	9604	9552	0	96
10	73284	X	54549	-0-	-18735	-0-	44443	3	10106	9	Y	9187	9096	0	127
11	70920	X	49921	-0-	-20999	-0-	40820	3	9101	9	Y	8274	8163	0	115
PECOS STATE 39-46I-56-1			WELL #:		416H	RRCID ->		289229	COMPL. DATE	12/14/2020	TOTAL	DEPTH	10552	PERF.10911	- 21238
06	105930	X	88358	-0-	-17572	-0-	69261	3	1638	4	Y	15872	15921	0	95
							17459	9							
07	109461	X	78632	-0-	-30829	-0-	62172	3	16460	9	Y	14964	14912	0	147
08	77090	X	77090	-0-	-0-	-0-	64163	3	12927	9	Y	11752	11636	0	115
09	78772	X	78772	-0-	-0-	-0-	64400	3	14372	9	Y	13065	12949	0	137
10	75392	X	74638	-0-	-754	-0-	60749	3	13889	9	Y	12626	12534	0	123
11	72960	X	68884	-0-	-4076	-0-	56154	3	12730	9	Y	11573	11177	0	281
PECOS STATE 39-46J-56-1			WELL #:		426H	RRCID ->		289230	COMPL. DATE	12/14/2020	TOTAL	DEPTH	10716	PERF.11134	- 21471
06	125550	X	71957	-0-	-53593	-0-	56683	3	1621	4	Y	12412	12499	0	75
							13653	9							
07	127100	X	81647	-0-	-45453	-0-	65841	3	452	4	Y	13958	13896	0	137
							15354	9							
08	58177	X	58177	-0-	-0-	-0-	46108	3	12069	9	Y	10972	10897	0	108
09	57743	X	57743	-0-	-0-	-0-	44844	3	105	4	Y	11631	11570	0	123
							12794	9						104	8
10	75609	X	62966	-0-	-12643	-0-	49842	3	13124	9	Y	11931	11900	0	117
11	73170	X	55401	-0-	-17769	-0-	43179	3	306	4	Y	10833	10510	0	264
							11916	9						176	8
PECOS STATE 39-46K-56-1			WELL #:		407H	RRCID ->		289231	COMPL. DATE	12/14/2020	TOTAL	DEPTH	10418	PERF.10878	- 21228
06	125550	X	95947	-0-	-29603	-0-	73883	3	1773	4	Y	18446	18520	0	111
							20291	9							
07	125333	X	63558	-0-	-61775	-0-	46945	3	1748	4	Y	13514	13492	0	133
							14865	9							
08	22188	X	22188	-0-	-0-	-0-	17504	3	450	4	Y	3849	3852	0	37
							4234	9						93	8
09	26604	X	26604	-0-	-0-	-0-	20278	3	6326	9	Y	5751	5655	0	60
10	75423	X	50191	-0-	-25232	-0-	37713	3	12478	9	Y	11344	11184	0	110
11	72990	X	32948	-0-	-40042	-0-	25328	3	7620	9	Y	6927	6596	0	165

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623									
LINDSAY 10-15S-55-1				WELL #:	451H	RRCID -> 289366	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	12282	PERF.12585	-	20197
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	139110	X	89063	-0-	-50047	-0-	1857 1	84676 3	Y	2034	2031	0	2 8	46
							293 4	2237 9						
07	122122	X	122122	-0-	-0-	-0-	3077 1	116855 3	Y	1991	1931	0	2 8	104
							2190 9							
08	91251	X	91251	-0-	-0-	-0-	2396 1	86959 3	Y	1724	1793	0	14 8	21
							1896 9							
09	81367	X	81367	-0-	-0-	-0-	2285 1	77371 3	Y	1555	1503	0	18 8	55
							1711 9							
10	122109	X	102981	-0-	-19128	-0-	3008 1	97439 3	Y	2304	2230	0	22 8	107
							2534 9							
11	118170	X	102396	-0-	-15774	-0-	2170 1	98184 3	Y	1816	1828	0	17 8	78
							44 4	1998 9						

CBR 35-38-56-1A				WELL #:	403H	RRCID -> 289517	COMPL. DATE	12/09/2020	TOTAL	DEPTH	10553	PERF.10998	-	18443
06	179310	X	61181	-0-	-118129	-0-	48223 3	12958 9	Y	11780	11712	0	61 8	112
07	114266	X	43079	-0-	-71187	-0-	33560 3	9519 9	Y	8654	8721	0		45
08	29608	X	29608	-0-	-0-	-0-	22395 3	7213 9	Y	6557	6406	0	127 8	69
09	39386	X	39386	-0-	-0-	-0-	29871 3	9515 9	Y	8650	8547	0	107 8	65
10	46469	X	38407	-0-	-8062	-0-	29090 3	9317 9	Y	8470	8304	0	101 8	130
11	44970	X	34501	-0-	-10469	-0-	26198 3	8303 9	Y	7548	7332	0	217 8	129

CBR 35-38-56-1A				WELL #:	404H	RRCID -> 289522	COMPL. DATE	12/12/2020	TOTAL	DEPTH	10834	PERF.10801	-	18295
06	193920	X	60778	-0-	-133142	-0-	46467 3	14311 9	Y	13010	12972	0	60 8	94
*07	128061	X	61982	-0-	-66079	-0-	50385 3	281 4	Y	10287	10332	0		49
							11316 9							
08	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	14563 3	346 4	Y	2061	2020	0	48 8	42
							2267 9							
09	57404	X	57404	-0-	-0-	-0-	46409 3	10995 9	Y	9995	9808	0	151 8	78
10	72447	X	59516	-0-	-12931	-0-	47820 3	11696 9	Y	10633	10389	0	154 8	168
11	60780	X	52775	-0-	-8005	-0-	42483 3	10292 9	Y	9356	9055	0	298 8	171

CBR 35-38-56-1A				WELL #:	423H	RRCID -> 289540	COMPL. DATE	12/10/2020	TOTAL	DEPTH	10832	PERF.11249	-	18742
06	76590	X	49315	-0-	-27275	-0-	38638 3	115 4	Y	9602	9566	0	49 8	91
							10562 9							
07	59706	X	44024	-0-	-15682	-0-	34497 3	9527 9	Y	8661	8707	0		45
08	31287	X	31287	-0-	-0-	-0-	23649 3	7638 9	Y	6944	6867	0	48 8	74
09	31262	X	31262	-0-	-0-	-0-	23212 3	8050 9	Y	7318	7299	0	38 8	55
10	36239	X	30604	-0-	-5635	-0-	22941 3	7663 9	Y	6966	6871	0	43 8	107
11	35070	X	27118	-0-	-7952	-0-	20404 3	22 4	Y	6084	5993	0	93 8	105
							6692 9							

CBR 35-38-56-1A				WELL #:	413H	RRCID -> 289543	COMPL. DATE	12/10/2020	TOTAL	DEPTH	10675	PERF.10984	-	18477
06	131100	X	61479	-0-	-69621	-0-	46823 3	586 4	Y	12791	12718	0	60 8	122
							14070 9							
07	97526	X	51399	-0-	-46127	-0-	39400 3	204 4	Y	10723	10789	0		56
							11795 9							
08	32108	X	32108	-0-	-0-	-0-	23918 3	391 4	Y	7090	6977	0	94 8	75
							7799 9							
09	37404	X	37404	-0-	-0-	-0-	27966 3	11 4	Y	8570	8513	0	67 8	65
							9427 9							
10	42811	X	38432	-0-	-4379	-0-	28416 3	369 4	Y	8770	8617	0	83 8	135
							9647 9							
11	41430	X	34436	-0-	-6994	-0-	25606 3	79 4	Y	7955	7772	0	181 8	137
							8751 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															CAPACITY					CNTY: WARD																			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															//CONT.// 71052 900					//CONT.// 942623																			
CBR 33-28J-56-1															WELL #: 403H					RRCID -> 289599					COMPL. DATE 06/03/2020					TOTAL DEPTH 10546					PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE												
06		SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N		NO RPT				N		NO RPT				-0-												
07		SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N		NO RPT				N		NO RPT				-0-												
08		14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N		NO RPT				N		NO RPT				-0-												
09		14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N		NO RPT				N		NO RPT				-0-												
10		14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N		NO RPT				N		NO RPT				-0-												
11		14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N		NO RPT				N		NO RPT				-0-												
CBR 33-28L-56-1																																							
WELL #: 415H																																							
RRCID -> 289600																																							
COMPL. DATE 06/09/2020																																							
TOTAL DEPTH 10658																																							
PERF. N/A																																							
06		SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N		NO RPT				N		NO RPT				-0-												
07		SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N		NO RPT				N		NO RPT				-0-												
08		14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N		NO RPT				N		NO RPT				-0-												
09		14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N		NO RPT				N		NO RPT				-0-												
10		14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N		NO RPT				N		NO RPT				-0-												
11		14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N		NO RPT				N		NO RPT				-0-												
PECOS 39																																							
WELL #: 406H																																							
RRCID -> 289604																																							
COMPL. DATE 12/11/2020																																							
TOTAL DEPTH 10400																																							
PERF.10825 - 15865																																							
06		119640 X	45580			-0-	-74060		-0-			35129	3	778	4	Y	8794			8992	0						143												
												9673	9																										
07		77872 X	53515			-0-	-24357		-0-			43443	3	4	4	Y	9153			9189	0						107												
												10068	9																										
08		53064 X	53064			-0-	-0-		-0-			43454	3	9610	9	Y	8736			8660	0	100	8				83												
09		43590 X	43590			-0-	-0-		-0-			35013	3	8577	9	Y	7797			7730	0	72	8				78												
10		44640 X	37209			-0-	-7431		-0-			29806	3	7403	9	Y	6730			6633	0	83	8				92												
11		43200 X	36344			-0-	-6856		-0-			29092	3	7252	9	Y	6593			6399	0	196	8				90												
CBR 33-28I-56-1																																							
WELL #: 425H																																							
RRCID -> 289615																																							
COMPL. DATE 06/18/2020																																							
TOTAL DEPTH 10800																																							
PERF. N/A																																							
06		SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N		NO RPT										-0-												
07		SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N		NO RPT										-0-												
08		14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N		NO RPT										-0-												
09		14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N		NO RPT										-0-												
10		14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N		NO RPT										-0-												
11		14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N		NO RPT										-0-												
CBR 35-38-56-1A																																							
WELL #: 424H																																							
RRCID -> 289616																																							
COMPL. DATE 12/12/2020																																							
TOTAL DEPTH 10789																																							
PERF.11112 - 18605																																							
06		106590 X	51362			-0-	-55228		-0-			40707	3	204	4	Y	9501			9461	0	53	8				68												
												10451	9																										
07		77562 X	61807			-0-	-15755		-0-			52176	3	9631	9	Y	8755			8781	0						42												
08		28543 X	28543			-0-	-0-		-0-			23304	3	5239	9	Y	4763			4617	0	92	8				96												
09		44742 X	44742			-0-	-0-		-0-			35604	3	9138	9	Y	8307			8277	0	60	8				66												
10		47833 X	44132			-0-	-3701		-0-			35029	3	9103	9	Y	8275			8160	0	49	8				132												
11		46290 X	39331			-0-	-6959		-0-			31356	3	7975	9	Y	7250			7141	0	106	8				135												
CBR 35-38-56-1A																																							
WELL #: 414H																																							
RRCID -> 289642																																							
COMPL. DATE 12/12/2020																																							
TOTAL DEPTH 10647																																							
PERF.10982 - 18475																																							
06		92737 X	92737			-0-	-0-		-0-			74127	3	18610	9	Y	16918			16847	0	95	8				122												
*07		79143 X	56120			-0-	-23023		-0-			40393	3	3693	4	Y	10940			11010	0						52												
												12034	9																										
08		17369 X	17369			-0-	-0-		-0-			13223	3	200	4	Y	3587			3520	0	46	8				73												
												3946	9																										
09		55826 X	55826			-0-	-0-		-0-			43974	3	12	4	Y	10764			10662	0	90	8				85												
												11840	9																										
10		56032 X	56032			-0-	-0-		-0-			43587	3	12445	9	Y	11314			11137	0	82	8				180												
*11		52219 X	52219			-0-	-0-		-0-			40974	3	21	4	Y	10204			10018	0	177	8				189												
												11224	9																										

01/14/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2021 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1237

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY 10-15U-55-1				WELL #:	442H	RRCID -> 289657	COMPL. DATE 12/25/2020			TOTAL	DEPTH 12034	PERF.12086	- 19749					
06	152579	X	152579	-0-	-0-	-0-	1048	1	137402	3	Y	11263	11227	0	4	8	204	
07	142445	X	121469	-0-	-20976	-0-	1740	4	12389	9	Y	9242	9308	0	2	8	136	
							1199	1	110104	3								
08	142445	X	111044	-0-	-31401	-0-	10166	9	1	100236	3	Y	8783	8740	0	7	8	172
							1147	1										
09	137850	X	112504	-0-	-25346	-0-	9661	9	1	101934	3	Y	8571	8576	0	10	8	157
							1142	1										
10	181994	X	181994	-0-	-0-	-0-	9428	9	1	169358	3	Y	9985	9932	0	27	8	183
							1629	1										
11	137850	X	123901	-0-	-13949	-0-	23	4	1	113320	3	Y	8414	8408	0	24	8	165
							10984	9										
							1314	1	113320	3								
							12	4	9255	9								

YMC 9				WELL #:	416H	RRCID -> 289967	COMPL.	DATE 08/22/2020	TOTAL	DEPTH 10794	PERF. 11106	- 16205					
06	65190	X	46602	-0-	-18588	-0-	39223 7300	3 9	79	4	Y	6636	6595	0	49	8	31
07	56575	X	54305	-0-	-2270	-0-	47008 7189	3 9	108	4	Y	6535	6538	0			28
08	45468	X	45468	-0-	-0-	-0-	38727 6728	3 9	13	4	Y	6116	6116	0			28
09	40713	X	40713	-0-	-0-	-0-	34402 6233	3 9	78	4	Y	5666	5597	0	70	8	27
10	43090	X	34355	-0-	-8735	-0-	27976 5777	3 9	6379	9	Y	5799	5710	0	83	8	33
11	41700	X	31465	-0-	-10235	-0-	25424	3	264	4	Y	5252	5070	0	159	8	56

CBR 9-4I-56-1				WELL #:	428H	RRCID	-> 290032	COMPL.	DATE	09/10/2020	TOTAL	DEPTH	11001	PERF.11270	- 21656	
06	111600	X	75495	-0-	-36105	-0-	64725	3	188	4	Y	9620	9609	0		45
07	94457	X	91229	-0-	-3228	-0-	10582	9	62	4	Y	10551	10550	0		46
08	68462	X	68462	-0-	-0-	-0-	79561	3	16	4	Y	10206	10206	0		46
09	68977	X	68977	-0-	-0-	-0-	11606	9	64	4	Y	9243	9166	0	79 8	44
10	79856	X	71295	-0-	-8561	-0-	57219	3	9869	9	Y	8972	8876	0	89 8	51
11	77280	X	63508	-0-	-13772	-0-	11227	9	460	4	Y	8026	7821	0	169 8	87

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623											
CBR 9-4K-56-1				WELL #:	431H	RRCID ->	290034	COMPL.	DATE 09/10/2020	TOTAL	DEPTH 11351	PERF.11700	- 22086			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	174114 X	174114	-0-	-0-	-0-	158099	3	4	4	Y	14555	14561	0			68
						16011	9									
07	192640 X	192640	-0-	-0-	-0-	174955	3	136	4	Y	15954	15953	0			69
						17549	9									
08	144023 X	144023	-0-	-0-	-0-	128209	3	151	4	Y	14239	14243	0			65
						15663	9									
09	184559 X	184559	-0-	-0-	-0-	168353	3	165	4	Y	14583	14397	0	182	8	69
						16041	9									
10	212565 X	212565	-0-	-0-	-0-	195420	3	37	4	Y	15553	15284	0	250	8	88
						17108	9									
*11	191940 X	191940	-0-	-0-	-0-	175855	3	451	4	Y	14213	13611	0	539	8	151
						15634	9									
CBR 9-4L-56-1				WELL #:	451H	RRCID ->	290035	COMPL.	DATE 09/11/2020	TOTAL	DEPTH 11671	PERF.12117	- 22502			
06	147480 X	98906	-0-	-48574	-0-	93553	3	719	4	Y	4213	4122	0	96	8	19
						4634	9									
07	152396 X	143574	-0-	-8822	-0-	136015	3	1246	4	Y	5739	5733	0			25
						6313	9									
08	108186 X	108186	-0-	-0-	-0-	102038	3	256	4	Y	5356	5357	0			24
						5892	9									
09	119581 X	119581	-0-	-0-	-0-	114227	3	177	4	Y	4706	4576	0	132	8	22
						5177	9									
10	136617 X	118862	-0-	-17755	-0-	114153	3	4709	9	Y	4281	4138	0	141	8	24
11	132210 X	101626	-0-	-30584	-0-	96582	3	971	4	Y	3703	3412	0	277	8	38
						4073	9									
LINDSAY 9-4B-55-1				WELL #:	401H	RRCID ->	290063	COMPL.	DATE 06/29/2021	TOTAL	DEPTH 11257	PERF.11566	- 21947			
06	SHUT IN	90	-0-	90	90	65	3	15	4	Y	9	8	0			1
						10	9									
07	SHUT IN	249724	-0-	249724	249814	195298	3	1068	4	Y	48507	37021	0	11216	1	271
						53358	9									
08	492913 X	243099	-0-	-249814	-0-	195126	3	1290	4	Y	42439	41320	0	1278	1	112
						46683	9									
09	249270 X	192263	-0-	-57007	-0-	155077	3	96	4	Y	33718	33721	0			109
						37090	9									
10	249085 X	175073	-0-	-74012	-0-	143949	3	8	4	Y	28287	28215	0			181
						31116	9									
11	241680 X	137647	-0-	-104033	-0-	111097	3	326	4	Y	23840	23022	0	863	1	136
						26224	9									
LINDSAY 2				WELL #:	441H	RRCID ->	290065	COMPL.	DATE 09/06/2020	TOTAL	DEPTH 12169	PERF.12351	- 17047			
06	157320 X	109287	-0-	-48033	-0-	101422	3	2465	4	Y	4909	4894	0			61
						5400	9									
07	145700 X	60924	-0-	-84776	-0-	56976	3	12	4	Y	3578	3573	0			66
						3936	9									
08	50684 X	50684	-0-	-0-	-0-	47350	3	270	4	Y	2785	2806	0			45
						3064	9									
09	61666 X	61666	-0-	-0-	-0-	58025	3	3641	9	Y	3310	3254	0	10	8	91
10	114917 X	82475	-0-	-32442	-0-	78260	3	35	4	Y	3800	3781	0	18	8	92
						4180	9									
11	109290 X	85776	-0-	-23514	-0-	81248	3	283	4	Y	3859	3787	0	17	8	147
						4245	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
HERC STATE 6-15-54-4E														
WELL #: 434H RRCID -> 290089 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11299 - 21610														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0							CODE		M			CODE		
06	98809 X	98809	-0-	-0-	-0-	84095	3	14714	9	Y	13376	13484	0	221
07	100471 X	82426	-0-	-18045	-0-	68784	3	13642	9	Y	12402	12409	1	197
08	90390 X	90390	-0-	-0-	-0-	2340	1	72408	3	Y	13832	13708	0	286
						427	4	15215	9					
09	73310 X	73310	-0-	-0-	-0-	1967	1	60209	3	Y	10110	10256	0	140
						13	4	11121	9					
10	89063 X	33262	-0-	-55801	-0-	826	1	27289	3	Y	4678	4661	0	86
						1	4	5146	9					
11	86190 X	-0-	-0-	-86190	-0-					Y	-0-			86
HERC STATE 6-15-54-4D WELL #: 413H RRCID -> 290107 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11094 - 21404														
06	167310 X	103771	-0-	-63539	-0-	83203	3	597	4	Y	18155	18176	0	300
						19971	9							
07	159030 X	82696	-0-	-76334	-0-	64746	3	76	4	Y	16249	16285	1	259
						17874	9							
08	53189 X	53189	-0-	-0-	-0-	1210	1	37426	3	Y	9506	9549	0	197
						4096	4	10457	9					
09	128178 X	128178	-0-	-0-	-0-	3232	1	98967	3	Y	22837	22718	0	316
						858	4	25121	9					
10	101649 X	89726	-0-	-11923	-0-	2129	1	70273	3	Y	15628	15545	0	290
						133	4	17191	9					
11	98370 X	-0-	-0-	-98370	-0-					Y	-0-			290
HERC STATE 6-15-54-4B WELL #: 433H RRCID -> 290108 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11434 - 21737														
06	59919 X	59919	-0-	-0-	-0-	3353	1	46212	3	Y	9254	9271	0	106
						175	4	10179	9					
07	59954 X	55321	-0-	-4633	-0-	3440	1	42610	3	Y	8393	8422	1	68
						39	4	9232	9					
08	54653 X	54653	-0-	-0-	-0-	4584	1	39679	3	Y	7957	7865	0	145
						1637	4	8753	9					
09	51156 X	51156	-0-	-0-	-0-	4548	1	38484	3	Y	7119	7112	0	152
						293	4	7831	9					
10	50002 X	50002	-0-	-0-	-0-	4538	1	37498	3	Y	7221	7208	0	109
						23	4	7943	9					
11	38940 X	35102	-0-	-3838	-0-	3130	1	26327	3	Y	5132	5147	0	60
						5645	9							
HERC STATE 6-15-54-4C WELL #: 421H RRCID -> 290110 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11397 - 21652														
06	62130 X	47164	-0-	-14966	-0-	2561	1	35133	3	Y	8609	8628	0	99
						9470	9							
07	64201 X	43121	-0-	-21080	-0-	2512	1	31119	3	Y	8627	8648	1	70
						9490	9							
08	41775 X	41775	-0-	-0-	-0-	3407	1	29500	3	Y	7904	7811	0	144
						174	4	8694	9					
09	38246 X	38246	-0-	-0-	-0-	3102	1	26260	3	Y	8071	8043	0	172
						6	4	8878	9					
10	37913 X	37641	-0-	-272	-0-	3157	1	26092	3	Y	7628	7636	0	116
						1	4	8391	9					
*11	37446 X	37446	-0-	-0-	-0-	3133	1	26352	3	Y	7237	7249	0	85
						7961	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 942623												
HERC STATE 6-15-54-4A				WELL #: 412H		RRCID -> 290125		COMPL. DATE 10/06/2020		TOTAL		DEPTH 10743		PERF.11275 - 21569		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	115350 X	80894	-0-	-34456	-0-	4004 1	62386 3	14504 9		Y	13185	13223 0				151
07	88660 X	76604	-0-	-12056	-0-	4644 1	57521 3	14439 9		Y	13126	13158 1	12 8			107
08	77073 X	77073	-0-	-0-	-0-	6385 1	55241 3	1550 4		Y	12634	12484 0	27 8			230
09	68748 X	68748	-0-	-0-	-0-	5985 1	50661 3	11 4		Y	10992	10988 0				234
10	77376 X	66581	-0-	-10795	-0-	5863 1	48454 3	2 4		Y	11147	11120 0	92 8			169
*11	75583 X	75583	-0-	-0-	-0-	6752 1	56793 3	12038 9		Y	10944	10940 0	45 8			128

LINDSAY 2				WELL #: 442H		RRCID -> 290330		COMPL. DATE 12/22/2020		TOTAL		DEPTH 12293		PERF.12490 - 17266		
06	173880 X	93760	-0-	-80120	-0-	85122 3	723 4	7915 9		N	7195	7197 0				176
07	179676 X	97725	-0-	-81951	-0-	89387 3	174 4	8164 9		N	7422	7407 0	2 8			189
08	179676 X	58699	-0-	-120977	-0-	52620 3	190 4	5889 9		N	5354	5226 0	6 8			311
09	160080 X	65874	-0-	-94206	-0-	59298 3	85 4	6491 9		N	5901	6050 0	9 8			153
10	140120 X	81072	-0-	-59048	-0-	73762 3	26 4	7284 9		N	6622	6594 0	16 8			165
11	93750 X	73514	-0-	-20236	-0-	66677 3	202 4	6635 9		N	6032	5979 0	13 8			205

MAHOGANY 13-24-56-1B				WELL #: 411H		RRCID -> 290363		COMPL. DATE 05/20/2021		TOTAL		DEPTH 11148		PERF.11298 - 21324		
06	SHUT IN	305638	-0-	305638	356320	236682 3	5775 4	63181 9		Y	57437	52413 0	4982 1			203
*07	612514 X	256194	-0-	-356320	-0-	206428 3	22 4	49744 9		Y	45222	45200 1				225
08	263655 X	190367	-0-	-73288	-0-	154395 3	35972 9			Y	32702	32715 0				212
09	255150 X	142136	-0-	-113014	-0-	115000 3	27136 9			Y	24669	24725 0				156
10	263655 X	136204	-0-	-127451	-0-	113909 3	122 4	22173 9		Y	20157	19921 0				392
11	255150 X	73064	-0-	-182086	-0-	62278 3	280 4	10506 9		Y	9551	9758 0				185

MAHOGANY 13-24-56-1C				WELL #: 422H		RRCID -> 290419		COMPL. DATE 05/18/2021		TOTAL		DEPTH 11331		PERF.11515 - 21761		
06	310670 X	310670	-0-	-0-	-0-	243900 3	11662 4	55108 9		Y	50098	45945 0	4367 1			177
*07	218613 X	218613	-0-	-0-	-0-	180345 3	3782 4	34486 9		Y	31351	31372 1				156
08	213063 X	165609	-0-	-47454	-0-	140659 3	24950 9			Y	22682	22691 0				147
09	206190 X	122635	-0-	-83555	-0-	103884 3	18751 9			Y	17046	17085 0				108
10	213063 X	97227	-0-	-115836	-0-	84739 3	12488 9			Y	11353	11240 0				221
11	206190 X	41710	-0-	-164480	-0-	36163 3	4 4	5543 9		Y	5039	5162 0				98

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
MAHOGANY 13-24-56-1A				WELL #:	421H	RRCID ->	290420	COMPL.	DATE 05/20/2021	TOTAL	DEPTH 11316	PERF.11570	-	21571	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SHUT IN	258298	-0-	258298	314498	209106	3	2368	4	Y	42567	38860	0	3694	150
						46824	9					219	8		
*07	506487 X	191989	-0-	-314498	-0-	159790	3	50	4	Y	29226	29231	1		145
						32149	9								
08	239103 X	150776	-0-	-88327	-0-	126449	3	24327	9	Y	22115	22117	0		143
09	231390 X	113204	-0-	-118186	-0-	94572	3	18632	9	Y	16938	16974	0		107
10	263655 X	79198	-0-	-184457	-0-	67204	3	84	4	Y	10827	10723	0		211
						11910	9								
11	255150 X	91510	-0-	-163640	-0-	78505	3	215	4	Y	11627	11613	0		225
						12790	9								
CBR 24-56-16				WELL #:	424H	RRCID ->	290423	COMPL.	DATE 05/20/2021	TOTAL	DEPTH 11255	PERF.11813	-	16286	
06	SHUT IN	128583	-0-	128583	161202	96069	3	8515	4	Y	21817	21803	0		74
						23999	9								
07	256822 X	95620	-0-	-161202	-0-	76668	3	18952	9	Y	17229	16567	0	663	73
08	94457 X	77225	-0-	-17232	-0-	64862	3	12363	9	Y	11239	11232	0		80
09	91410 X	61738	-0-	-29672	-0-	51655	3	10083	9	Y	9166	9154	0		92
10	94457 X	66262	-0-	-28195	-0-	56604	3	208	4	Y	8591	8604	0		79
						9450	9								
11	91410 X	47520	-0-	-43890	-0-	40954	3	31	4	Y	5941	5954	0		66
						6535	9								
MAHOGANY 13-24-56-1E				WELL #:	423H	RRCID ->	290432	COMPL.	DATE 05/18/2021	TOTAL	DEPTH 11306	PERF.11469	-	21581	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	194029 X	184862	-0-	-9167	-0-	154612	3	178	4	Y	27338	26149	0	1074	115
						30072	9								
08	194029 X	139968	-0-	-54061	-0-	112829	3	761	4	Y	23980	23924	0		171
						26378	9								
09	187770 X	121215	-0-	-66555	-0-	101792	3	19423	9	Y	17657	17651	0		177
10	179428 X	112550	-0-	-66878	-0-	97666	3	79	4	Y	13459	13512	0		124
						14805	9								
11	173640 X	100747	-0-	-72893	-0-	87718	3	183	4	Y	11678	11672	0		130
						12846	9								
MAHOGANY 13-24-56-1F				WELL #:	413H	RRCID ->	290433	COMPL.	DATE 05/18/2021	TOTAL	DEPTH 11075	PERF.11430	-	21404	
06	296810 X	296810	-0-	-0-	-0-	232738	3	3091	4	Y	55437	55406	0		188
						60981	9								
*07	233961 X	233961	-0-	-0-	-0-	189098	3	18	4	Y	40768	39203	0	1581	172
						44845	9								
08	213063 X	145791	-0-	-67272	-0-	116962	3	166	4	Y	26057	26044	0		185
						28663	9								
09	206190 X	117677	-0-	-88513	-0-	95796	3	50	4	Y	19846	19832	0		199
						21831	9								
10	213063 X	122153	-0-	-90910	-0-	102351	3	90	4	Y	17920	17954	0		165
						19712	9								
11	206190 X	117152	-0-	-89038	-0-	97799	3	652	4	Y	17001	16977	0		189
						18701	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
MAHOGANY 13-24-56-1D														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 942623														
WELL #: 412H RRCID -> 290442 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11274 - 21263														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT							-0-
07	281117 X	281117	-0-	-0-	-0-	225564 3	49648	940 4	Y	47530	0	1909	1	209
						54613 9								
08	169998 X	169998	-0-	-0-	-0-	139712 3	27533	30286 9	Y	27546	0			196
09	140590 X	140590	-0-	-0-	-0-	114389 3	23819	26201 9	Y	23776	0			239
10	134099 X	134099	-0-	-0-	-0-	111945 3	19931	230 4	Y	19987	0			183
						21924 9								
*11	95321 X	95321	-0-	-0-	-0-	79702 3	13855	378 4	Y	13884	0			154
						15241 9								
FIVER STATE 18-27C-54-4 WELL #: 412H RRCID -> 290550 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10962 - 20961														
06	332846 X	76613	-0-	-256233	-0-	373 1	15128	59599 3	Y	15016	0	45	1	178
						16641 9								
07	140895 X	52160	-0-	-88735	-0-	373 1	10720	35552 3	Y	10791	1	5	8	102
						4443 4		11792 9						
08	140895 X	6299	-0-	-134596	-0-	31 1	1540	678 3	Y	1618	0	2	8	22
						3896 4		1694 9						
09	136230 X	55041	-0-	-81189	-0-	1726 1	11916	39419 3	Y	11822	0			116
						788 4		13108 9						
10	140771 X	56652	-0-	-84119	-0-	1677 1	10648	43198 3	Y	10620	0	17	8	127
						64 4		11713 9						
11	76620 X	24479	-0-	-52141	-0-	758 1	4856	18314 3	Y	4901	0	44	8	38
						65 4		5342 9						
FIVER STATE 18-27D-54-4 WELL #: 432H RRCID -> 290555 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10976 - 21124														
06	427915 X	135715	-0-	-292200	-0-	671 1	25225	107296 3	Y	24975	0	75	1	297
						27748 9								
07	107136 X	90329	-0-	-16807	-0-	678 1	17662	64628 3	Y	17778	1	13	8	168
						5595 4		19428 9						
08	107136 X	85617	-0-	-21519	-0-	2855 1	14619	61961 3	Y	14555	0	26	8	206
						4720 4		16081 9						
09	103680 X	74674	-0-	-29006	-0-	2510 1	13071	57281 3	Y	13150	0			127
						505 4		14378 9						
10	107136 X	90448	-0-	-16688	-0-	2751 1	15275	70892 3	Y	15187	0	33	8	182
						2 4		16803 9						
11	103680 X	84804	-0-	-18876	-0-	2792 1	13232	67457 3	Y	13251	0	59	8	104
						14555 9								
FIVER STATE 18-27E-54-4 WELL #: 401H RRCID -> 290556 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10847 - 21169														
06	297933 X	65856	-0-	-232077	-0-	296 1	13065	47428 3	Y	12974	0	39	1	154
						3760 4		14372 9						
07	107136 X	62673	-0-	-44463	-0-	453 1	13319	43187 3	Y	13332	1	14	8	127
						4382 4		14651 9						
08	107136 X	64887	-0-	-42249	-0-	2031 1	14888	44097 3	Y	14767	0	39	8	209
						2382 4		16377 9						
09	103680 X	32221	-0-	-71459	-0-	936 1	7068	21373 3	Y	7208	0			69
						2137 4		7775 9						
10	107136 X	69151	-0-	-37985	-0-	1997 1	14303	51419 3	Y	14170	0	32	8	170
						2 4		15733 9						
*11	86789 X	86789	-0-	-0-	-0-	2701 1	17149	65224 3	Y	17098	0	86	8	135
						18864 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
FIVER STATE 18-27G-54-4				WELL #:	433H	RRCID ->	290585	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL	DEPTH	10836	PERF.11198	-	21547
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	423892 X	122940	-0-	-300952	-0-	96506	3	321	4	Y	23739	23666	0		237
						26113	9								
07	131626 X	101628	-0-	-29998	-0-	79841	3	32	4	Y	19777	19798	0	21	195
						21755	9								
08	131626 X	33650	-0-	-97976	-0-	542	1	16754	3	Y	6660	6732	0	15	108
						9028	4	7326	9						
09	150420 X	83200	-0-	-67220	-0-	2126	1	65095	3	Y	14097	13903	0		302
						472	4	15507	9						
10	150536 X	85237	-0-	-65299	-0-	2039	1	67345	3	Y	14395	14462	0	39	196
						18	4	15835	9						
11	122940 X	17678	-0-	-105262	-0-	395	1	12520	3	Y	4322	4280	0	82	156
						9	4	4754	9						
FIVER STATE 18-27H-54-4				WELL #:	402H	RRCID ->	290586	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL	DEPTH	10464	PERF.10811	-	21155
06	501448 X	137254	-0-	-364194	-0-	104904	3	7	4	Y	29403	29324	0		294
						32343	9								
07	155682 X	111700	-0-	-43982	-0-	83642	3	7	4	Y	25501	25516	0	27	252
						28051	9								
08	155682 X	110515	-0-	-45167	-0-	2570	1	79509	3	Y	23958	23772	0	48	390
						2082	4	26354	9						
09	150660 X	52685	-0-	-97975	-0-	1091	1	33444	3	Y	13478	13579	0		289
						3324	4	14826	9						
10	155682 X	72252	-0-	-83430	-0-	1627	1	53774	3	Y	15186	15223	0	45	207
						146	4	16705	9						
11	137250 X	31356	-0-	-105894	-0-	689	1	21858	3	Y	7996	7832	0	80	291
						13	4	8796	9						
FIVER STATE 18-27F-54-4				WELL #:	413H	RRCID ->	290719	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL	DEPTH	10629	PERF.11016	-	21386
06	508244 X	132615	-0-	-375629	-0-	100066	3	32549	9	Y	29590	29522	0		296
						61673	3	2123	4	Y	20098	20184	0	11	199
						22108	9								
08	155682 X	69785	-0-	-85897	-0-	1575	1	48737	3	Y	16621	16534	0	15	271
						1190	4	18283	9						
09	150660 X	63153	-0-	-87507	-0-	1467	1	44939	3	Y	15214	15159	0		326
						12	4	16735	9						
10	155682 X	63244	-0-	-92438	-0-	1378	1	45434	3	Y	14937	15044	0	15	204
						1	4	16431	9						
11	132630 X	19182	-0-	-113448	-0-	459	1	14551	3	Y	3771	3732	0	108	135
						24	4	4148	9						
LINDSAY 9-4C-55-1				WELL #:	402H	RRCID ->	291024	COMPL. DATE	06/28/2021	TOTAL	DEPTH	11263	PERF.11621	-	21996
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*07	SHUT IN	321134	-0-	321134	321134	256574	3	2024	4	Y	56851	45591	0	11078	182
						62536	9								
08	DELQ PR	249754	-0-	249754	570888	201763	3	956	4	Y	42759	42941	0		-0-
						47035	9								
*09	754532 X	183644	-0-	-570888	-0-	149002	3	183	4	Y	31326	31110	0		216
						34459	9								
10	153287 X	153287	-0-	-0-	-0-	124937	3	28350	9	Y	25773	25814	0		175
*11	128208 X	128208	-0-	-0-	-0-	105154	3	28	4	Y	20933	20187	0	921	-0-
						23026	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 9-4E-55-1														
WELL #: 415H RRCID -> 291025 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11818 - 22206														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	276052	3	3433	4	N	NO RPT	49873	0	-0-
*07	SHUT IN	347856	-0-	347856	347856	68371	9			Y	62155	12083	1	199
08	DELQ PR	253901	-0-	253901	601757	205443	3	545	4	Y	43557	43756	0	-0-
*09	786221 X	184464	-0-	-601757	-0-	47913	9							
10	158824 X	158824	-0-	-0-	-0-	149514	3	92	4	Y	31689	31470	0	219
*11	130141 X	130141	-0-	-0-	-0-	34858	9							
						129022	3	29802	9	Y	27093	27128	0	184
						106206	3	23935	9	Y	21759	20983	0	-0-
LINDSAY 9-4F-55-1														
WELL #: 422H RRCID -> 291034 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 11532 PERF.12037 - 22425														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	238503	3	13688	4	N	NO RPT	38241	0	-0-
*07	SHUT IN	307314	-0-	307314	307314	55123	9			Y	50112	11591	1	280
08	DELQ PR	240811	-0-	240811	548125	198892	3	2676	4	Y	35675	34735	0	94
*09	719571 X	171446	-0-	-548125	-0-	39243	9							
10	157418 X	157418	-0-	-0-	-0-	144360	3	163	4	Y	24475	24490	0	79
*11	107228 X	107228	-0-	-0-	-0-	26923	9							
						135966	3	32	4	Y	19473	19427	0	125
						21420	9							
						91371	3	310	4	Y	14134	13649	0	81
						15547	9							
LINDSAY 9-4G-55-1														
WELL #: 423H RRCID -> 291061 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11915 - 22296														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	267689	3	4188	4	N	NO RPT	41690	0	-0-
*07	SHUT IN	329164	-0-	329164	329164	57287	9			Y	52079	10222	1	167
08	DELQ PR	208142	-0-	208142	537306	175300	3	891	4	Y	29046	29213	0	-0-
*09	681039 X	143733	-0-	-537306	-0-	31951	9							
10	115676 X	115676	-0-	-0-	-0-	122583	3	133	4	Y	19106	18974	0	132
*11	56848 X	56848	-0-	-0-	-0-	21017	9							
						98980	3	16696	9	Y	15178	15207	0	103
						44365	3	4031	4	Y	7684	7410	0	-0-
						8452	9							
LINDSAY 9-4D-55-1														
WELL #: 414H RRCID -> 291097 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11702 - 22083														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	235153	3	3483	4	N	NO RPT	41956	0	-0-
*07	SHUT IN	299107	-0-	299107	299107	60471	9			Y	54974	12711	1	307
08	DELQ PR	264676	-0-	264676	563783	215327	3	1052	4	Y	43906	42748	0	116
*09	757622 X	193839	-0-	-563783	-0-	48297	9							
10	174846 X	174846	-0-	-0-	-0-	159203	3	24	4	Y	31465	31479	0	102
*11	127598 X	127598	-0-	-0-	-0-	34612	9							
						147290	3	27556	9	Y	25051	24992	0	161
						105098	3	267	4	Y	20212	19520	0	115
						22233	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
CBR 27-22G-56-1															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 942623															
WELL #: 441H RRCID -> 291312 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11450 - 21699															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	SHUT IN	367	-0-	367	367	367	3			Y	-0-			-0-	
09	SHUT IN	258337	-0-	258337	258704	230913	3	27424	9	Y	24931	24757	0	174	
10	620262 X	361558	-0-	-258704	-0-	332013	3	859	4	Y	26078	26114	0	138	
						28686	9								
11	336030 X	271833	-0-	-64197	-0-	250233	3	363	4	Y	19306	19264	0	180	
						21237	9								
CBR 27-22F-56-1														WELL #: 442H RRCID -> 291321 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11309 - 21545	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	1566	-0-	1566	1566	1513	3	53	9	Y	48	47	0	1	
09	SHUT IN	232645	-0-	232645	234211	208926	3	23719	9	Y	21563	21414	0	150	
10	582737 X	348526	-0-	-234211	-0-	319762	3	768	4	Y	25451	25466	0	135	
						27996	9								
11	316260 X	265711	-0-	-50549	-0-	242396	3	289	4	Y	20933	20872	0	196	
						23026	9								
CBR 41-44N-56-1														WELL #: 425H RRCID -> 291432 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10578 PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CBR 41-44M-56-1														WELL #: 405H RRCID -> 291434 COMPL. DATE 01/03/2021 TOTAL DEPTH 10331 PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PETERSBURG STATE 17-28A-54-4														WELL #: 401H RRCID -> 291530 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 10535 PERF. N/A	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
PETERSBURG STATE 17-28C-54-4														WELL #: 431H RRCID -> 291531 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 12105 PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623												
FIVER STATE 18-27J-54-4			WELL #:		434H	RRCID ->	291533	COMPL. DATE	07/16/2021	TOTAL DEPTH	10941	PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FIVER STATE 18-27I-54-4			WELL #:		414H	RRCID ->	291602	COMPL. DATE	06/30/2021	TOTAL DEPTH	10717	PERF. N/A					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PETERSBURG STATE 17-28B-54-4			WELL #:		411H	RRCID ->	291603	COMPL. DATE	06/30/2021	TOTAL DEPTH	10698	PERF. N/A					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HERC STATE 6-15-54-4G			WELL #:		435H	RRCID ->	291604	COMPL. DATE	07/11/2021	TOTAL DEPTH	10990	PERF. N/A					
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HERC STATE 6-15-54-4H			WELL #:		414H	RRCID ->	291607	COMPL. DATE	06/12/2021	TOTAL DEPTH	10726	PERF. N/A					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HERC STATE 6-15-54-4I			WELL #:		422H	RRCID ->	291608	COMPL. DATE	06/30/2021	TOTAL DEPTH	10898	PERF. N/A					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FIVER STATE 18-27K-54-4			WELL #:		403H	RRCID ->	291668	COMPL. DATE	06/20/2021	TOTAL DEPTH	10564	PERF. N/A					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18				//CONT.//	71052 900 945936	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
				WELL #:	5H	RRCID ->	291112	COMPL.	DATE	12/31/2018	TOTAL	DEPTH	10002	PERF.10449	- 14872	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	167940 X	21987	-0-	-145953	-0-		19661	3	289	4	Y	1852	1682	0	14	
							2037	9					62	8		
07	173538 X	22704	-0-	-150834	-0-		20418	3	141	4	Y	1950	1919	0	16	
							2145	9								
08	173538 X	28109	-0-	-145429	-0-		24976	3	55	4	Y	2798	2784	0	30	
							3078	9								
09	25926 X	25926	-0-	-0-	-0-		22953	3	2877	9	Y	2615	2608	0	37	
10	22723 X	22614	-0-	-109	-0-		19939	3	2439	9	Y	2217	2228	0	26	
*11	24720 X	20498	-0-	-4222	-0-		18173	3	2306	9	Y	2096	2085	0	37	
HURLEY 56-18				WELL #:	6H	RRCID ->	291113	COMPL.	DATE	10/17/2020	TOTAL	DEPTH	10199	PERF.10599	- 14980	
06	108030 X	41708	-0-	-66322	-0-		36428	3	535	4	Y	4314	3992	0	34	
							4745	9					78	8		
07	111631 X	36492	-0-	-75139	-0-		33376	3	230	4	Y	2624	2582	0	22	
							2886	9								
08	111631 X	35155	-0-	-76476	-0-		32336	3	71	4	Y	2498	2494	0	26	
							2748	9								
09	30165 X	30165	-0-	-0-	-0-		26918	3	3135	9	Y	2850	2836	0	40	
10	33821 X	27611	-0-	-6210	-0-		24378	3	2944	9	Y	2676	2684	0	32	
*11	32730 X	24693	-0-	-8037	-0-		22082	3	2588	9	Y	2353	2343	0	42	
HURLEY 56-18				WELL #:	8H	RRCID ->	291117	COMPL.	DATE	08/17/2020	TOTAL	DEPTH	10196	PERF.10683	- 15485	
06	0 W	35561	-0-	35561	694102		30472	3	448	4	Y	4219	3888	0	33	
							4641	9					91	8		
07	0 W	33666	-0-	33666	727768		29102	3	201	4	Y	3966	3900	0	33	
							4363	9								
08	0 W	33425	-0-	33425	761193		29178	3	64	4	Y	3803	3796	0	40	
							4183	9								
09	788767 X	27574	-0-	-761193	-0-		24134	3	3339	9	Y	3035	3032	0	43	
10	38812 X	23847	-0-	-14965	-0-		20635	3	2967	9	Y	2697	2708	0	32	
*11	29400 X	21857	-0-	-7543	-0-		18958	3	2879	9	Y	2617	2602	0	47	
HURLEY 56-18				WELL #:	29H	RRCID ->	291118	COMPL.	DATE	08/15/2020	TOTAL	DEPTH	10348	PERF.10899	- 15701	
06	0 W	39120	-0-	39120	721438		34818	3	512	4	Y	3445	3118	0	26	
							3790	9					135	8		
07	0 W	38423	-0-	38423	759861		34423	3	237	4	Y	3421	3317	0	28	
							3763	9								
08	0 W	36001	-0-	36001	795862		32545	3	71	4	Y	3077	3072	0	33	
							3385	9								
09	0 W	31581	-0-	31581	827443		28530	3	2932	9	Y	2665	2661	0	37	
10	855832 X	28389	-0-	-827443	-0-		25354	3	2734	9	Y	2485	2493	0	29	
11	32850 X	2772	-0-	-30078	-0-		2747	9			Y	2497	2481	0	45	
HURLEY 56-18				WELL #:	12H	RRCID ->	291119	COMPL.	DATE	01/02/2019	TOTAL	DEPTH	9749	PERF.10259	- 14430	
06	116460 X	17816	-0-	-98644	-0-		15434	3	227	4	Y	1959	1651	0	14	
							2155	9					207	8		
07	120342 X	16850	-0-	-103492	-0-		14777	3	102	4	Y	1792	1629	0	14	
							1971	9								
08	120342 X	19135	-0-	-101207	-0-		17375	3	38	4	Y	1565	1562	0	17	
							1722	9								
09	26380 X	26380	-0-	-0-	-0-		24810	3	1467	9	Y	1334	1332	0	19	
10	27382 X	27382	-0-	-0-	-0-		25641	3	1437	9	Y	1306	1310	0	15	
11	17460 X	1596	-0-	-15864	-0-		1574	9			Y	1431	1420	0	26	

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 945936 WELL #: 25H RRCID -> 291120 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10710 - 15187															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	105960 X	35110	-0-	-70850	-0-	31333	3	460	4	Y	3015	2733	0	171 1	23
						3317	9					114	8		
07	109492 X	33524	-0-	-75968	-0-	30129	3	208	4	Y	2897	2807	0	89 8	24
						3187	9								
08	109492 X	38307	-0-	-71185	-0-	35292	3	77	4	Y	2671	2667	0		28
						2938	9								
09	40310 X	40310	-0-	-0-	-0-	37758	3	2395	9	Y	2177	2174	0		31
10	40285 X	40285	-0-	-0-	-0-	37484	3	2357	9	Y	2143	2149	0		25
11	37080 X	2313	-0-	-34767	-0-	2277	9			Y	2070	2058	0		37
HURLEY 56-18 WELL #: 30H RRCID -> 291121 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9620 - 14488															
06	119910 X	32300	-0-	-87610	-0-	27845	3	409	4	Y	3678	3354	0	210 1	28
						4046	9					117	8		
07	123907 X	31419	-0-	-92488	-0-	27119	3	187	4	Y	3739	3646	0	90 8	31
						4113	9								
08	123907 X	31031	-0-	-92876	-0-	26969	3	59	4	Y	3639	3632	0		38
						4003	9								
09	28232 X	28232	-0-	-0-	-0-	24529	3	3601	9	Y	3274	3266	0		46
10	28383 X	28383	-0-	-0-	-0-	24071	3	4027	9	Y	3661	3664	0		43
11	26850 X	3335	-0-	-23515	-0-	3317	9			Y	3015	3004	0		54
HURLEY 56-18 WELL #: 31H RRCID -> 291122 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 9609 - 14488															
06	101820 X	39138	-0-	-62682	-0-	33425	3	491	4	Y	4747	4354	0	273 1	37
						5222	9					123	8		
07	105214 X	38245	-0-	-66969	-0-	32762	3	226	4	Y	4779	4680	0	96 8	40
						5257	9								
08	105214 X	37036	-0-	-68178	-0-	31887	3	70	4	Y	4617	4608	0		49
						5079	9								
09	27245 X	27245	-0-	-0-	-0-	23335	3	3813	9	Y	3466	3466	0		49
10	32581 X	2202	-0-	-30379	-0-	1839	3	341	9	Y	310	355	0		4
*11	31530 X	357	-0-	-31173	-0-	1	3	356	9	Y	324	322	0		6
HURLEY 56-18 WELL #: 7H RRCID -> 291123 COMPL. DATE 10/18/2020 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10432 - 14813															
06	77430 X	28334	-0-	-49096	-0-	24209	3	356	4	Y	3426	3085	0	193 1	26
						3769	9					149	8		
07	80011 X	26744	-0-	-53267	-0-	23167	3	160	4	Y	3106	3000	0	107 8	25
						3417	9								
08	80011 X	26338	-0-	-53673	-0-	22266	3	49	4	Y	3657	3643	0		39
						4023	9								
09	23169 X	23169	-0-	-0-	-0-	19408	3	3680	9	Y	3345	3337	0		47
10	23839 X	22855	-0-	-984	-0-	18747	3	3886	9	Y	3533	3538	0		42
*11	23070 X	19958	-0-	-3112	-0-	16626	3	3315	9	Y	3014	3002	0		54
HURLEY 56-18 WELL #: 13H RRCID -> 291124 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10782 - 14700															
06	18569 X	18569	-0-	-0-	-0-	15686	3	230	4	Y	2412	2098	0	131 1	18
						2653	9					187	8		
07	19003 X	18838	-0-	-165	-0-	15585	3	107	4	Y	2860	2707	0	148 8	23
						3146	9								
08	19003 X	17728	-0-	-1275	-0-	15340	3	34	4	Y	2140	2140	0		23
						2354	9								
09	15194 X	15194	-0-	-0-	-0-	12989	3	2151	9	Y	1955	1951	0		27
10	15539 X	15539	-0-	-0-	-0-	13111	3	2273	9	Y	2066	2069	0		24
11	14790 X	2313	-0-	-12477	-0-	2302	9			Y	2093	2080	0		37

PHANTOM (WOLFCAMP)															
XTO ENERGY INC.															
HURLEY 56-18															
WELL #: 14H RRCID -> 291126															
COMPL. DATE 08/23/2020															
TOTAL DEPTH 9865 PERF.10368 - 15175															
CNTY: WARD															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
06	89280 X	36734	-0-	-52546	-0-	31052	3	456	4	Y	4751	4232	0	265	1
						5226	9					257	8		36
07	92256 X	36515	-0-	-55741	-0-	30964	3	214	4	Y	4852	4652	0	197	8
						5337	9								39
08	92256 X	34421	-0-	-57835	-0-	29434	3	64	4	Y	4475	4467	0		47
						4923	9								
09	30183 X	30183	-0-	-0-	-0-	25690	3	4386	9	Y	3987	3978	0		56
10	35154 X	27167	-0-	-7987	-0-	22486	3	4414	9	Y	4013	4021	0		48
11	34020 X	4412	-0-	-29608	-0-	4391	9			Y	3992	3969	0		71
HURLEY 56-18															
WELL #: 9H RRCID -> 291130															
COMPL. DATE 08/14/2020															
TOTAL DEPTH 10003 PERF.10543 - 15044															
06	127920 X	31244	-0-	-96676	-0-	24919	3	366	4	Y	5417	4913	0	308	1
						5959	9					201	8		42
07	132184 X	26226	-0-	-105958	-0-	20566	3	142	4	Y	5016	4869	0	148	8
						5518	9								41
08	132184 X	25260	-0-	-106924	-0-	19918	3	44	4	Y	4816	4806	0		51
						5298	9								
09	23157 X	23157	-0-	-0-	-0-	18118	3	4963	9	Y	4512	4500	0		63
10	22599 X	9648	-0-	-12951	-0-	7104	3	2460	9	Y	2236	2273	0		26
*11	21870 X	8941	-0-	-12929	-0-	6585	3	2349	9	Y	2135	2123	0		38
HURLEY 56-18															
WELL #: 11H RRCID -> 291131															
COMPL. DATE 02/02/2019															
TOTAL DEPTH 9703 PERF.10098 - 14751															
06	55230 X	7558	-0-	-47672	-0-	6275	3	92	4	Y	1083	872	0	55	1
						1191	9					157	8		7
07	57071 X	7193	-0-	-49878	-0-	6022	3	42	4	Y	1026	911	0	114	8
						1129	9								8
08	57071 X	8126	-0-	-48945	-0-	7084	3	15	4	Y	934	932	0		10
						1027	9								
09	14319 X	14319	-0-	-0-	-0-	13398	3	865	9	Y	786	785	0		11
10	14389 X	14389	-0-	-0-	-0-	13347	3	884	9	Y	804	805	0		10
11	7860 X	957	-0-	-6903	-0-	943	9			Y	857	852	0		15
HURLEY 56-18															
WELL #: 27H RRCID -> 291132															
COMPL. DATE 11/26/2020															
TOTAL DEPTH 10331 PERF.10782 - 15163															
06	79800 X	32749	-0-	-47051	-0-	29797	3	438	4	Y	2285	2040	0	128	1
						2514	9					122	8		17
07	82460 X	29860	-0-	-52600	-0-	27051	3	187	4	Y	2384	2292	0	90	8
						2622	9								19
08	82460 X	28411	-0-	-54049	-0-	25709	3	56	4	Y	2405	2399	0		25
						2646	9								
09	23624 X	23624	-0-	-0-	-0-	21294	3	2241	9	Y	2037	2033	0		29
10	30194 X	22820	-0-	-7374	-0-	20348	3	2231	9	Y	2028	2033	0		24
11	29220 X	2106	-0-	-27114	-0-	2086	9			Y	1896	1886	0		34
HURLEY 56-18															
WELL #: 3H RRCID -> 291140															
COMPL. DATE 01/31/2019															
TOTAL DEPTH 9905 PERF.10366 - 14933															
06	104550 X	16140	-0-	-88410	-0-	15061	3	221	4	Y	780	729	0	46	1
						858	9					8	8		6
07	108035 X	21374	-0-	-86661	-0-	19663	3	136	4	Y	1432	1380	0	46	8
						1575	9								12
08	108035 X	21613	-0-	-86422	-0-	19609	3	43	4	Y	1783	1776	0		19
						1961	9								
09	18987 X	18987	-0-	-0-	-0-	17330	3	1585	9	Y	1441	1440	0		20
10	21359 X	17811	-0-	-3548	-0-	16049	3	1572	9	Y	1429	1432	0		17
*11	20910 X	15805	-0-	-5105	-0-	14310	3	1480	9	Y	1345	1338	0		24

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18															CNTY: WARD		
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936 WELL #: 21H RRCID -> 291141															CAPACITY		
COMPL. DATE 09/04/2019															TOTAL DEPTH 10259 PERF.10791 - 14700		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	29635 X	29635	-0-	-0-	-0-	26225	3	385	4	Y	2750	2595	0	162	1	22	
07	26921 X	26921	-0-	-0-	-0-	3025	9										
08	23747 X	23747	-0-	-0-	-0-	24508	3	169	4	Y	2040	2045	0			17	
09	20830 X	20830	-0-	-0-	-0-	2244	9										
10	19363 X	19363	-0-	-0-	-0-	21765	3	48	4	Y	1758	1756	0			19	
*11	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1934	9										
						18988	3	1763	9	Y	1603	1599	0			23	
						19363	3	1615	9	Y	1468	1474	0			17	
						1515	9			Y	1377	1369	0			25	
HURLEY 56-18															WELL #: 23H RRCID -> 291148		
COMPL. DATE 08/12/2019															TOTAL DEPTH 10323 PERF.10699 - 15203		
06	32316 X	32316	-0-	-0-	-0-	29558	3	434	4	Y	2113	1887	0	118	1	16	
07	32796 X	32796	-0-	-0-	-0-	2324	9										
08	32133 X	32133	-0-	-0-	-0-	30242	3	209	4	Y	2132	2044	0	87	8	17	
09	32899 X	32899	-0-	-0-	-0-	2345	9										
10	41036 X	41036	-0-	-0-	-0-	29913	3	65	4	Y	1959	1955	0			21	
*11	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	2155	9										
						30834	3	1936	9	Y	1760	1756	0			25	
						38728	3	1849	9	Y	1681	1686	0			20	
						1789	9			Y	1626	1617	0			29	
KATE 33-40															WELL #: 1H RRCID -> 291156		
COMPL. DATE 07/13/2020															TOTAL DEPTH 10649 PERF.11325 - 22072		
06	172770 X	53771	-0-	-118999	-0-	46299	3	183	4	Y	6626	6637	0	10	8	110	
07	178529 X	56894	-0-	-121635	-0-	7289	9										
08	178529 X	55923	-0-	-122606	-0-	48539	3	675	4	Y	6982	6987	0	5	8	100	
09	38785 X	38785	-0-	-0-	-0-	7680	9										
10	53530 X	53530	-0-	-0-	-0-	48259	3	158	4	Y	6824	6806	0			118	
*11	55050 X	54730	-0-	-320	-0-	7506	9										
						31593	3	6798	9	Y	6180	6192	0			106	
						46613	3	6839	9	Y	6217	6177	0			146	
						48300	3	6430	9	Y	5845	5872	0			119	
KATE 33-40															WELL #: 11H RRCID -> 291157		
COMPL. DATE 07/03/2020															TOTAL DEPTH 10638 PERF.10950 - 21803		
*06	117660 X	75818	-0-	-41842	-0-	61567	3	350	4	Y	12637	12662	0	19	8	209	
*07	121582 X	77654	-0-	-43928	-0-	13901	9										
*08	121582 X	76460	-0-	-45122	-0-	62501	3	1224	4	Y	12663	12681	0	9	8	182	
*09	54152 X	54152	-0-	-0-	-0-	13929	9										
*10	72615 X	72615	-0-	-0-	-0-	62515	3	287	4	Y	12416	12383	0			215	
*11	75810 X	72749	-0-	-3061	-0-	13658	9										
						41040	3	12393	9	Y	11266	11287	0			194	
						60239	3	12236	9	Y	11124	11057	0			261	
						61445	3	11303	9	Y	10275	10327	0			209	
KATE 33-40															WELL #: 12H RRCID -> 291161		
COMPL. DATE 08/26/2020															TOTAL DEPTH 10544 PERF.11041 - 21651		
06	130650 X	95016	-0-	-35634	-0-	77167	3	438	4	Y	15828	15857	0	24	8	262	
07	135005 X	100518	-0-	-34487	-0-	17411	9										
08	135005 X	98520	-0-	-36485	-0-	80748	3	1597	4	Y	16521	16533	0	12	8	238	
09	130650 X	70555	-0-	-60095	-0-	18173	9										
10	71118 X	71118	-0-	-0-	-0-	80443	3	372	4	Y	16095	16054	0			279	
11	97290 X	54633	-0-	-42657	-0-	17705	9										
						53353	3	16259	9	Y	14781	14805	0			255	
						54878	3	16057	9	Y	14597	14510	0			342	
						39541	3	15091	9	Y	13719	13782	0			279	

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																												
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 945936																																																																										
HURLEY 56-18															WELL #:															1H															RRCID -> 291162															COMPL. DATE 07/01/2016															TOTAL DEPTH 10010 PERF.10500 - 15346														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																												
06		0 W	29041	-0-	29041	2316985		24738	3		363	4	Y	3582		3246	0		203	1					132	8				126																																																											
07		0 W	42313	-0-	42313	2359298		36544	3		252	4	Y	5015		4885	0		116	8									140																																																												
08		0 W	25053	-0-	25053	2384351		22317	3		49	4	Y	2443		2458	0												125																																																												
09	2402949	X	18598	-0-	-2384351	-0-		16620	3		1909	9	Y	1735		1737	0												123																																																												
10	42315	X	14034	-0-	-28281	-0-		12315	3		1573	9	Y	1430		1437	0												116																																																												
*11	35130	X	13687	-0-	-21443	-0-		12015	3		1660	9	Y	1509		1499	0												126																																																												
HURLEY 56-18															WELL #:															4H															RRCID -> 291163															COMPL. DATE 12/23/2018															TOTAL DEPTH 10205 PERF.10418 - 14901														
06		0 W	20609	-0-	20609	1364521		19292	3		283	4	Y	940		867	0		54	1					25	8				7																																																											
07		0 W	19516	-0-	19516	1384037		18319	3		126	4	Y	974		953	0		20	8									8																																																												
08		0 W	22236	-0-	22236	1406273		20584	3		45	4	Y	1461		1454	0												15																																																												
09	1430672	X	24399	-0-	-1406273	-0-		22405	3		1901	9	Y	1728		1719	0												24																																																												
10	26815	X	23736	-0-	-3079	-0-		21634	3		1846	9	Y	1678		1682	0												20																																																												
*11	21696	X	21696	-0-	-0-	-0-		19891	3		1785	9	Y	1623		1614	0												29																																																												
HURLEY 56-18															WELL #:															2H															RRCID -> 291164															COMPL. DATE 01/29/2019															TOTAL DEPTH 10168 PERF.10553 - 15175														
06		0 W	27554	-0-	27554	783874		23222	3		341	4	Y	3628		3313	0		207	1					111	8				28																																																											
07		0 W	35632	-0-	35632	819506		31612	3		218	4	Y	3456		3349	0		107	8									28																																																												
08		0 W	31110	-0-	31110	850616		28493	3		62	4	Y	2323		2326	0												25																																																												
09	875514	X	24898	-0-	-850616	-0-		23078	3		1724	9	Y	1567		1570	0												22																																																												
10	23447	X	23447	-0-	-0-	-0-		21556	3		1635	9	Y	1486		1490	0												18																																																												
*11	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-		1475	9				Y	1341		1335	0												24																																																												
KATE 33-40															WELL #:															13H															RRCID -> 291165															COMPL. DATE 07/08/2020															TOTAL DEPTH 10547 PERF.11679 - 21600														
06	160410	X	41856	-0-	-118554	-0-		32840	3		221	4	Y	7995		8008	0		12	8									132																																																												
07	165757	X	43976	-0-	-121781	-0-		34513	3		764	4	Y	7908		7920	0		6	8									114																																																												
08	165757	X	39694	-0-	-126063	-0-		31762	3		163	4	Y	7063		7055	0												122																																																												
09	27818	X	27818	-0-	-0-	-0-		20502	3		6915	9	Y	6286		6300	0												108																																																												
10	34933	X	34933	-0-	-0-	-0-		28901	3		5964	9	Y	5422		5403	0												127																																																												
*11	35985	X	35985	-0-	-0-	-0-		29630	3		6355	9	Y	5777		5787	0												117																																																												
KATE 33-40															WELL #:															2H															RRCID -> 291191															COMPL. DATE 07/03/2020															TOTAL DEPTH 10547 PERF.11304 - 21471														
*06	93750	X	46090	-0-	-47660	-0-		38761	3		180	4	Y	6499		6508	0		10	8									107																																																												
*07	96875	X	46132	-0-	-50743	-0-		38629	3		606	4	Y	6270		6282	0		5	8									90																																																												
*08	96875	X	46275	-0-	-50600	-0-		39338	3		143	4	Y	6176		6159	0												107																																																												
*09	93750	X	32553	-0-	-61197	-0-		25981	3		6212	9	Y	5647		5657	0												97																																																												
*10	43622	X	43622	-0-	-0-	-0-		37507	3		6046	9	Y	5496		5464	0												129																																																												
*11	46080	X	44325	-0-	-1755	-0-		38620	3		5705	9	Y	5186		5210	0												105																																																												

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936											
KATE 33-40				WELL #:		21H		RRCID -> 291192		COMPL. DATE 08/31/2020				TOTAL DEPTH 10769 PERF.10946 - 21908			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*06	101220	X	79720	-0-		-21500		-0-	68086	3	286	4	Y	10316	10338	0	170
									11348	9							
*07	104594	X	81366	-0-		-23228		-0-	69045	3	995	4	Y	10296	10310	0	148
									11326	9						8	8
*08	104594	X	82474	-0-		-22120		-0-	70995	3	236	4	Y	10221	10192	0	177
									11243	9							
*09	101220	X	58106	-0-		-43114		-0-	47275	3	10237	9	Y	9306	9323	0	160
*10	76778	X	76778	-0-		-0-		-0-	68003	3	8676	9	Y	7887	7862	0	185
*11	81387	X	81387	-0-		-0-		-0-	71996	3	9390	9	Y	8536	8547	0	174
KATE 33-40				WELL #:		22H		RRCID -> 291193	COMPL. DATE 07/09/2020				TOTAL DEPTH 10804 PERF.11795 - 22475				
*06	93750	X	66934	-0-		-26816		-0-	59560	3	181	4	Y	6539	6550	0	108
									7193	9						10	8
*07	96875	X	66931	-0-		-29944		-0-	59331	3	614	4	Y	6351	6363	0	91
									6986	9						5	8
*08	96875	X	65466	-0-		-31409		-0-	58465	3	144	4	Y	6234	6217	0	108
									6857	9							
*09	93750	X	45728	-0-		-48022		-0-	39210	3	6161	9	Y	5601	5613	0	96
*10	62935	X	62935	-0-		-0-		-0-	56897	3	5970	9	Y	5427	5396	0	127
*11	66930	X	65891	-0-		-1039		-0-	60292	3	5599	9	Y	5090	5114	0	103
KATE 33-40				WELL #:		23H		RRCID -> 291194	COMPL. DATE 07/11/2020				TOTAL DEPTH 10790 PERF.12332 - 22192				
*06	99000	X	67487	-0-		-31513		-0-	56659	3	266	4	Y	9602	9614	0	159
									10562	9						15	8
*07	102300	X	67730	-0-		-34570		-0-	56497	3	907	4	Y	9387	9404	0	135
									10326	9						7	8
*08	102300	X	69123	-0-		-33177		-0-	58690	3	215	4	Y	9289	9263	0	161
									10218	9							
*09	99000	X	49178	-0-		-49822		-0-	39344	3	9295	9	Y	8450	8465	0	146
*10	66809	X	66809	-0-		-0-		-0-	57595	3	9110	9	Y	8282	8234	0	194
*11	69155	X	69155	-0-		-0-		-0-	60629	3	8525	9	Y	7750	7786	0	158
KATE 33-40				WELL #:		31H		RRCID -> 291220	COMPL. DATE 02/04/2019				TOTAL DEPTH 10133 PERF.10111 - 20713				
06	47460	X	6913	-0-		-40547		-0-	4839	3	51	4	Y	1839	1840	0	30
									2023	9						3	8
07	49042	X	4245	-0-		-44797		-0-	2858	3	112	4	Y	1159	1171	0	17
									1275	9						1	8
08	49042	X	5236	-0-		-43806		-0-	3654	3	33	4	Y	1408	1401	0	24
									1549	9							
09	47460	X	9508	-0-		-37952		-0-	5990	3	3325	9	Y	3023	2995	0	52
10	11440	X	11440	-0-		-0-		-0-	8284	3	3120	9	Y	2836	2821	0	67
*11	10553	X	10553	-0-		-0-		-0-	7747	3	2806	9	Y	2551	2566	0	52
PHOENIX (SILURIAN)				71275 700		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: CRANE					
OLSEN ENERGY INC.				621750													
ESTES				WELL #:		3		RRCID -> 244468	COMPL. DATE 11/11/2008				TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955				
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	19			202
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	208	346	1	64
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	215	172	1	107
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	2107	-0-		2107	B	2107	1883	2	224	9	N	204	172	1	139
10	14B2	EXT	1059	-0-		1059	B	3166	820	2	239	9	N	217	171	1	185
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	3166					N	206	169	1	222

PHOENIX (SILURIAN)			//CONT.//		71275 700		ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: CRANE					
OLSEN ENERGY INC.			//CONT.//		621750													
ESTES			WELL #:		2		RRCID -> 255195			COMPL. DATE 01/01/2010			TOTAL DEPTH 6282		PERF. 5988 - 6008			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA)					71472 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY					450175													
ELSINORE CATTLE COMPANY					WELL #:		103		RRCID -> 076230			COMPL. DATE 05/01/1978			TOTAL DEPTH 14215		PERF. N/A	
06	6381 X	6381	-0-	-0-		-0-	-0-		6381	2			N	-0-			-0-	
07	6231 X	3875	-0-	-2356		-0-	-0-		3875	2			N	-0-			-0-	
08	6517 X	6517	-0-	-0-		-0-	-0-		6517	2			N	-0-			-0-	
09	6150 X	5642	-0-	-508		-0-	-0-		5642	2			N	-0-			-0-	
10	6355 X	5656	-0-	-699		-0-	-0-		5656	2			N	-0-			-0-	
11	6150 X	5027	-0-	-1123		-0-	-0-		5027	2			N	-0-			-0-	
PETRO-HUNT, L.L.C.					660043													
LA ESCALERA BLK C-1					WELL #:		1		RRCID -> 260153			COMPL. DATE 03/10/2011			TOTAL DEPTH 14493		PERF. 13818 - 14263	
06	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	13122 X	13122	-0-	-0-		-0-	-0-		13122	2			N	-0-			-0-	
08	13118 X	13118	-0-	-0-		-0-	-0-		13118	2			N	-0-			-0-	
09	10188 X	10188	-0-	-0-		-0-	-0-		10188	2			N	-0-			-0-	
10	13113 X	10459	-0-	-2654		-0-	-0-		10459	2			N	-0-			-0-	
11	12690 X	11697	-0-	-993		-0-	-0-		11697	2			N	-0-			-0-	
XTO ENERGY INC.					945936													
ELSINORE CATTLE CO.					WELL #:		1		RRCID -> 044889			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 17686		PERF. 14020 - 14460	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
ELSINORE CATTLE COMPANY					WELL #:		2		RRCID -> 046060			COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 15005		PERF. 14334 - 14381	
06	3017 X	3017	-0-	-0-		-0-	-0-		3017	2			N	-0-			-0-	
07	2007 X	2007	-0-	-0-		-0-	-0-		2007	2			N	-0-			-0-	
08	3959 X	3959	-0-	-0-		-0-	-0-		3959	2			N	-0-			-0-	
09	4471 X	4471	-0-	-0-		-0-	-0-		4471	2			N	-0-			-0-	
10	4082 X	4082	-0-	-0-		-0-	-0-		4082	2			N	-0-			-0-	
*11	4072 X	4072	-0-	-0-		-0-	-0-		4072	2			N	-0-			-0-	

PINON (MULTIPAY)		71659 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999		RRCID -> 202528		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 11007								
ALLISON		WELL #: 4701		RRCID -> 202528		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 11007								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	153960 X	128226	-0-	-25734	-0-	128195	2	31	9	Y	28					159
07	134199 X	130881	-0-	-3318	-0-	130874	2	7	9	Y	6					165
08	134199 X	132257	-0-	-1942	-0-	132250	2	7	9	Y	6					171
09	173160 X	173160	-0-	-0-	-0-	10496	1	162652	2	Y	11					182
						12	9									
10	178206 X	178206	-0-	-0-	-0-	12157	1	166041	2	Y	7	25	1			164
						8	9									
*11	136952 X	136952	-0-	-0-	-0-	10259	1	126689	2	Y	4	60	1			108
						4	9									

ALLISON		WELL #: 306U		RRCID -> 202609		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12076		PERF.10950 - 11252	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH WEST -2-		WELL #: 701		RRCID -> 223163		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9499 - 9632	
06	11670 X	9765	-0-	-1905	-0-	9763 2	2 9	Y	2		6
07	10168 X	7376	-0-	-2792	-0-	7375 2	1 9	Y	1		7
08	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-			Y	-0-		7
09	9840 X	-0-	-0-	-9840	-0-			Y	-0-		7
10	10106 X	-0-	-0-	-10106	-0-			Y	-0-	2 1	5
11	9780 X	-0-	-0-	-9780	-0-			Y	1	4 1	2

PINON (OVERTHRUST)				71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409							
WEST RANCH				WELL #: 7020	RRCID -> 234607	COMPL. DATE 07/29/2007	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4740	-	5422
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4202		RRCID -> 243253		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7430		PERF. 5630 - 7280	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. LONGFELLOW															//CONT.// 71659 700 616999															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PECOS														
															WELL #: 401															RRCID -> 103417															COMPL. DATE 01/19/1995															TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																					
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																						
06		1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	1218	2	N	1	1	1	1	1	2																																																						
07		1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	1210	2	N	1					3																																																						
08		1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	1209	2	N	1	2	1			2																																																						
09		1350	N	1321	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	151	1	1169	2	N	1	1	0	1	1	1																																																						
10		1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	1233	2	N	1					2																																																						
11		1320	N	1302	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	134	1	1167	2	N	1	1	1			2																																																						
LONGFELLOW															WELL #: 402															RRCID -> 104146															COMPL. DATE 01/15/1983															TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954														
06		1170	N	1065	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	1064	2	1	9	Y	1					1																																																						
07		1147	N	1145	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					1																																																						
08		1085	N	1040	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					1																																																						
09		1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1218	2	Y	-0-					1																																																						
10		1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1313	2	Y	-0-					1																																																						
*11		1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1000	2	Y	-0-	1	1			-0-																																																						
WEST RANCH															WELL #: 501															RRCID -> 128799															COMPL. DATE 08/14/1988															TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194														
06		540	N	510	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-																																																						
07		620	N	464	-0-	-156	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-																																																						
08		558	N	557	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-																																																						
09		859	N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	784	2	N	1					1																																																						
10		941	N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	859	2	N	-0-	1	1			-0-																																																						
*11		664	N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	583	2	N	-0-					-0-																																																						
WEST RANCH															WELL #: 2601															RRCID -> 140878															COMPL. DATE 12/16/1991															TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419														
06		342	N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	307	2	N	-0-					7																																																						
07		408	N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	358	2	N	-0-					7																																																						
08		445	N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	391	2	N	-0-					7																																																						
09		369	N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	327	2	N	-0-					7																																																						
10		403	N	277	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	31	1	246	2	N	-0-					7																																																						
11		420	N	260	-0-	-160	-0-	-0-	-0-	27	1	233	2	N	-0-					7																																																						
WEST RANCH															WELL #: 4101															RRCID -> 147873															COMPL. DATE 11/06/1993															TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964														
06		300	N	286	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-																																																						
07		310	N	292	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-																																																						
08		310	N	293	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-																																																						
09		444	N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	418	2	Y	-0-					-0-																																																						
10		457	N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	430	2	Y	-0-					-0-																																																						
*11		302	N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	277	2	Y	-0-					-0-																																																						
WEST RANCH															WELL #: 3102															RRCID -> 153555															COMPL. DATE 12/30/1994															TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717														
06		60	N	55	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-																																																						
07		62	N	56	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-																																																						
08		62	N	58	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-																																																						
09		60	N	58	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-																																																						
10		62	N	55	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-																																																						
11		60	N	46	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	N	-0-					-0-																																																						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999															
ALLISON		WELL #: 2002		RRCID -> 158305		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 5005		PERF. 4543 - 4880							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALLISON				WELL #: 2001L		RRCID -> 158911		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 4062 - 4583					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ALLISON				WELL #: 302		RRCID -> 160413		COMPL. DATE 08/19/1996		TOTAL DEPTH 5582		PERF. 5072 - 5498					
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	391	2	Y	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	33	1	409	2	Y	-0-					-0-
*11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	31	1	288	2	Y	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 2701S		RRCID -> 161181		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 3635 - 7090					
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	83	1	720	2	N	-0-	1	1			1
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	101	1	727	2	N	-0-	1				2
							1	9									
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	100	1	722	2	N	-0-	1	1			1
09	810	N	783	-0-	-27	-0-	90	1	693	2	N	-0-					1
10	837	N	800	-0-	-37	-0-	90	1	710	2	N	-0-					1
11	810	N	761	-0-	-49	-0-	78	1	682	2	N	-0-	1	1			1
							1	9									
WEST RANCH				WELL #: 502		RRCID -> 161610		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 3627 - 5078					
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	49	1	426	2	N	-0-	1	1			1
							1	9									
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	61	1	437	2	N	-0-					1
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	60	1	437	2	N	-0-	1	1			1
							1	9									
09	480	N	465	-0-	-15	-0-	53	1	412	2	N	-0-	1	0			-0-
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	54	1	426	2	N	-0-	1				1
							1	9									
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	46	1	405	2	N	-0-					1
WEST RANCH				WELL #: 3101		RRCID -> 161646		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4551 - 4632					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-			-0-
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-			-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-			-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	Y	-0-			-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	-0-			-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	15	1	192	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748															
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	43	1	375	2	Y	-0-			1
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	52	1	376	2	Y	-0-			1
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	53	1	380	2	Y	1	1 1		1
							1	9							
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	45	1	350	2	Y	-0-	1 0		-0-
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	47	1	375	2	Y	1			1
							1	9							
11	420	N	368	-0-	-52	-0-	38	1	330	2	Y	-0-			1

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708															
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333															
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	72	1	624	2	N	1	1 1		1
							1	9							
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	87	1	630	2	N	1			2
							1	9							
08	713	N	705	-0-	-8	-0-	86	1	619	2	N	-0-	1 1		1
09	690	N	643	-0-	-47	-0-	74	1	569	2	N	-0-			1
10	713	N	676	-0-	-37	-0-	76	1	600	2	N	-0-			1
*11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	72	1	625	2	N	1	1 1		1
							1	9							

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277															
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	81	1	427	2	Y	-0-			-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	82	1	429	2	Y	-0-			-0-
*11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	80	1	8	2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
LONGFELLOW														
WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	137	1	1192	2	N	2	1 0	2 1	2
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	166	1	1198	2	N	1			3
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	163	1	1180	2	N	1	2 1		2
09	1320 N	1310	-0-	-10	-0-	150	1	1159	2	N	1	1 0	1 1	1
10	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	145	1	1147	2	N	1			2
11	1290 N	1254	-0-	-36	-0-	129	1	1124	2	N	1	1 1		2
LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664														
06	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-			1
07	1829 N	1801	-0-	-28	-0-	1801	2			Y	-0-			1
08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-			1
09	3000 N	3263	-0-	263	263	225	1	3037	2	Y	1			2
10	3100 N	3542	-0-	442	705	241	1	3301	2	Y	-0-	1 1		1
*11	2916 N	2211	-0-	-705	-0-	228	1	1983	2	Y	-0-	1 1		-0-
LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440														
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	53	1	464	2	N	1	1 1		1
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	64	1	462	2	N	-0-			1
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	64	1	462	2	N	1	1 1		1
09	510 N	508	-0-	-2	-0-	58	1	450	2	N	-0-	1 1		-0-
10	527 N	525	-0-	-2	-0-	59	1	465	2	N	1			1
11	510 N	491	-0-	-19	-0-	50	1	441	2	N	-0-			1
WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546														
06	870 N	780	-0-	-90	-0-	780	2			N	-0-			-0-
07	992 N	653	-0-	-339	-0-	653	2			N	-0-			-0-
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	900	2	1 9		N	1			1
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	59	1	919	2	N	-0-			1
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	65	1	1007	2	N	-0-	1 1		-0-
*11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	71	1	855	2	N	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788														
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-			1
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-			1
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-			1
09	3000 N	3116	-0-	116	116	356	1	2759	2	Y	1			2
10	3100 N	3138	-0-	38	154	352	1	2786	2	Y	-0-	1 1		1
*11	1419 N	1265	-0-	-154	-0-	345	1	920	2	Y	-0-	1 1		-0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 71659 700												CAPACITY			
LONGFELLOW												WELL #: 201			
												RRCID -> 171708			
												COMPL. DATE 11/21/2009			
												TOTAL DEPTH 7600			
												PERF. 4602 - 4940			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	2	N	-0-				-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	43	1	313	2	N	-0-				-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	46	1	334	2	N	-0-				-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	39	1	301	2	N	-0-				-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	27	1	216	2	N	1				1
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	11	1	100	2	N	-0-	1	1		-0-
LONGFELLOW												WELL #: 408			
												RRCID -> 171731			
												COMPL. DATE 12/17/1998			
												TOTAL DEPTH 8482			
												PERF. 6760 - 7364			
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	102	1	889	2	N	-0-	1	1		1
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	125	1	898	2	N	1				2
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	123	1	891	2	N	-0-	1	1		1
09	990 N	978	-0-	-12	-0-	112	1	866	2	N	-0-				1
10	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	114	1	904	2	N	1				2
11	990 N	978	-0-	-12	-0-	100	1	878	2	N	-0-	1	1		1
WEST RANCH												WELL #: 2604			
												RRCID -> 171854			
												COMPL. DATE 10/26/1998			
												TOTAL DEPTH 6995			
												PERF. 2648 - 3954			
06	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	189	1	1644	2	N	1	1	0	2	2
07	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	227	1	1636	2	N	2				4
08	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	229	1	1653	2	N	-0-	2	1		2
09	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	208	1	1610	2	N	2	1	0	1	2
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	209	1	1651	2	N	1				3
*11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	177	1	1551	2	N	2	2	1		3
WEST RANCH												WELL #: 3103			
												RRCID -> 172165			
												COMPL. DATE 02/25/1999			
												TOTAL DEPTH 7803			
												PERF. 5176 - 5440			
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	2	Y	-0-				-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	2	Y	-0-				-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	2	Y	-0-				-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	35	1	321	2	Y	-0-				-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	38	1	334	2	Y	-0-				-0-
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	35	1	257	2	Y	-0-				-0-
WEST RANCH 5												WELL #: 7			
												RRCID -> 173438			
												COMPL. DATE 05/10/1999			
												TOTAL DEPTH 6900			
												PERF. 4831 - 5472			
06	390 N	277	-0-	-113	-0-	277	2			Y	-0-				-0-
07	434 N	236	-0-	-198	-0-	236	2			Y	-0-				-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-				-0-
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	491	2	Y	-0-				-0-
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	44	1	668	2	Y	-0-				-0-
*11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	43	1	505	2	Y	-0-				-0-
WEST RANCH 5												WELL #: 6			
												RRCID -> 173506			
												COMPL. DATE 05/03/1999			
												TOTAL DEPTH 7725			
												PERF. 4770 - 5416			
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-				1
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-				1
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-				1
09	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	107	1	1652	2	Y	-0-				1
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	105	1	1618	2	Y	-0-				1
*11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	86	1	809	2	Y	-0-	1	1		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	43	1	689	2	N	-0-					-0-
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	52	1	841	2	N	-0-					-0-
*11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	55	1	612	2	N	-0-					-0-
LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024																
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	49	1	428	2	N	1	1	1			1
						1	9									
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	60	1	430	2	N	-0-					1
08	496 N	488	-0-	-8	-0-	59	1	428	2	N	1	1	1			1
						1	9									
09	480 N	464	-0-	-16	-0-	53	1	411	2	N	-0-	1	1			-0-
10	496 N	485	-0-	-11	-0-	54	1	430	2	N	1					1
						1	9									
11	480 N	459	-0-	-21	-0-	47	1	412	2	N	-0-					1
WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446																
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	127	1	1105	2	N	2	1	0	2	1	2
						2	9									
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	154	1	1107	2	N	1					3
						1	9									
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	152	1	1102	2	N	1	2	1			2
						1	9									
09	1230 N	1205	-0-	-25	-0-	138	1	1067	2	N	-0-	1	1			1
10	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	139	1	1102	2	N	1					2
						1	9									
11	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	120	1	1050	2	N	1	1	1			2
						1	9									
WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727																
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	265	2	N	-0-					-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	34	1	246	2	N	1					1
						1	9									
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	35	1	252	2	N	-0-	1	1			-0-
09	300 N	267	-0-	-33	-0-	31	1	236	2	N	-0-					-0-
10	279 N	199	-0-	-80	-0-	22	1	177	2	N	-0-					-0-
11	270 N	182	-0-	-88	-0-	19	1	163	2	N	-0-					-0-
LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH															
//CONT.// 71659 700 WELL #: 3202												NON-ASSOCIATED			
CAPACITY															
RRCID -> 177782												COMPL. DATE 05/22/2000			
TOTAL DEPTH 5508												PERF. 4965 - 5508			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	2			Y	-0-			-0-	
07	620 N	411	-0-	-209	-0-	411	2			Y	-0-			-0-	
08	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	2			Y	-0-			-0-	
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	45	1	385	2	Y	-0-			-0-	
10	403 N	374	-0-	-29	-0-	40	1	334	2	Y	-0-			-0-	
*11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	60	1	322	2	Y	-0-			-0-	
ALLISON												WELL #: 2102			
RRCID -> 178071												COMPL. DATE 06/30/2000			
TOTAL DEPTH 5832												PERF. 5403 - 5832			
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-			-0-	
07	1023 N	965	-0-	-58	-0-	965	2			Y	-0-			-0-	
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	1			1	
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			1	
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	1	1	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
WEST RANCH												WELL #: 3105			
RRCID -> 178072												COMPL. DATE 07/01/2007			
TOTAL DEPTH 8002												PERF. 4565 - 7944			
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	51	1	444	2	N	-0-	1	1	-0-	
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	62	1	447	2	N	1			1	
						1	9								
08	527 N	495	-0-	-32	-0-	60	1	434	2	N	1	1	1	1	
						1	9								
09	510 N	472	-0-	-38	-0-	54	1	418	2	N	-0-	1	0	-0-	
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	54	1	425	2	N	1			1	
						1	9								
11	480 N	475	-0-	-5	-0-	49	1	425	2	N	1	1	1	1	
						1	9								
LONGFELLOW												WELL #: 4012			
RRCID -> 178074												COMPL. DATE 07/01/2007			
TOTAL DEPTH 8850												PERF. 5580 - 8782			
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	2	N	-0-			-0-	
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	19	1	135	2	N	-0-			-0-	
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	179	2	N	-0-			-0-	
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	196	2	N	-0-			-0-	
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	24	1	186	2	N	-0-			-0-	
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	18	1	159	2	N	-0-			-0-	
LONGFELLOW												WELL #: 4015			
RRCID -> 178580												COMPL. DATE 07/25/2000			
TOTAL DEPTH 4300												PERF. 3064 - 4048			
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-	
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-	
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	-0-			-0-	
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	-0-			-0-	
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	Y	-0-			-0-	
LONGFELLOW												WELL #: 4017			
RRCID -> 178717												COMPL. DATE 08/25/2000			
TOTAL DEPTH 5950												PERF. 3520 - 5753			
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	151	1	1318	2	N	2	1	0	2	1
						2	9								
07	1488 N	1472	-0-	-16	-0-	179	1	1292	2	N	1				3
						1	9								
08	1550 N	1453	-0-	-97	-0-	176	1	1276	2	N	1	2	1		2
						1	9								
09	1470 N	1337	-0-	-133	-0-	153	1	1183	2	N	1	1	0	1	1
						1	9								
10	1457 N	1386	-0-	-71	-0-	155	1	1230	2	N	1				2
						1	9								
11	1410 N	1312	-0-	-98	-0-	135	1	1176	2	N	1	1	1		2
						1	9								

PINON (OVERTHRUST)														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	32	1	274	2	N	-0-	1 0		-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	39	1	278	2	N	1			1
						1	9							
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	38	1	274	2	N	-0-	1 1		-0-
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	34	1	264	2	N	-0-			-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	35	1	278	2	N	1			1
						1	9							
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	30	1	265	2	N	-0-	1 1		-0-
ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950														
06	1590 N	1388	-0-	-202	-0-	1387	2	1	9	Y	1			1
07	1643 N	1372	-0-	-271	-0-	1372	2			Y	-0-			1
08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-			1
09	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	89	1	1817	2	Y	-0-			1
10	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	92	1	1853	2	Y	-0-			1
*11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	89	1	1500	2	Y	2	1 1		2
						2	9							
LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597														
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	14	1	125	2	N	-0-			-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	19	1	135	2	N	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	2	N	-0-			-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	2	N	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	2	N	-0-			-0-
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	2	N	-0-			-0-
LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060														
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	25	1	129	2	Y	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	27	1	140	2	Y	-0-			-0-
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	26	1	1	2	Y	-0-			-0-
ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634														
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	45	1	394	2	N	1	1 1		1
						1	9							
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	55	1	397	2	N	-0-			1
08	496 N	455	-0-	-41	-0-	55	1	399	2	N	1	1 1		1
						1	9							
09	450 N	433	-0-	-17	-0-	50	1	383	2	N	-0-	1 0		-0-
10	465 N	448	-0-	-17	-0-	50	1	397	2	N	1			1
						1	9							
11	450 N	424	-0-	-26	-0-	44	1	380	2	N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	Y	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	Y	-0-			-0-
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	Y	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148														
06	510 N	424	-0-	-86	-0-	424	2			Y	-0-			-0-
07	527 N	434	-0-	-93	-0-	434	2			Y	-0-			-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-			-0-
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	65	1	685	2	Y	-0-			-0-
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	72	1	753	2	Y	-0-			-0-
*11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	70	1	502	2	Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870														
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	N	-0-			-0-
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	7	1	53	2	N	-0-			-0-
09	90 N	38	-0-	-52	-0-	4	1	34	2	N	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992														
06	6330 X	6107	-0-	-223	-0-	629	1	5471	2	N	6	3 0	8 1	66
07	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	778	1	5607	2	N	6			72
08	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	774	1	5597	2	N	3	8 1		67
09	6120 X	6057	-0-	-63	-0-	694	1	5361	2	N	2	2 0	3 1	64
10	6386 X	6047	-0-	-339	-0-	678	1	5363	2	N	5			69
11	6180 X	5726	-0-	-454	-0-	587	1	5135	2	N	4	5 1		68
WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266														
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-			20
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-			20
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	N	-0-			20
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-			20
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-			20
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-			20

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. ALLISON														
WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	52	1	450	2	N	1	1	1	1
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	64	1	458	2	N	-0-			1
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	63	1	452	2	N	1	1	1	1
09	510 N	495	-0-	-15	-0-	57	1	438	2	N	-0-	1	0	-0-
10	527 N	512	-0-	-15	-0-	57	1	454	2	N	1			1
11	510 N	486	-0-	-24	-0-	50	1	436	2	N	-0-			1
LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388														
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	46	1	240	2	Y	-0-			-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	47	1	243	2	Y	-0-			-0-
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	1	1	2	Y	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516														
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	285	2	N	-0-	1	0	-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	41	1	295	2	N	1			1
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	41	1	294	2	N	-0-	1	1	-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	37	1	285	2	N	-0-			-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	37	1	294	2	N	1			1
*11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	33	1	286	2	N	-0-	1	1	-0-
LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325														
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	56	1	484	2	N	1	1	1	1
07	558 N	553	-0-	-5	-0-	67	1	486	2	N	-0-			1
08	558 N	554	-0-	-4	-0-	67	1	486	2	N	1	1	1	1
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	62	1	478	2	N	-0-	1	1	-0-
10	558 N	550	-0-	-8	-0-	62	1	487	2	N	1			1
11	540 N	525	-0-	-15	-0-	54	1	471	2	N	-0-			1
WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594														
06	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	2			Y	-0-			-0-
07	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	2			Y	-0-			-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-			-0-
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	117	1	931	2	Y	1			1
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	120	1	961	2	Y	-0-	1	1	-0-
*11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	112	1	327	2	Y	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738														
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	2	N	-0-			-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	27	1	193	2	N	-0-			-0-
08	217 N	117	-0-	-100	-0-	14	1	103	2	N	-0-			-0-
09	210 N	87	-0-	-123	-0-	10	1	77	2	N	-0-			-0-
10	217 N	94	-0-	-123	-0-	11	1	83	2	N	-0-			-0-
11	120 N	53	-0-	-67	-0-	5	1	48	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
LONGFELLOW														
WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	152	1	1320	2	N	2	1 0	2 1	2
07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	185	1	1335	2	N	1			3
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	184	1	1327	2	N	1	2 1		2
09	1470 N	1455	-0-	-15	-0-	167	1	1287	2	N	1	1 0	1 1	1
10	1519 N	1491	-0-	-28	-0-	167	1	1322	2	N	2			3
11	1470 N	1422	-0-	-48	-0-	146	1	1276	2	N	-0-	1 1		2
LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208														
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	33	1	291	2	N	-0-	1 1		-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	43	1	310	2	N	1			1
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	43	1	313	2	N	-0-	1 1		-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	39	1	299	2	N	-0-			-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	39	1	308	2	N	1			1
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	34	1	295	2	N	-0-			1
WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204														
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	54	1	471	2	N	1	1 1		1
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	64	1	459	2	N	-0-			1
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	64	1	466	2	N	1	1 1		1
09	540 N	509	-0-	-31	-0-	58	1	451	2	N	-0-	1 1		-0-
10	527 N	503	-0-	-24	-0-	56	1	446	2	N	1			1
11	510 N	421	-0-	-89	-0-	43	1	378	2	N	-0-			1
WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176														
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	172	-0-	-45	-0-	21	1	151	2	Y	-0-			-0-
08	186 N	161	-0-	-25	-0-	20	1	141	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	17	1	132	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	150	-0-	-36	-0-	17	1	133	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	14	1	123	2	Y	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350														
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	37	1	324	2	N	1	1 1		1
07	372 N	345	-0-	-27	-0-	42	1	303	2	N	-0-			1
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	48	1	345	2	N	1	1 1		1
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	46	1	354	2	N	-0-	1 0		-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	44	1	347	2	N	1			1
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	40	1	346	2	N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999		WELL #: 2203		RRCID -> 190212		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 5312 - 5930	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
07		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
09		48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-			-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-			-0-
*11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	2	Y	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #: 3206		RRCID -> 190215		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5360 - 7000					
06		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	127	1	1107	2	N	2	1 0	2 1	2
07		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	153	1	1103	2	N	1			3
08		1302 N	1241	-0-	-61	-0-	151	1	1089	2	N	1	2 1		2
09		1230 N	1181	-0-	-49	-0-	135	1	1045	2	N	1	1 0	1 1	1
10		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	166	1	1316	2	N	1			2
*11		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	177	1	1548	2	N	1	1 1		2
LONGFELLOW		WELL #: 4025		RRCID -> 190217		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 4281		PERF. 3338 - 3830					
06		552 N	552	-0-	-0-	-0-	57	1	494	2	N	1	1		1
07		573 N	573	-0-	-0-	-0-	70	1	503	2	N	-0-			1
08		566 N	566	-0-	-0-	-0-	69	1	496	2	N	1	1		1
09		540 N	535	-0-	-5	-0-	61	1	474	2	N	-0-	1		-0-
10		558 N	548	-0-	-10	-0-	61	1	486	2	N	1			1
11		540 N	520	-0-	-20	-0-	53	1	467	2	N	-0-			1
LONGFELLOW		WELL #: 4027		RRCID -> 190543		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 5942		PERF. 4040 - 4988					
06		2594 N	529	-0-	-2065	-0-	54	1	474	2	Y	1	1		1
07		558 N	536	-0-	-22	-0-	65	1	471	2	Y	-0-			1
08		558 N	537	-0-	-21	-0-	65	1	471	2	Y	1	1		1
09		540 N	521	-0-	-19	-0-	60	1	461	2	Y	-0-	1		-0-
10		605 N	605	-0-	-0-	-0-	68	1	536	2	Y	1			1
11		510 N	503	-0-	-7	-0-	52	1	451	2	Y	-0-			1
LONGFELLOW		WELL #: 4028		RRCID -> 190678		COMPL. DATE 09/27/2009		TOTAL DEPTH 6608		PERF. 3812 - 5904					
06		1050 N	858	-0-	-192	-0-	88	1	769	2	N	1	0	2 1	1
07		1085 N	837	-0-	-248	-0-	102	1	734	2	N	1			2
08		1054 N	991	-0-	-63	-0-	120	1	871	2	N	-0-	1 1		1
09		870 N	638	-0-	-232	-0-	73	1	565	2	N	-0-			1
10		837 N	377	-0-	-460	-0-	42	1	335	2	N	-0-			1
11		960 N	430	-0-	-530	-0-	44	1	385	2	N	1	1 1		1

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
//CONT.// 616999														
WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	139	1	1213	2	N	2	1 0	2 1	2
07	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	185	1	1330	2	N	1			3
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	181	1	1311	2	N	1	2 1		2
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	164	1	1264	2	N	1	1 0	1 1	1
10	1519 N	1476	-0-	-43	-0-	165	1	1309	2	N	2			3
11	1440 N	1405	-0-	-35	-0-	144	1	1261	2	N	-0-	1 1		2
LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860														
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	23	1	636	2	Y	-0-			1
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	31	1	616	2	Y	-0-			1
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	30	1	727	2	Y	-0-			1
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	94	1	1034	2	Y	-0-			1
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	102	1	1151	2	Y	-0-			1
*11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	96	1	755	2	Y	-0-	1 1		-0-
LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117														
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	115	1	997	2	N	2	1 0	2 1	2
07	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	154	1	1113	2	N	1			3
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	153	1	1107	2	N	1	2 1		2
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	138	1	1069	2	N	-0-	1 1		1
10	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	140	1	1107	2	N	1			2
11	1230 N	1190	-0-	-40	-0-	122	1	1067	2	N	1	1 1		2
LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622														
06	660 N	646	-0-	-14	-0-	645	2	1 9	Y	1				1
07	682 N	633	-0-	-49	-0-	633	2		Y	-0-				1
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		Y	-0-				1
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	244	1	1414	2	Y	-0-			1
10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	254	1	1437	2	Y	-0-			1
*11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	244	1	606	2	Y	-0-	1 1		-0-
LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246														
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2		Y	-0-				-0-
07	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2		Y	-0-				-0-
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2		Y	-0-				-0-
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	70	1	478	2	Y	-0-			-0-
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	68	1	465	2	Y	-0-			-0-
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	61	1	108	2	Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635														
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	21	1	185	2	N	-0-			-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	25	1	180	2	N	-0-			-0-
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	24	1	177	2	N	-0-			-0-
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	22	1	167	2	N	-0-			-0-
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	22	1	174	2	N	-0-			-0-
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	25	1	218	2	N	-0-		-0-	
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	32	1	231	2	N	-0-		-0-	
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	30	1	220	2	N	-0-		-0-	
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	27	1	208	2	N	-0-		-0-	
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	23	1	185	2	N	-0-		-0-	
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	21	1	181	2	N	-0-		-0-	
WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508														
06	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	227	1	1972	2	N	3	1 0	2 1	3
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	197	1	1420	2	N	1			4
08	2201 N	2176	-0-	-25	-0-	264	1	1910	2	N	2	3 1		3
09	2130 N	2010	-0-	-120	-0-	230	1	1779	2	N	1	1 0	1 1	2
10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	232	1	1832	2	N	2			4
11	2100 N	2000	-0-	-100	-0-	205	1	1794	2	N	1	2 1		3
WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924														
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	35	1	304	2	N	-0-			-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	33	1	240	2	N	1			1
08	248 N	155	-0-	-93	-0-	19	1	136	2	N	-0-	1 1		-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	34	1	261	2	N	-0-			-0-
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	25	1	195	2	N	1			1
*11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	32	1	276	2	N	-0-	1 1		-0-
LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716														
06	180 N	86	-0-	-94	-0-	9	1	77	2	N	-0-			-0-
07	217 N	5	-0-	-212	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
08	217 N	64	-0-	-153	-0-	8	1	56	2	N	-0-			-0-
09	90 N	25	-0-	-65	-0-	3	1	22	2	N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088														
06	4620 X	4362	-0-	-258	-0-	449	1	3909	2	N	4	2 0	6 1	6
07	4681 X	4449	-0-	-232	-0-	542	1	3903	2	N	4			10
08	4681 X	4420	-0-	-261	-0-	537	1	3881	2	N	2	6 1		6
09	4530 X	4221	-0-	-309	-0-	483	1	3736	2	N	2	2 0	2 1	4
10	4588 X	4364	-0-	-224	-0-	489	1	3871	2	N	4			8
11	4350 X	4181	-0-	-169	-0-	429	1	3749	2	N	3	4 1		7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	540 N	528	-0-	-12	-0-	54 1	1 9	473 2	N	1	1 1		1	
07	558 N	515	-0-	-43	-0-	63 1	1 9	452 2	N	-0-			1	
08	558 N	503	-0-	-55	-0-	61 1	1 9	441 2	N	1	1 1		1	
09	540 N	481	-0-	-59	-0-	55 1	1 9	426 2	N	-0-	1 1		-0-	
10	527 N	489	-0-	-38	-0-	55 1	1 9	433 2	N	1			1	
11	480 N	442	-0-	-38	-0-	45 1	1 9	397 2	N	-0-			1	
WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932														
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	40 1	1 9	351 2	N	1	1 1		1	
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	47 1	1 9	341 2	N	-0-			1	
08	403 N	389	-0-	-14	-0-	47 1	1 9	341 2	N	1	1 1		1	
09	390 N	381	-0-	-9	-0-	44 1	1 9	337 2	N	-0-	1 1		-0-	
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	43 1	1 9	341 2	N	1			1	
11	390 N	332	-0-	-58	-0-	34 1	1 9	298 2	N	-0-			1	
WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152														
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	44 2	N	-0-			27	
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	50 2	N	-0-			27	
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	52 2	N	-0-			27	
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	44 2	N	-0-			27	
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	41 2	N	-0-			27	
*11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	37 2	N	-0-			27	
WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050														
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	43 1	1 9	378 2	N	-0-	1 0		-0-	
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	50 1	1 9	357 2	N	1			1	
08	403 N	401	-0-	-2	-0-	49 1	1 9	352 2	N	-0-	1 1		-0-	
09	420 N	349	-0-	-71	-0-	40 1	1 9	309 2	N	-0-			-0-	
10	403 N	359	-0-	-44	-0-	40 1	1 9	318 2	N	1			1	
11	390 N	329	-0-	-61	-0-	34 1	1 9	295 2	N	-0-	1 1		-0-	
WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990														
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	48 1	1 9	419 2	N	1	1 1		1	
07	465 N	411	-0-	-54	-0-	50 1	1 9	361 2	N	-0-			1	
08	465 N	463	-0-	-2	-0-	56 1	1 9	406 2	N	1	1 1		1	
09	480 N	468	-0-	-12	-0-	54 1	1 9	414 2	N	-0-	1 0		-0-	
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	52 1	1 9	412 2	N	1			1	
11	450 N	387	-0-	-63	-0-	40 1	1 9	347 2	N	-0-			1	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
WEST RANCH WELL #: 5013													RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-			-0-		
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	N	-0-			-0-		
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	N	-0-			-0-		
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-			-0-		
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	2	N	-0-			-0-		
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	3	1	26	2	N	-0-			-0-		
WEST RANCH WELL #: 5016													RRCID -> 196298 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578			
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	98	1	852	2	N	-0-	1	1	1		
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	119	1	858	2	N	1			2		
						1	9									
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	120	1	866	2	N	-0-	1	1	1		
09	960 N	935	-0-	-25	-0-	107	1	828	2	N	-0-			1		
10	992 N	953	-0-	-39	-0-	107	1	845	2	N	1			2		
						1	9									
11	960 N	864	-0-	-96	-0-	89	1	775	2	N	-0-	1	1	1		
WEST RANCH WELL #: 5015													RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930			
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	126	1	1092	2	N	-0-	1	1	1		
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	143	1	1029	2	N	1			2		
						1	9									
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	135	1	974	2	N	-0-	1	1	1		
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	120	1	929	2	N	-0-			1		
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	123	1	971	2	N	1			2		
						1	9									
11	990 N	923	-0-	-67	-0-	95	1	828	2	N	-0-	1	1	1		
LONGFELLOW R3 WELL #: C601													RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
WEST RANCH WELL #: 5017													RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942			
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	130	1	1133	2	N	2	1	0	2		
						2	9									
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	156	1	1128	2	N	1			3		
						1	9									
08	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	157	1	1133	2	N	1	2	1	2		
						1	9									
09	1260 N	1233	-0-	-27	-0-	141	1	1091	2	N	1	1	0	1		
						1	9									
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	143	1	1129	2	N	1			2		
						1	9									
11	1260 N	1164	-0-	-96	-0-	119	1	1044	2	N	1	1	1	2		
						1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	34	1	293	2	N	-0-	1	0		-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	41	1	293	2	N	1				1
						1	9								
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	40	1	290	2	N	-0-	1	1		-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	41	1	315	2	N	-0-				-0-
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	60	1	476	2	N	1				1
						1	9								
*11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	82	1	721	2	N	-0-				1
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181															
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	74	1	645	2	N	-0-	1	1		7
07	744 N	734	-0-	-10	-0-	89	1	644	2	N	1				8
						1	9								
08	775 N	714	-0-	-61	-0-	87	1	627	2	N	-0-	1	1		7
09	720 N	704	-0-	-16	-0-	81	1	623	2	N	-0-				7
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	83	1	660	2	N	1				8
						1	9								
*11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	75	1	656	2	N	-0-	1	1		7
WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 5930 - 6190															
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	141	1	1222	2	N	2	1	0	2	1
						2	9								
07	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	168	1	1214	2	N	1				3
						1	9								
08	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	166	1	1199	2	N	1	2	1		2
						1	9								
09	1380 N	1291	-0-	-89	-0-	148	1	1142	2	N	1	1	0	1	1
						1	9								
10	1395 N	1263	-0-	-132	-0-	142	1	1120	2	N	1				2
						1	9								
11	1320 N	1181	-0-	-139	-0-	121	1	1059	2	N	1	1	1		2
						1	9								
ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320															
06	12529 X	12529	-0-	-0-	-0-	12526	2	3	9	Y	3				59
07	9450 X	9450	-0-	-0-	-0-	9449	2	1	9	Y	1				60
08	13981 X	11491	-0-	-2490	-0-	11491	2			Y	-0-				60
09	13389 X	13389	-0-	-0-	-0-	742	1	12647	2	Y	-0-				60
10	13984 X	13984	-0-	-0-	-0-	783	1	13200	2	Y	1	2	1		59
						1	9								
11	12540 X	5918	-0-	-6622	-0-	408	1	5510	2	Y	-0-	4	1		55
LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346															
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	167	1	1450	2	N	1	1	0	2	1
						1	9								
07	1643 N	1636	-0-	-7	-0-	199	1	1435	2	N	2				4
						2	9								
08	1674 N	1596	-0-	-78	-0-	194	1	1402	2	N	-0-	2	1		2
09	1620 N	1510	-0-	-110	-0-	173	1	1336	2	N	1	1	0	1	1
						1	9								
10	1643 N	1549	-0-	-94	-0-	174	1	1373	2	N	2				3
						2	9								
11	1530 N	1455	-0-	-75	-0-	149	1	1306	2	N	-0-	1	1		2

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.																		
WEST RANCH																		
WELL #: 2301																		
RRCID -> 198231																		
COMPL. DATE 09/18/2003																		
TOTAL DEPTH 6115																		
PERF. 4287 - 6115																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
WEST RANCH																		
WELL #: 609																		
RRCID -> 198342																		
COMPL. DATE 10/03/2003																		
TOTAL DEPTH 4344																		
PERF. 3709 - 4344																		
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	2	N		-0-						-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	20	1	144	2	N		-0-						-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	113	2	N		-0-						-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	14	1	104	2	N		-0-						-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	N		-0-						-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	12	1	104	2	N		-0-						-0-
WEST RANCH																		
WELL #: 607																		
RRCID -> 198345																		
COMPL. DATE 10/04/2003																		
TOTAL DEPTH 7946																		
PERF. 6898 - 7946																		
06	2220 N	1802	-0-	-418	-0-	1802	2				Y	-0-						1
07	1984 N	1905	-0-	-79	-0-	1905	2				Y	-0-						1
08	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2				Y	-0-						1
09	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	133	1	2470	2	Y		-0-						1
10	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	133	1	2512	2	Y		-0-						1
*11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	124	1	1731	2	Y		-0-	1	1				-0-
WEST RANCH																		
WELL #: 608																		
RRCID -> 198879																		
COMPL. DATE 10/22/2003																		
TOTAL DEPTH 4819																		
PERF. 2716 - 4687																		
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	100	1	870	2	N		-0-	1	1				1
07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	124	1	891	2	N		1						2
						1	9											
08	992 N	985	-0-	-7	-0-	120	1	865	2	N		-0-	1	1				1
09	960 N	936	-0-	-24	-0-	107	1	829	2	N		-0-						1
10	1023 N	954	-0-	-69	-0-	107	1	846	2	N		1						2
						1	9											
11	960 N	898	-0-	-62	-0-	92	1	806	2	N		-0-	1	1				1
ALLISON																		
WELL #: 304																		
RRCID -> 198887																		
COMPL. DATE 10/25/2003																		
TOTAL DEPTH 9226																		
PERF. 7530 - 9061																		
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	2	N		-0-						-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	23	1	169	2	N		-0-						-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	23	1	168	2	N		-0-						-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	21	1	160	2	N		-0-						-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	2	N		-0-						-0-
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	N		-0-						-0-
WEST RANCH																		
WELL #: 5021																		
RRCID -> 199611																		
COMPL. DATE 08/29/2003																		
TOTAL DEPTH 4505																		
PERF. 3056 - 4229																		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 71659 700																
WEST RANCH																
WELL #: 606																
RRCID -> 199613																
COMPL. DATE 11/09/2003																
TOTAL DEPTH 8912																
PERF. 5682 - 6592																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2900 N	792	-0-	-2108	1334	791	2	1	9	Y	1					1
07	2260 N	926	-0-	-1334	-0-	926	2			Y	-0-					1
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					1
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	98	1	1221	2	Y	-0-					1
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	101	1	1248	2	Y	-0-					1
*11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	98	1	882	2	Y	-0-	1	1			-0-
ALLISON 2																
WELL #: 1303																
RRCID -> 199618																
COMPL. DATE 11/04/2003																
TOTAL DEPTH 2412																
PERF. 1934 - 2304																
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
WEST RANCH																
WELL #: 6010																
RRCID -> 199629																
COMPL. DATE 11/24/2003																
TOTAL DEPTH 5210																
PERF. 2595 - 4274																
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	53	1	465	2	N	1	1	1			1
						1	9									
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	66	1	472	2	N	-0-					1
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	68	1	488	2	N	1	1	1			1
						1	9									
09	510 N	229	-0-	-281	-0-	26	1	203	2	N	-0-	1	0			-0-
10	527 N	283	-0-	-244	-0-	32	1	250	2	N	1					1
						1	9									
*11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	58	1	508	2	N	-0-					1
WEST RANCH																
WELL #: 6014																
RRCID -> 200347																
COMPL. DATE 02/05/2004																
TOTAL DEPTH 4800																
PERF. 3862 - 4552																
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	73	1	633	2	N	2	156	1			59
						2	9									
07	713 N	658	-0-	-55	-0-	80	1	574	2	N	4					63
						4	9									
08	744 N	732	-0-	-12	-0-	87	1	632	2	N	12	1	1			74
						13	9									
09	720 N	656	-0-	-64	-0-	75	1	578	2	N	3					77
						3	9									
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	80	1	635	2	N	11					88
						12	9									
11	720 N	567	-0-	-153	-0-	58	1	507	2	N	2	1	1			89
						2	9									
WEST RANCH																
WELL #: 2305																
RRCID -> 201354																
COMPL. DATE 02/18/2004																
TOTAL DEPTH 4404																
PERF. 2101 - 4190																
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	285	2	N	-0-	1	1			-0-
07	341 N	334	-0-	-7	-0-	41	1	292	2	N	1					1
						1	9									
08	341 N	327	-0-	-14	-0-	40	1	287	2	N	-0-	1	1			-0-
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	35	1	274	2	N	-0-					-0-
10	341 N	330	-0-	-11	-0-	37	1	292	2	N	1					1
						1	9									
*11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	37	1	324	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	100	1	869	2	N	-0-	1 1		1
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	121	1	872	2	N	1			2
						1	9							
08	992 N	980	-0-	-12	-0-	119	1	861	2	N	-0-	1 1		1
09	960 N	941	-0-	-19	-0-	108	1	833	2	N	-0-			1
10	992 N	969	-0-	-23	-0-	109	1	859	2	N	1			2
						1	9							
11	960 N	919	-0-	-41	-0-	94	1	825	2	N	-0-	1 1		1
WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882														
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	37	1	318	2	N	-0-	1 0		-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	45	1	321	2	N	1			1
						1	9							
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	42	1	306	2	N	-0-			1
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	38	1	292	2	N	-0-	1 0		-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	37	1	293	2	N	1			1
						1	9							
*11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	36	1	313	2	N	-0-			1
WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756														
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	46	1	402	2	N	1	1 1		1
						1	9							
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	57	1	408	2	N	-0-			1
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	57	1	413	2	N	1	1 1		1
						1	9							
09	450 N	260	-0-	-190	-0-	30	1	230	2	N	-0-	1 1		-0-
10	465 N	392	-0-	-73	-0-	44	1	347	2	N	1			1
						1	9							
11	450 N	383	-0-	-67	-0-	39	1	344	2	N	-0-			1
WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356														
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	2	N	-0-			-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	2	N	-0-			-0-
08	186 N	135	-0-	-51	-0-	16	1	119	2	N	-0-			-0-
09	180 N	105	-0-	-75	-0-	12	1	93	2	N	-0-			-0-
10	186 N	95	-0-	-91	-0-	11	1	84	2	N	-0-			-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	10	1	84	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998														
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	208	2	N	-0-	1 1		-0-
07	217 N	82	-0-	-135	-0-	10	1	72	2	N	-0-			-0-
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	25	1	182	2	N	-0-			-0-
09	240 N	104	-0-	-136	-0-	12	1	92	2	N	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	2	N	-0-			-0-
11	210 N	95	-0-	-115	-0-	10	1	85	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	34	1	294	2	Y	45			60
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	50	9							60
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	26	1	188	2	Y	-0-			60
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	24	1	172	2	Y	-0-			64
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	24	1	184	2	Y	4			64
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	4	9							64
						21	1	162	2	Y	-0-			64
						13	1	116	2	Y	-0-			64
WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412														
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	123	1	1074	2	N	1	1 0	1 1	22
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1	9							23
08	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	149	1	1072	2	N	1			22
09	1170 N	1145	-0-	-25	-0-	1	9							22
10	1209 N	1175	-0-	-34	-0-	145	1	1050	2	N	1	2 1		3
11	1170 N	1121	-0-	-49	-0-	1	9							4
						131	1	1014	2	N	-0-	18 0	1 1	4
						132	1	1042	2	N	1			4
						1	9							4
						115	1	1005	2	N	1	1 1		4
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684														
06	630 N	579	-0-	-51	-0-	579	2			Y	-0-			-0-
07	651 N	596	-0-	-55	-0-	596	2			Y	-0-			-0-
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-			-0-
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	73	1	859	2	Y	-0-			-0-
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	76	1	876	2	Y	-0-			-0-
*11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	73	1	605	2	Y	-0-			-0-
LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538														
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	724	2	4 9	N	4	1 1			46
07	620 N	537	-0-	-83	-0-	537	2		N	-0-				46
08	744 N	401	-0-	-343	-0-	400	2	1 9	N	1	1 1			46
09	720 N	458	-0-	-262	-0-	458	2		N	-0-	1 1			45
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	576	2	1 9	N	1				46
11	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	2		N	-0-				46
ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585														
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	831	2	1 9	Y	1				1
07	868 N	852	-0-	-16	-0-	852	2		Y	-0-				1
08	868 N	857	-0-	-11	-0-	857	2		Y	-0-				1
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	93	1	1145	2	Y	-0-			1
10	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	96	1	1169	2	Y	-0-			1
*11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	91	1	811	2	Y	-0-	1 1		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	98	1	855	2	N	-0-	1	1		1
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	123	1	886	2	N	-0-				2
						1	9								
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	124	1	899	2	N	-0-	1	1		1
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	111	1	860	2	N	-0-				1
10	1023 N	992	-0-	-31	-0-	111	1	880	2	N	-0-				2
						1	9								
11	990 N	944	-0-	-46	-0-	97	1	847	2	N	-0-	1	1		1
WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092															
06	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	2			Y	-0-				-0-
07	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	2			Y	-0-				-0-
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-				-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	2	Y	-0-				-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	331	2	Y	-0-				-0-
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	17	1	222	2	Y	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892															
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	2	N	-0-				7
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	2	N	-0-				7
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	17	1	123	2	N	-0-				7
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	15	1	119	2	N	-0-				7
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	16	1	124	2	N	-0-				7
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	14	1	120	2	N	-0-				7
BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF. 13885 - 14030															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882															
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	59	1	512	2	N	-0-	1	1		7
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	70	1	504	2	N	-0-				7
08	589 N	565	-0-	-24	-0-	69	1	496	2	N	-0-				7
09	570 N	535	-0-	-35	-0-	61	1	474	2	N	-0-				7
10	589 N	457	-0-	-132	-0-	51	1	406	2	N	-0-				7
11	540 N	432	-0-	-108	-0-	44	1	388	2	N	-0-				7

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-		
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-			-0-		
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-			-0-		
09	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-		
10	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-		
11	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-		
LONGFELLOW 170					WELL #:	501	RRCID ->	205281	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	13441	PERF.	3830 -	4150		
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
WEST RANCH					WELL #:	6013	RRCID ->	205367	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7368 -	7952		
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	18	1	156	2	N	-0-			-0-		
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	N	-0-			-0-		
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	29	1	210	2	N	-0-			-0-		
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	2	N	-0-			-0-		
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	26	1	207	2	N	-0-			-0-		
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	23	1	198	2	N	-0-			-0-		
WEST RANCH					WELL #:	2309A	RRCID ->	205776	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3360 -	4534		
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	N	-0-			-0-		
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	2	N	-0-			-0-		
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	15	1	107	2	N	-0-			-0-		
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	12	1	96	2	N	-0-			-0-		
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	12	1	92	2	N	-0-			-0-		
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	2	N	-0-			-0-		
WEST RANCH					WELL #:	2306	RRCID ->	205893	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	4244	PERF.	3743 -	4064		
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	118	1	1029	2	N	2	1 0	2 1	2		
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	142	1	1023	2	N	2			4		
08	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	142	1	1028	2	N	1	3 1		2		
09	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	127	1	980	2	N	1	1 0	1 1	1		
10	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	129	1	1021	2	N	1			2		
11	1140	N	1050	-0-	-90	-0-	108	1	941	2	N	1	1 1		2		
LONGFELLOW					WELL #:	4034	RRCID ->	205895	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	4699	PERF.	4605 -	4699		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH														
WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	67	1	584	2	N	1	1 1	1	
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	82	1	589	2	N	-0-		1	
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	86	1	619	2	N	1	1 1	1	
09	660 N	647	-0-	-13	-0-	74	1	573	2	N	-0-		1	
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	77	1	607	2	N	-0-		1	
11	690 N	657	-0-	-33	-0-	67	1	589	2	N	1	1 1	1	
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994														
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-		-0-	
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-		-0-	
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	N	-0-		-0-	
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-		-0-	
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	N	-0-		-0-	
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	N	-0-		-0-	
WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382														
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	103	1	892	2	Y	-0-	1 1	1	
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	124	1	893	2	Y	1		2	
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	119	1	859	2	Y	-0-	1 1	1	
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	109	1	840	2	Y	-0-		1	
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	108	1	854	2	Y	1		2	
*11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	96	1	836	2	Y	-0-	1 1	1	
						1	9							
LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224														
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	N	-0-		27	
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	8	1	59	2	N	-0-		27	
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	9	1	63	2	N	-0-		27	
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	N	-0-		27	
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	-0-		27	
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	N	-0-		27	
WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115														
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	2	N	-0-	1 0	-0-	
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	31	1	222	2	N	1		1	
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	31	1	225	2	N	-0-	1 1	-0-	
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	28	1	217	2	N	-0-		-0-	
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	29	1	229	2	N	-0-		-0-	
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	24	1	207	2	N	-0-		-0-	
WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520														
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-		-0-	
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-		-0-	
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-		-0-	
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	Y	-0-		-0-	
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	Y	-0-		-0-	
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	15	1	65	2	Y	-0-		-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999		WELL #: 2108		RRCID -> 208577		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 6781		PERF. 5129 - 5376			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-		51 1	440 2	N			1	1 1				1
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-		61 1	442 2	N			-0-					1
08	496 N	492	-0-	-4	-0-		60 1	431 2	N			1	1 1				1
09	480 N	479	-0-	-1	-0-		55 1	424 2	N			-0-	1 1				-0-
10	496 N	494	-0-	-2	-0-		55 1	438 2	N			1					1
11	480 N	264	-0-	-216	-0-		27 1	237 2	N			-0-					1
WEST RANCH				WELL #: 2311		RRCID -> 208596		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2192 - 4437					
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-		138 1	1199 2	N			1	1 0	2 1			138
07	1395 N	1366	-0-	-29	-0-		166 1	1198 2	N			2					140
08	1395 N	1345	-0-	-50	-0-		163 1	1181 2	N			1	2 1				139
09	1350 N	1276	-0-	-74	-0-		146 1	1129 2	N			1	1 0	1 1			138
10	1364 N	1295	-0-	-69	-0-		145 1	1149 2	N			1					139
11	1290 N	1189	-0-	-101	-0-		122 1	1066 2	N			1	1 1				139
WEST RANCH				WELL #: 6023		RRCID -> 208597		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 4996		PERF. 2746 - 4276					
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-		118 1	1031 2	N			-0-	1 0	1 1			1
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-		143 1	1027 2	N			2					3
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-		139 1	1007 2	N			1	2 1				2
09	1140 N	1109	-0-	-31	-0-		127 1	982 2	N			-0-	1 1				1
10	1178 N	1152	-0-	-26	-0-		129 1	1022 2	N			1					2
11	1110 N	1070	-0-	-40	-0-		110 1	959 2	N			1	1 1				2
ALLISON				WELL #: 2104		RRCID -> 208766		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 6192		PERF. 4412 - 6126					
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-		98 1	848 2	N			-0-	1 1				1
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-		118 1	849 2	N			1					2
08	961 N	956	-0-	-5	-0-		116 1	840 2	N			-0-	1 1				1
09	960 N	914	-0-	-46	-0-		105 1	809 2	N			-0-					1
10	961 N	948	-0-	-13	-0-		106 1	841 2	N			1					2
11	930 N	900	-0-	-30	-0-		92 1	808 2	N			-0-	1 1				1
WEST RANCH				WELL #: 6024		RRCID -> 209428		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 3446 - 4188					
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-		10 1	83 2	N			-0-					-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-		14 1	100 2	N			-0-					-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-		10 1	72 2	N			-0-					-0-
09	90 N	58	-0-	-32	-0-		7 1	51 2	N			-0-					-0-
10	124 N	65	-0-	-59	-0-		7 1	58 2	N			-0-					-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-		7 1	58 2	N			-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #:		2209	RRCID -> 209628		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH		4337	PERF. 3038 - 4073		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	9	1	76	2	N	-0-			7
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	2	N	-0-			7
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	10	1	69	2	N	-0-			7
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	9	1	66	2	N	-0-			7
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	8	1	66	2	N	-0-			7
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	2	N	-0-			7
WEST RANCH		WELL #:		3305	RRCID -> 209696		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH		9185	PERF. 6157 - 7392		
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	41	1	353	2	N	-0-	1 0		-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	51	1	367	2	N	1			1
						1	9							
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	53	1	382	2	N	1	1 1		1
						1	9							
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	47	1	366	2	N	-0-	1 0		-0-
10	434 N	426	-0-	-8	-0-	48	1	377	2	N	1			1
						1	9							
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	42	1	365	2	N	-0-			1
LONGFELLOW STATE "600"		WELL #:		1501	RRCID -> 209877		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH		8815	PERF. 6502 - 6647		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ALLISON		WELL #:		2107	RRCID -> 210269		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH		4800	PERF. 3938 - 4511		
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	79	1	684	2	N	-0-	1 1		1
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	97	1	698	2	N	1			2
						1	9							
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	98	1	706	2	N	-0-	1 1		1
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	88	1	682	2	N	-0-			1
10	806 N	794	-0-	-12	-0-	89	1	705	2	N	-0-			1
11	780 N	751	-0-	-29	-0-	77	1	673	2	N	1	1 1		1
						1	9							
LONGFELLOW STATE "600"		WELL #:		1503	RRCID -> 210480		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH		6000	PERF. 4942 - 5108		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LONGFELLOW STATE "600"		WELL #:		1502	RRCID -> 210571		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH		6500	PERF. 4924 - 5047		
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1196	2	2 9	N	2	1 0		2 1	2
07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1223	2	1 9	N	1				3
08	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	1203	2	1 9	N	1	2 1			2
09	1200 N	1136	-0-	-64	-0-	1136	2		N	-0-	1 1			1
10	1209 N	1167	-0-	-42	-0-	1166	2	1 9	N	1				2
11	1170 N	1122	-0-	-48	-0-	1121	2	1 9	N	1	1 1			2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	38	1	328	2	N	-0-	1 0	-0-	
07	372 N	366	-0-	-6	-0-	44	1	321	2	N	-0-	1	-0-	
						1	9							
08	372 N	367	-0-	-5	-0-	45	1	322	2	N	-0-	1 1	-0-	
09	360 N	359	-0-	-1	-0-	41	1	318	2	N	-0-		-0-	
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	42	1	331	2	N	-0-	1	-0-	
						1	9							
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	34	1	297	2	N	-0-		1	
WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872														
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	49	1	428	2	N	1	1 1	1	
						1	9							
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	52	1	371	2	N	-0-		1	
08	434 N	391	-0-	-43	-0-	47	1	343	2	N	1	1 1	1	
						1	9							
09	480 N	366	-0-	-114	-0-	42	1	324	2	N	-0-	1 1	-0-	
10	434 N	394	-0-	-40	-0-	44	1	349	2	N	1		1	
						1	9							
11	390 N	343	-0-	-47	-0-	35	1	308	2	N	-0-		1	
ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325														
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	92	1	803	2	N	1	1 1	1	
						1	9							
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	104	1	750	2	N	-0-		1	
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	101	1	733	2	N	-0-	1 1	1	
09	900 N	794	-0-	-106	-0-	91	1	703	2	N	-0-		1	
10	868 N	801	-0-	-67	-0-	90	1	711	2	N	-0-		1	
11	810 N	751	-0-	-59	-0-	77	1	673	2	N	1	1 1	1	
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630														
06	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	244	1	2119	2	Y	2		73	
						2	9							
07	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	301	1	2169	2	Y	11		84	
						12	9							
08	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	297	1	2145	2	Y	14		98	
						15	9							
09	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	264	1	2043	2	Y	97		1	
						107	9							
10	2449 N	2409	-0-	-40	-0-	270	1	2139	2	Y	-0-		1	
11	2370 N	2317	-0-	-53	-0-	238	1	2079	2	Y	-0-	1 1	-0-	
ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805														
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	37	1	322	2	N	-0-	1 0	-0-	
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	46	1	331	2	N	1		1	
						1	9							
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	47	1	338	2	N	-0-	1 1	-0-	
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	42	1	328	2	N	-0-		-0-	
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	43	1	342	2	N	1		1	
						1	9							
*11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	39	1	338	2	N	-0-		1	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999											
WEST RANCH		WELL #: 2204		RRCID -> 215435		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-		75
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2	Y	-0-		75
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-		75
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	54	1	318 2 Y	-0-		75
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	54	1	333 2 Y	-0-		75
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	50	1	55 2 Y	-0-		75
WEST RANCH		WELL #: 2210		RRCID -> 215553		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ALLISON 2		WELL #: 1305		RRCID -> 215587		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822			
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	46 1	404 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	53 1	385 2	Y	-0-		1
08	465 N	420	-0-	-45	-0-	51 1	368 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
09	450 N	390	-0-	-60	-0-	45 1	345 2	Y	-0-	1 1	-0-
10	434 N	417	-0-	-17	-0-	47 1	369 2	Y	1		1
						1 9					
11	420 N	350	-0-	-70	-0-	36 1	314 2	Y	-0-		1
WEST RANCH		WELL #: 6021		RRCID -> 216198		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885			
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	121 1	1053 2	N	2	1 0	2
						2 9					
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	144 1	1037 2	N	1		3
						1 9					
08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	145 1	1050 2	N	1	2 1	2
						1 9					
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	137 1	1060 2	N	-0-	1 1	1
10	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	140 1	1110 2	N	1		2
						1 9					
11	1170 N	1132	-0-	-38	-0-	116 1	1015 2	N	1	1 1	2
						1 9					
WEST RANCH		WELL #: 5032		RRCID -> 216249		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320			
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	11 1	93 2	N	-0-		-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	13 1	93 2	N	-0-		-0-
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	8 1	60 2	N	-0-		-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11 1	87 2	N	-0-		-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12 1	92 2	N	-0-		-0-
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10 1	87 2	N	-0-		-0-
WEST RANCH		WELL #: 5031		RRCID -> 216459		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322			
06	390 N	298	-0-	-92	-0-	298 2		Y	-0-		-0-
07	434 N	281	-0-	-153	-0-	281 2		Y	-0-		-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		Y	-0-		-0-
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	38 1	486 2	Y	-0-		-0-
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	46 1	581 2	Y	-0-		-0-
*11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	47 1	440 2	Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	81	1	706	2	N	-0-	1	1	1
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	98	1	703	2	N	1			2
						1	9							
08	806 N	795	-0-	-11	-0-	97	1	698	2	N	-0-	1	1	1
09	780 N	742	-0-	-38	-0-	85	1	657	2	N	-0-			1
10	806 N	764	-0-	-42	-0-	86	1	678	2	N	-0-			1
11	780 N	718	-0-	-62	-0-	74	1	643	2	N	1	1	1	1
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420														
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	31	1	269	2	N	-0-	1	0	-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	39	1	284	2	N	1			1
						1	9							
08	310 N	305	-0-	-5	-0-	37	1	268	2	N	-0-	1	1	-0-
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	33	1	253	2	N	-0-			-0-
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	33	1	263	2	N	1			1
						1	9							
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	29	1	254	2	N	-0-	1	1	-0-
WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970														
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	49	1	423	2	N	1	1		1
						1	9							
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	59	1	422	2	N	-0-			1
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	58	1	419	2	N	1	1		1
						1	9							
09	480 N	459	-0-	-21	-0-	53	1	406	2	N	-0-	1	0	-0-
10	496 N	474	-0-	-22	-0-	53	1	420	2	N	1			1
						1	9							
11	450 N	444	-0-	-6	-0-	46	1	398	2	N	-0-			1
WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018														
06	480 N	434	-0-	-46	-0-	45	1	389	2	N	-0-			1
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	54	1	392	2	N	-0-			1
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	54	1	391	2	N	1	1		1
						1	9							
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	48	1	374	2	N	-0-	1	0	-0-
10	434 N	433	-0-	-1	-0-	48	1	384	2	N	1			1
						1	9							
*11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	44	1	381	2	N	-0-			1
WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980														
06	1200 N	1063	-0-	-137	-0-	1062	2	1	9	Y	1			1
07	1240 N	1054	-0-	-186	-0-	1054	2			Y	-0-			1
08	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	1146	2			Y	-0-			1
09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	56	1	1361	2	Y	-0-			1
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	54	1	1351	2	Y	-0-			1
*11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	55	1	1098	2	Y	-0-	1	1	-0-
WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158														
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	120	1	623	2	N	-0-			-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	122	1	630	2	N	-0-			-0-
*11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	114	1	3	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5101	RRCID -> 217743		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 13199					
									PERF. 4786 - 4928					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10 1	52	2	N	-0-			-0-
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	17 1	90	2	N	-0-			-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 1			N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #:	5033	RRCID -> 217783		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3464 - 4296		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #:	6030	RRCID -> 217786		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3968 - 4230		
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	104 1	903	2	N	-0-	1 1		1
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	128 1	923	2	N	1			2
							1 9							
08	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	122 1	883	2	N	-0-	1 1		1
09	1020	N	953	-0-	-67	-0-	109 1	844	2	N	-0-			1
10	1054	N	951	-0-	-103	-0-	107 1	843	2	N	1			2
							1 9							
11	960	N	913	-0-	-47	-0-	94 1	819	2	N	-0-	1 1		1

WEST RANCH				WELL #:	2702	RRCID -> 218064		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 6041		PERF. 5622 - 5798		
06	14	N	11	-0-	-3	-0-	1 1	10	2	N	-0-			-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11	2	N	-0-			-0-
08	14	N	11	-0-	-3	-0-	1 1	10	2	N	-0-			-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10	2	N	-0-			-0-
10	12	N	11	-0-	-1	-0-	1 1	10	2	N	-0-			-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #:	5047	RRCID -> 218477		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3698 - 3960		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #:	5020	RRCID -> 218568		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 5656 - 6060		
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257 2			Y	-0-			-0-
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	249 2			Y	-0-			-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334 2			Y	-0-			-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16 1	315	2	Y	-0-			-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20 1	411	2	Y	-0-			-0-
*11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18 1	301	2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	2	N	-0-			-0-
07	217 N	182	-0-	-35	-0-	22	1	160	2	N	-0-			-0-
08	217 N	175	-0-	-42	-0-	21	1	154	2	N	-0-			-0-
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	19	1	144	2	N	-0-			-0-
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	19	1	151	2	N	-0-			-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	17	1	149	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905														
06	510 N	374	-0-	-136	-0-	374	2			N	-0-			-0-
07	496 N	310	-0-	-186	-0-	310	2			N	-0-			-0-
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			-0-
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	48	1	820	2	N	-0-			-0-
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	49	1	848	2	N	-0-			-0-
*11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	42	1	514	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552														
06	1680 N	1640	-0-	-40	-0-	169	1	1470	2	N	1	1 0	2 1	2
						1	9							
07	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	209	1	1508	2	N	2			4
						2	9							
08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	206	1	1488	2	N	-0-	2 1		2
09	1650 N	1597	-0-	-53	-0-	183	1	1413	2	N	1	1 0	1 1	1
						1	9							
10	1705 N	1646	-0-	-59	-0-	185	1	1459	2	N	2			3
						2	9							
11	1650 N	1568	-0-	-82	-0-	161	1	1407	2	N	-0-	1 1		2
WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774														
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1			1
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			1
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			1
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	227	1	1172	2	N	-0-			1
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	228	1	1174	2	N	-0-			1
*11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	214	1	4	2	N	-0-	1 1		-0-
ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704														
06	32300 X	32300	-0-	-0-	-0-	32291	2	9	9	N	8			21
07	32886 X	32886	-0-	-0-	-0-	32884	2	2	9	N	2			23
08	32744 X	32744	-0-	-0-	-0-	32743	2	1	9	N	1			24
09	46089 X	46089	-0-	-0-	-0-	3021	1	43066	2	N	2			26
						2	9							
10	47321 X	47321	-0-	-0-	-0-	3054	1	44265	2	N	2	7 1		21
						2	9							
*11	34919 X	34919	-0-	-0-	-0-	2990	1	31928	2	N	1	16 1		6
						1	9							

PINON (OVERTHRUST)														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	510 N	504	-0-	-6	-0-	52 1	451 2	N	1	1 1			1	
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	61 1	442 2	N	-0-				1	
08	527 N	492	-0-	-35	-0-	60 1	431 2	N	1	1 1			1	
09	510 N	465	-0-	-45	-0-	53 1	412 2	N	-0-	1 0			-0-	
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	56 1	439 2	N	1				1	
*11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	61 1	537 2	N	-0-				1	
ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809														
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	180 1	1563 2	N	1	1 1			2	
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	173 1	1249 2	N	1				3	
08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	177 1	1277 2	N	1	2 1			2	
09	1380 N	1365	-0-	-15	-0-	156 1	1208 2	N	1	1 0	1 1		1	
10	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	219 1	1732 2	N	2				3	
*11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	144 1	1261 2	N	-0-	1 1			2	
LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557														
06	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	248 1	2155 2	N	2	1 0	3 1		3	
07	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	301 1	2166 2	N	3				6	
08	2449 N	2439	-0-	-10	-0-	296 1	2143 2	N	-0-	3 1			3	
09	2400 N	2289	-0-	-111	-0-	262 1	2026 2	N	1	1 0	1 1		2	
10	2480 N	2338	-0-	-142	-0-	262 1	2074 2	N	2				4	
11	2370 N	2224	-0-	-146	-0-	228 1	1994 2	N	2	2 1			4	
WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686														
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	9 1	79 2	N	-0-				-0-	
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	11 1	80 2	N	-0-				-0-	
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	11 1	80 2	N	-0-				-0-	
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	10 1	76 2	N	-0-				-0-	
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	10 1	78 2	N	-0-				-0-	
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	7 1	62 2	N	-0-				-0-	
WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-	
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5 1	28 2	N	-0-				-0-	
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	4 1	20 2	N	-0-				-0-	
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 1	1 2	N	-0-				-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
06	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4047	2	3	9	N	3	2	0	5	1
07	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4156	2	4	9	N	4				
08	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4135	2	2	9	N	2	5	1		
09	4050 X	3953	-0-	-97	-0-	3951	2	2	9	N	2	2	0	2	1
10	4185 X	4078	-0-	-107	-0-	4075	2	3	9	N	3				
11	4050 X	3904	-0-	-146	-0-	3901	2	3	9	N	3	4	1		
WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925															
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-				
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	2	N	-0-				
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-				
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-				
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-				
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-				
WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	20	1	101	2	Y	-0-				
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	18	1	94	2	Y	-0-				
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-				
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766															
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-				
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				
WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854															
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	N	-0-				
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	2	N	-0-				
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	2	N	-0-				
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	N	-0-				
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	N	-0-				
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	-0-				
LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837															
06	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-				
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				
08	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-				
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				
11	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-				
WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326															
06	1440 N	1433	-0-	-7	-0-	1432	2	1	9	Y	1				
07	1457 N	1316	-0-	-141	-0-	1316	2			Y	-0-				
08	1395 N	1254	-0-	-141	-0-	1254	2			Y	-0-				
09	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	97	1	1669	2	Y	-0-				
10	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	80	1	1360	2	Y	-0-				
11	1200 N	1112	-0-	-88	-0-	69	1	1043	2	Y	-0-	1	1		

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH 138													CNTY: PECOS		
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 616999															
WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-			-0-	
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	-0-			-0-	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-	
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-	
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-	
WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363															
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	48	1	421	2	N	1	1	1	1	
						1	9								
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	62	1	443	2	N	-0-			1	
08	496 N	410	-0-	-86	-0-	50	1	359	2	N	1	1	1	1	
						1	9								
09	480 N	413	-0-	-67	-0-	47	1	366	2	N	-0-	1	1	-0-	
10	496 N	430	-0-	-66	-0-	48	1	381	2	N	1			1	
						1	9								
*11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	43	1	377	2	N	-0-			1	
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962															
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	N	-0-			-0-	
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	19	1	134	2	N	-0-			-0-	
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	17	1	122	2	N	-0-			-0-	
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	15	1	119	2	N	-0-			-0-	
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	16	1	124	2	N	-0-			-0-	
*11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	2	N	-0-			-0-	
ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630															
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	63	1	548	2	N	1	1	1	1	
						1	9								
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	78	1	565	2	N	-0-			1	
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	76	1	552	2	N	1	1	1	1	
						1	9								
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	69	1	534	2	N	-0-			1	
10	651 N	588	-0-	-63	-0-	66	1	522	2	N	-0-			1	
11	600 N	539	-0-	-61	-0-	55	1	483	2	N	1	1	1	1	
						1	9								
WEST RANCH WELL #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375															
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	95	1	826	2	N	-0-	1	1	1	
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	115	1	828	2	N	1			2	
						1	9								
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	114	1	825	2	N	-0-	1	1	1	
09	930 N	890	-0-	-40	-0-	102	1	788	2	N	-0-			1	
10	930 N	926	-0-	-4	-0-	104	1	821	2	N	1			2	
						1	9								
11	900 N	883	-0-	-17	-0-	91	1	792	2	N	-0-	1	1	1	
WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742															
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	8	1	69	2	N	-0-			-0-	
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	N	-0-			-0-	
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	N	-0-			-0-	
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	N	-0-			-0-	
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	2	N	-0-			-0-	
*11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	N	-0-			-0-	

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.															
NORTH PINON															
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 616999															
WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-	-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2		N	-0-	-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2		N	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-	-0-
10	6 N	1	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	1	2				N	-0-	-0-
11	5 N	2	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	2	2				N	-0-	-0-
WEST RANCH															
WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390															
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	266	2		N	-0-	-0-
07	310 N	299	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	36	1	262	2		N	1	1
								1	9						
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	35	1	253	2		N	-0-	-0-
09	300 N	280	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	32	1	248	2		N	-0-	-0-
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	32	1	257	2		N	1	1
								1	9						
*11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	281	2		N	-0-	-0-
ALLISON															
WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902															
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	17	2				Y	-0-	-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	16	2				Y	-0-	-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	16	2				Y	-0-	-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	112	2		Y	-0-	-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	111	2		Y	-0-	-0-
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	19	2		Y	-0-	-0-
WEST RANCH															
WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180															
06	1590 N	1455	-0-	-135	-0-	-0-	-0-	1455	2				Y	-0-	1
07	1581 N	1457	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	1457	2				Y	-0-	1
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1520	2				Y	-0-	1
09	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	1960	2		Y	-0-	1
10	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	2065	2		Y	-0-	1
*11	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	1474	2		Y	-0-	-0-
WEST RANCH															
WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560															
06	1170 N	972	-0-	-198	-0-	-0-	-0-	971	2	1	9		Y	1	1
07	1209 N	969	-0-	-240	-0-	-0-	-0-	969	2				Y	-0-	1
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1110	2				Y	-0-	1
09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1290	2		Y	-0-	1
10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1494	2		Y	-0-	1
*11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1073	2		Y	-0-	-0-
WEST RANCH															
WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718															
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	128	2		N	-0-	-0-
07	155 N	96	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2		N	-0-	-0-
08	155 N	57	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	7	1	50	2		N	-0-	-0-
09	150 N	46	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2		N	-0-	-0-
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2		N	-0-	-0-
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2		N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 616999				WELL #: 3211				RRCID -> 224275				COMPL. DATE 10/27/2006				TOTAL DEPTH 6750	
																PERF. 4950 - 6616	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
*11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WEST RANCH														WELL #: 2805			
														RRCID -> 224289			
														COMPL. DATE 10/06/2006			
														TOTAL DEPTH 8000			
														PERF. 6019 - 7454			
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	358	2	N	1	1	1		1
								1	9								
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	367	2	N	-0-				1
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	367	2	N	1	1	1		1
								1	9								
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	365	2	N	-0-	1	0		-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	391	2	N	1				1
								1	9								
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	383	2	N	-0-				1
WEST RANCH														WELL #: 2703N			
														RRCID -> 224313			
														COMPL. DATE 03/07/2007			
														TOTAL DEPTH 6950			
														PERF. 6290 - 6790			
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	1634	2	Y	1	1	0	2	1
								1	9								
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	1661	2	Y	2				4
								2	9								
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	1662	2	Y	-0-	2	1		2
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	1601	2	Y	1	1	0	1	1
								1	9								
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	1655	2	Y	2				3
								2	9								
*11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	1577	2	Y	1	1	1		3
								1	9								
WEST RANCH														WELL #: 6035			
														RRCID -> 224600			
														COMPL. DATE 11/09/2006			
														TOTAL DEPTH 4440			
														PERF. 3280 - 3996			
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	371	2	N	1	1	1		1
								1	9								
07	434	N	371	-0-	-63	-0-	-0-	45	1	326	2	N	-0-				1
08	465	N	370	-0-	-95	-0-	-0-	45	1	324	2	N	1	1	1		1
								1	9								
09	420	N	364	-0-	-56	-0-	-0-	42	1	322	2	N	-0-	1	1		-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	336	2	N	1				1
								1	9								
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	-0-	35	1	307	2	N	-0-				1
WEST RANCH														WELL #: 6032			
														RRCID -> 224601			
														COMPL. DATE 10/24/2006			
														TOTAL DEPTH 5474			
														PERF. 3434 - 5108			
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	949	2	N	-0-	1	1		1
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	956	2	N	1				2
								1	9								
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	948	2	N	-0-	1	1		1
09	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	-0-	118	1	914	2	N	-0-				1
10	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	-0-	120	1	948	2	N	1				2
								1	9								
11	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	-0-	105	1	915	2	N	1	1	1		2
								1	9								

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH												CNTY: PECOS																			
//CONT.// 71659 700 616999 WELL #: 5025												NON-ASSOCIATED RRCID -> 224602				CAPACITY COMPL. DATE 09/05/2007				TOTAL DEPTH 9300				PERF. 3896 - 5372							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
06	1560	N	1270	-0-	-0-	-290	-0-	-	1270	2	-	-	Y	-0-	-	-	-	-	1												
07	1674	N	1222	-0-	-0-	-452	-0-	-	1222	2	-	-	Y	-0-	-	-	-	-	1												
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	-	1606	2	-	-	Y	-0-	-	-	-	-	1												
09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	-0-	-	246	1	2284	2	Y	-0-	-	-	-	-	1												
10	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	-0-	-	281	1	2563	2	Y	-0-	-	-	-	-	1												
*11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	-0-	-	277	1	1635	2	Y	-0-	1	1	-	-	-0-												
WEST RANCH												WELL #: 6033				RRCID -> 224638				COMPL. DATE 11/04/2006				TOTAL DEPTH 4678				PERF. 3670 - 4410			
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-	16	1	143	2	N	-0-	-	-	-	-	21												
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	-	20	1	142	2	N	-0-	-	-	-	-	21												
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-	19	1	138	2	N	-0-	-	-	-	-	21												
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-	17	1	133	2	N	-0-	-	-	-	-	21												
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	-	18	1	140	2	N	-0-	-	-	-	-	21												
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	-	16	1	136	2	N	-0-	-	-	-	-	21												
WEST RANCH												WELL #: 704				RRCID -> 224639				COMPL. DATE 04/26/2007				TOTAL DEPTH 8515				PERF. 5140 - 5330			
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	-0-	-	290	1	2525	2	N	5	1	0	4	1	250												
07	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	-0-	-	353	1	2543	2	N	35	160	1	-	-	125												
08	2883	X	2839	-0-	-44	-0-	-0-	-	345	1	2493	2	N	1	4	1	-	-	122												
09	2820	X	2680	-0-	-140	-0-	-0-	-	307	1	2373	2	N	-0-	1	0	119	1	2												
10	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	-0-	-	308	1	2438	2	N	3	-	-	-	-	5												
11	2850	X	2644	-0-	-206	-0-	-0-	-	271	1	2372	2	N	1	2	1	-	-	4												
ALLISON												WELL #: 2003				RRCID -> 224863				COMPL. DATE 12/12/2006				TOTAL DEPTH 5930				PERF. 4520 - 5245			
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	-	32	1	282	2	N	-0-	1	1	-	-	-0-												
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	-0-	-	37	1	264	2	N	1	-	-	-	-	1												
08	341	N	299	-0-	-42	-0-	-0-	-	36	1	263	2	N	-0-	1	1	-	-	-0-												
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	-0-	-	32	1	246	2	N	-0-	-	-	-	-	-0-												
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	-0-	-	33	1	262	2	N	1	-	-	-	-	1												
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	-0-	-	29	1	252	2	N	-0-	1	1	-	-	-0-												
WEST RANCH												WELL #: 5019				RRCID -> 224939				COMPL. DATE 10/31/2005				TOTAL DEPTH 7800				PERF. 6836 - 7444			
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	-	84	1	733	2	N	-0-	1	1	-	-	1												
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	-	103	1	739	2	N	1	-	-	-	-	2												
08	837	N	836	-0-	-1	-0-	-0-	-	102	1	734	2	N	-0-	1	1	-	-	1												
09	810	N	792	-0-	-18	-0-	-0-	-	91	1	701	2	N	-0-	-	-	-	-	1												
10	837	N	785	-0-	-52	-0-	-0-	-	88	1	697	2	N	-0-	-	-	-	-	1												
11	810	N	742	-0-	-68	-0-	-0-	-	76	1	665	2	N	1	1	1	-	-	1												
WEST RANCH												WELL #: 2606				RRCID -> 225168				COMPL. DATE 11/09/2006				TOTAL DEPTH 7785				PERF. 7040 - 7238			
06	870	N	838	-0-	-32	-0-	-0-	-	837	2	1	9	Y	1	-	-	-	-	1												
07	899	N	859	-0-	-40	-0-	-0-	-	859	2	-	-	Y	-0-	-	-	-	-	1												
08	868	N	857	-0-	-11	-0-	-0-	-	857	2	-	-	Y	-0-	-	-	-	-	1												
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	-	74	1	1208	2	Y	-0-	-	-	-	-	1												
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	-	75	1	1233	2	Y	-0-	-	-	-	-	1												
11	840	N	804	-0-	-36	-0-	-0-	-	82	1	722	2	Y	-0-	1	1	-	-	-0-												

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																		
WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050																		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH WELL #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273																		
06	177	N	177		-0-	-0-	-0-	18	1	159	2	N	-0-					-0-
07	230	N	230		-0-	-0-	-0-	28	1	202	2	N	-0-					-0-
08	150	N	150		-0-	-0-	-0-	18	1	128	2	N	4					4
09	150	N	108		-0-	-42	-0-	12	1	96	2	N	-0-	1	0			3
10	155	N	126		-0-	-29	-0-	14	1	111	2	N	1					4
11	150	N	128		-0-	-22	-0-	13	1	115	2	N	-0-					4
LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186																		
06	26	N	26		-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69		-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	N	1					1
08	39	N	39		-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	1	1			-0-
09	84	N	84		-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	91	N	91		-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1					1
*11	90	N	90		-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	N	1	1	1			1
WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220																		
06	450	N	426		-0-	-24	-0-	44	1	382	2	N	-0-	1	1			24
07	465	N	457		-0-	-8	-0-	56	1	401	2	N	-0-					24
08	465	N	453		-0-	-12	-0-	55	1	397	2	N	1	1	1			24
09	435	N	435		-0-	-0-	-0-	50	1	385	2	N	-0-					24
10	465	N	461		-0-	-4	-0-	52	1	409	2	N	-0-					24
*11	452	N	452		-0-	-0-	-0-	46	1	406	2	N	-0-					24
WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672																		
06	1855	N	1855		-0-	-0-	-0-	191	1	1663	2	N	1	1	0	2	1	14
07	2297	N	2297		-0-	-0-	-0-	280	1	2015	2	N	2					16
08	2309	N	2309		-0-	-0-	-0-	280	1	2027	2	N	2	3	1			15
09	2197	N	2197		-0-	-0-	-0-	252	1	1944	2	N	1	1	0	1	1	14
10	2294	N	2054		-0-	-240	-0-	230	1	1822	2	N	2					16
11	2220	N	1737		-0-	-483	-0-	178	1	1558	2	N	1	2	1			15

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #:		6034	RRCID -> 226472		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH		4700	PERF. 3688 - 4240	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	33	1	290	2	N	-0-	1 0	-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	39	1	285	2	N	-0-	1	-0-
						1	9						1
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	41	1	295	2	N	-0-	1 1	-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	47	1	366	2	N	-0-		-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	39	1	306	2	N	-0-	1	1
						1	9						
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	34	1	296	2	N	-0-		1

WEST RANCH		WELL #:		3207	RRCID -> 226572		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH		8744	PERF. 6270 - 6486	
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-		-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-		-0-
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-		-0-
09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	119	1	938	2	Y	-0-	1	1
						1	9						
*10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	112	1	863	2	Y	-0-	1 1	-0-
*11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	114	1	515	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		3306	RRCID -> 226598		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH		7242	PERF. 5386 - 6120	
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	N	-0-		-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	N	-0-		-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	N	-0-		-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	10	1	76	2	N	-0-		-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	10	1	81	2	N	-0-		-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	9	1	75	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		6036	RRCID -> 226683		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH		4800	PERF. 3859 - 4070	
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	69	1	603	2	N	-0-	1 1	1
						1	9						
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	85	1	611	2	N	-0-		1
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	83	1	596	2	N	-0-	1 1	1
						1	9						
09	660 N	594	-0-	-66	-0-	68	1	526	2	N	-0-		1
10	682 N	606	-0-	-76	-0-	68	1	538	2	N	-0-		1
11	660 N	565	-0-	-95	-0-	58	1	506	2	N	-0-	1 1	1
						1	9						

WEST RANCH		WELL #:		5043	RRCID -> 226694		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH		5592	PERF. 4645 - 4834	
06	1260 N	1092	-0-	-168	-0-	1092	2			Y	-0-		1
07	1333 N	1074	-0-	-259	-0-	1074	2			Y	-0-		1
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-		1
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	131	1	1669	2	Y	-0-		1
10	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	155	1	1959	2	Y	-0-		1
*11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	150	1	1395	2	Y	-0-	1 1	-0-

WEST RANCH		WELL #:		6020	RRCID -> 226697		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH		9340	PERF. 6324 - 8815	
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-		-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-		-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-		-0-
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	103	1	811	2	N	-0-		-0-
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	104	1	826	2	N	-0-		-0-
*11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	98	1	281	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	88	1	476	2	Y	-0-			-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	90	1	486	2	Y	-0-			-0-
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	73	1	21	2	Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940														
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-			-0-
07	1364 N	1215	-0-	-149	-0-	1215	2			Y	-0-			-0-
08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-			-0-
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	46	1	1287	2	Y	-0-			-0-
10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	56	1	1600	2	Y	-0-			-0-
*11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	51	1	1210	2	Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442														
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	27	1	238	2	N	-0-	1	1	-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	256	2	N	1			1
						1	9							
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	32	1	231	2	N	-0-	1	1	-0-
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	28	1	216	2	N	-0-			-0-
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	28	1	222	2	N	-0-			-0-
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	24	1	213	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346														
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-			1
07	1674 N	1585	-0-	-89	-0-	1585	2			Y	-0-			1
08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-			1
09	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	233	1	2370	2	Y	-0-			1
10	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	255	1	2555	2	Y	-0-			1
*11	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	220	1	1632	2	Y	-0-	1	1	-0-
WEST RANCH WELL #: 5036 RRCID -> 227195 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790														
06	1980 N	1739	-0-	-241	-0-	1739	2			Y	-0-			1
07	2108 N	1683	-0-	-425	-0-	1683	2			Y	-0-			1
08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-			1
09	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	72	1	2041	2	Y	-0-			1
10	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	93	1	2392	2	Y	-0-			1
*11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	87	1	1824	2	Y	-0-	1	1	-0-
WEST RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366														
06	1740 N	1609	-0-	-131	-0-	1609	2			Y	-0-			1
07	1891 N	1469	-0-	-422	-0-	1469	2			Y	-0-			1
08	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-			1
09	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	131	1	2142	2	Y	-0-			1
10	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	141	1	2287	2	Y	-0-			1
*11	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	137	1	1762	2	Y	-0-	1	1	-0-

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS //CONT.// 616999 WELL #: 3310 RRCID -> 227205 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	343 1	2987 2	N	2	1 0	4 1		4	
07	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	418 1	3013 2	N	3				7	
08	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	417 1	3014 2	N	2	4 1			5	
09	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	376 1	2909 2	N	-0-	1 0	1 1		3	
10	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	379 1	3001 2	N	3				6	
*11	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	329 1	2872 2	N	2	3 1			5	
WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660														
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	36 1	309 2	N	-0-	1 0			-0-	
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	42 1	306 2	N	1				1	
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	43 1	311 2	N	-0-	1 1			-0-	
09	360 N	340	-0-	-20	-0-	39 1	301 2	N	-0-				-0-	
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	39 1	309 2	N	1				1	
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	33 1	291 2	N	-0-				1	
WEST RANCH WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264														
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	162 1	1405 2	N	2	1 0	2 1		2	
07	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	202 1	1455 2	N	1				3	
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	175 1	1268 2	N	1	2 1			2	
09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	174 1	1343 2	N	1	1 0	1 1		1	
10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	168 1	1327 2	N	2				3	
*11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	151 1	1318 2	N	-0-	1 1			2	
WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172														
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	139 1	1210 2	N	2	1 0	2 1		2	
07	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	165 1	1192 2	N	1				3	
08	1426 N	1348	-0-	-78	-0-	164 1	1183 2	N	1	2 1			2	
09	1350 N	1292	-0-	-58	-0-	148 1	1143 2	N	1	1 0	1 1		1	
10	1364 N	1338	-0-	-26	-0-	150 1	1187 2	N	1				2	
11	1290 N	1274	-0-	-16	-0-	131 1	1142 2	N	1	1 1			2	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999 WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	243 2	1 9	2111	2	N	2	1 0	3 1			3
07	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	293 2	1 9	2110	2	N	2					5
08	2418 N	2393	-0-	-25	-0-	291 1	1 9	2101	2	N	1	3 1				3
09	2370 N	2263	-0-	-107	-0-	259 1	1 9	2003	2	N	1	1 0	1 1			2
10	2418 N	2294	-0-	-124	-0-	257 1	1 9	2035	2	N	2					4
11	2310 N	2099	-0-	-211	-0-	215 1	1 9	1883	2	N	1	2 1				3
WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252																
06	1140 N	1017	-0-	-123	-0-	1016	2	1 9		Y	1					1
07	1147 N	1000	-0-	-147	-0-	1000	2			Y	-0-					1
08	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	1042	2			Y	-0-					1
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	63	1	1289	2	Y	-0-					1
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	64	1	1342	2	Y	-0-					1
*11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	60	1	964	2	Y	-0-	1 1				-0-
WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916																
06	1140 N	1016	-0-	-124	-0-	1015	2	1 9		Y	1					1
07	1085 N	899	-0-	-186	-0-	899	2			Y	-0-					1
08	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	1114	2			Y	-0-					1
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	43	1	1178	2	Y	-0-					1
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	53	1	1484	2	Y	-0-					1
*11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	49	1	1145	2	Y	-0-	1 1				-0-
WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750																
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	112 15	1 9	973	2	N	14	1 1				145
07	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	137 1	1 9	987	2	N	1					146
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	141 36	1 9	1020	2	N	33	1 1				178
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	125 53	1 9	968	2	N	48	160 1				66
10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	131 7	1 9	1037	2	N	6					72
11	1170 N	1011	-0-	-159	-0-	103 7	1 9	901	2	N	6	1 1				77

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	210 2 9	1822 2	N	2		2	1 0	2 1			3
07	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	256 2 9	1846 2	N	2		2					5
08	2015 N	1969	-0-	-46	-0-	239 1 9	1729 2	N	1		1	3 1				3
09	2040 N	1888	-0-	-152	-0-	216 1 9	1671 2	N	1		1	1 0	1 1			2
10	2108 N	1953	-0-	-155	-0-	219 1 9	1732 2	N	2		2					4
11	1920 N	1832	-0-	-88	-0-	188 2 9	1643 2	N	1		1	2 1				3
WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5582 - 5800																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	2	-0-	2	2	1 1	1 2	N	-0-		-0-					3
LONGFELLOW STATE "C" WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150																
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	86 1 9	745 2	N	1		1	1				21
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	104 1 9	746 2	N	1		1					22
08	868 N	857	-0-	-11	-0-	104 1 9	753 2	N	-0-		1	1				21
09	840 N	821	-0-	-19	-0-	94 1 9	727 2	N	-0-							21
10	837 N	665	-0-	-172	-0-	75 1 9	590 2	N	-0-							21
*11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	104 1 9	908 2	N	1		1	1				21
ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650																
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	108 1 9	942 2	N	-0-		1	1				1
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	132 1 9	953 2	N	1		1					2
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	133 1 9	959 2	N	23		1	1				24
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	121 1 9	935 2	N	35		7	0	8 1			44
10	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	121 1 9	960 2	N	1		1					45
11	1080 N	944	-0-	-136	-0-	97 1 9	846 2	N	1		22	1				24
WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525																
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13 1	117 2	N	-0-		-0-					-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	16 1	117 2	N	-0-		-0-					-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	16 1	115 2	N	-0-		-0-					-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	14 1	106 2	N	-0-		-0-					-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	14 1	109 2	N	-0-		-0-					-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	12 1	107 2	N	-0-		-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH															//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
															WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-			70	1	612	2	N	1	1	1			1										
07	775	N	619	-0-	-156	-0-			75	1	543	2	N	1					2										
08	713	N	634	-0-	-79	-0-			77	1	557	2	N	-0-		1	1		1										
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-			82	1	637	2	N	-0-					1										
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-			84	1	666	2	N	-0-					1										
11	600	N	583	-0-	-17	-0-			60	1	522	2	N	1		1	1		1										
									1	9																			
WEST RANCH															WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290														
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-			10	1	85	2	N	-0-					-0-										
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-			12	1	85	2	N	-0-					-0-										
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-			12	1	86	2	N	-0-					-0-										
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-			11	1	85	2	N	-0-					-0-										
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-			11	1	88	2	N	-0-					-0-										
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-			10	1	86	2	N	-0-					-0-										
ALLISON															WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618														
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-			26	1	226	2	N	-0-		1	0		-0-										
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-			34	1	243	2	N	1					1										
									1	9																			
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-			34	1	244	2	N	-0-		1	1		-0-										
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-			30	1	233	2	N	-0-					-0-										
10	279	N	269	-0-	-10	-0-			30	1	239	2	N	-0-					-0-										
11	270	N	254	-0-	-16	-0-			26	1	228	2	N	-0-					-0-										
WEST RANCH															WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875														
06	1290	N	1172	-0-	-118	-0-			1171	2	1	9	Y	1					1										
07	1364	N	1217	-0-	-147	-0-			1217	2			Y	-0-					1										
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-			1277	2			Y	-0-					1										
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-			87	1	1604	2	Y	-0-					1										
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-			91	1	1700	2	Y	-0-					1										
*11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-			87	1	1167	2	Y	-0-		1	1		-0-										
WEST RANCH SOUTH 4															WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272														
06	720	N	541	-0-	-179	-0-			540	2	1	9	Y	1					1										
07	775	N	495	-0-	-280	-0-			495	2			Y	-0-					1										
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-			726	2			Y	-0-					1										
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-			39	1	736	2	Y	-0-					1										
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-			47	1	922	2	Y	-0-		1	1		-0-										
*11	753	N	753	-0-	-0-	-0-			49	1	704	2	Y	-0-					-0-										
WEST RANCH															WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216														
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-			37	1	320	2	N	-0-		1	1		-0-										
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-			49	1	350	2	N	1					1										
									1	9																			
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-			50	1	358	2	N	-0-					1										
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-			44	1	344	2	N	-0-		1	1		-0-										
10	403	N	392	-0-	-11	-0-			44	1	347	2	N	1					1										
									1	9																			
11	390	N	368	-0-	-22	-0-			38	1	330	2	N	-0-					1										

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	-0-			-0-
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	2	N	-0-			-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	9	1	67	2	N	-0-			-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	2	N	-0-			-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	2	N	-0-			-0-
ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162														
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	630	2	1	9	Y	1			1
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-			1
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-			1
09	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	260	1	1489	2	Y	-0-			1
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	233	1	1299	2	Y	-0-			1
*11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	239	1	579	2	Y	-0-	1	1	-0-
WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050														
06	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	287	1	2499	2	N	2	1	0	175
						2	9							
07	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	348	1	2510	2	N	4	155	1	24
						4	9							
08	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	345	1	2497	2	N	2	4	1	22
						2	9							
09	2790 N	2724	-0-	-66	-0-	312	1	2411	2	N	1	1	0	21
						1	9							
10	2852 N	2742	-0-	-110	-0-	308	1	2432	2	N	2			23
						2	9							
11	2760 N	2696	-0-	-64	-0-	277	1	2418	2	N	1	2	1	22
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628														
06	1110 N	1092	-0-	-18	-0-	12	1	1080	2	Y	-0-			21
07	1147 N	1124	-0-	-23	-0-	20	1	1104	2	Y	-0-			21
08	1085 N	784	-0-	-301	-0-	19	1	765	2	Y	-0-			21
09	1080 N	656	-0-	-424	-0-	48	1	608	2	Y	-0-			21
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	91	1	1053	2	Y	-0-			21
*11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	88	1	797	2	Y	1	1	1	21
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788														
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	46	1	575	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	53	1	556	2	Y	-0-			1
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	50	1	540	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	62	1	557	2	Y	-0-			1
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	60	1	554	2	Y	-0-			1
*11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	53	1	457	2	Y	-0-			1
WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044														
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	18	1	157	2	N	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	2	N	-0-			-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	22	1	159	2	N	-0-			-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	21	1	160	2	N	-0-			-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	2	N	-0-			-0-
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	17	1	147	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	169 1	1	1473 2	Y	1	1 0	2 1		2
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	205 1	1	1479 2	Y	2				4
08	1674 N	1660	-0-	-14	-0-	202 1	1	1458 2	Y	-0-	2 1			2
09	1620 N	1590	-0-	-30	-0-	182 1	1	1407 2	Y	1	1 0	1 1		1
10	1674 N	1641	-0-	-33	-0-	184 1	1	1455 2	Y	2				3
11	1620 N	1551	-0-	-69	-0-	159 1	1	1392 2	Y	-0-	1 1			2
WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515														
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	107 1	1	1778 2	Y	-0-	1 1			2
07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	128 1	1	1768 2	Y	1				3
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	128 1	1	1838 2	Y	-0-	1 1			2
09	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	206 1	1	2384 2	Y	-0-				2
10	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	210 1	1	2465 2	Y	-0-				2
*11	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	181 1	1	1954 2	Y	1	1 1			2
WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020														
06	720 N	700	-0-	-20	-0-	72 1	1	628 2	N	-0-	1 1			1
07	775 N	716	-0-	-59	-0-	87 1	1	628 2	N	1				2
08	713 N	705	-0-	-8	-0-	86 1	1	619 2	N	-0-	1 1			1
09	690 N	675	-0-	-15	-0-	77 1	1	598 2	N	-0-				1
10	713 N	688	-0-	-25	-0-	77 1	1	611 2	N	-0-				1
11	690 N	654	-0-	-36	-0-	67 1	1	586 2	N	1	1 1			1
ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596														
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	51 1	1	443 2	N	1	1 1			1
07	496 N	451	-0-	-45	-0-	55 1	1	396 2	N	-0-				1
08	496 N	411	-0-	-85	-0-	50 1	1	360 2	N	1	1 1			1
09	510 N	356	-0-	-154	-0-	41 1	1	315 2	N	-0-	1 1			-0-
10	465 N	352	-0-	-113	-0-	39 1	1	312 2	N	1				1
11	390 N	331	-0-	-59	-0-	34 1	1	297 2	N	-0-				1
WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425														
06	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2			N	-0-				1
07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2			N	-0-				1
08	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2			N	-0-				1
09	3000 N	4143	-0-	1143	1143	315 1	1	3827 2	N	1				2
10	3100 N	3988	-0-	888	2031	291 1	1	3697 2	N	-0-	1 1			1
*11	3000 N	2150	-0-	-850	1181	248 1	1	1902 2	N	-0-	1 1			-0-

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH														
WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1800 N	1657	-0-	-143	-0-	1657	2			Y	-0-			1
07	1891 N	1600	-0-	-291	-0-	1600	2			Y	-0-			1
08	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-			1
09	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	163	1	2512	2	Y	1			2
						1	9							
*10	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	174	1	2725	2	Y	-0-	1 1		1
*11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	166	1	1762	2	Y	-0-	1 1		-0-
WEST RANCH														
WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828														
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	121	1	1053	2	N	2	1 0	2 1	52
						2	9							
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	153	1	1101	2	N	1			53
						1	9							
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	151	1	1090	2	N	1	2 1		52
						1	9							
09	1170 N	1124	-0-	-46	-0-	129	1	995	2	N	-0-	1 0	50 1	1
10	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	133	1	1054	2	N	1			2
						1	9							
11	1200 N	1142	-0-	-58	-0-	117	1	1024	2	N	1	1 1		2
						1	9							
WEST RANCH														
WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516														
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	16	1	758	2	Y	1	1 1		1
						1	9							
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	18	1	755	2	Y	-0-			1
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	25	1	810	2	Y	-0-			1
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	121	1	1298	2	Y	-0-			1
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	128	1	1396	2	Y	-0-			1
*11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	127	1	766	2	Y	-0-	1 1		-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300														
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	29	1	153	2	Y	-0-			-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	29	1	155	2	Y	-0-			-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	28	1	4	2	Y	-0-			-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942														
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2			Y	-0-			-0-
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-			-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1 9		Y	1			1
09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	147	1	988	2	Y	-0-			1
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	166	1	1116	2	Y	-0-	1 1		-0-
*11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	153	1	247	2	Y	-0-			-0-
WEST STATE														
WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210														
06	2040 N	1876	-0-	-164	-0-	1876	2			Y	-0-			1
07	2108 N	1890	-0-	-218	-0-	1890	2			Y	-0-			1
08	1953 N	1948	-0-	-5	-0-	1948	2			Y	-0-			1
09	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	116	1	2432	2	Y	-0-			1
10	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	118	1	2513	2	Y	-0-			1
*11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	111	1	1828	2	Y	-0-	1 1		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010																
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-			-0-	
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-			-0-	
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-			-0-	
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-		3	1	23	2	N	-0-		-0-	
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-		4	1	32	2	N	-0-		-0-	
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-		2	1	8	2	N	-0-		-0-	
WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290																
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-		81	1	709	2	N	-0-	1 1	1	
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-		101	1	729	2	N	1		2	
								1	9							
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-		101	1	731	2	N	-0-	1 1	1	
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-		93	1	719	2	N	-0-		1	
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-		95	1	750	2	N	-0-		1	
11	810	N	798	-0-	-12	-0-		82	1	715	2	N	1	1 1	1	
								1	9							
WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802																
06	3703	X	3331	-0-	-372	-0-		102	1	3228	2	Y	1	1 1	2	
								1	9							
07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-		130	1	3160	2	Y	1		3	
								1	9							
08	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-		126	1	3439	2	Y	1	1 1	3	
								1	9							
09	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-		325	1	3923	2	Y	-0-	1 1	2	
10	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-		339	1	4100	2	Y	1		3	
								1	9							
*11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-		318	1	3264	2	Y	1	2 1	2	
								1	9							
LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600																
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-		19	1	164	2	N	-0-		-0-	
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-		23	1	165	2	N	-0-		-0-	
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-		23	1	164	2	N	-0-		-0-	
09	180	N	178	-0-	-2	-0-		20	1	158	2	N	-0-		-0-	
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-		21	1	166	2	N	-0-		-0-	
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-		19	1	162	2	N	-0-		-0-	
WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312																
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-		22	1	188	2	N	-0-		-0-	
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-		26	1	185	2	N	-0-		-0-	
08	217	N	194	-0-	-23	-0-		24	1	170	2	N	-0-		-0-	
09	210	N	180	-0-	-30	-0-		21	1	159	2	N	-0-		-0-	
10	217	N	213	-0-	-4	-0-		24	1	189	2	N	-0-		-0-	
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-		20	1	176	2	N	-0-		-0-	

PINON (OVERTHRUST)														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	210	1	1823	2	N	-0-	1	1	1
07	713 N	564	-0-	-149	-0-	69	1	495	2	N	-0-			1
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	92	1	668	2	N	1	1	1	1
09	1440 N	805	-0-	-635	-0-	92	1	713	2	N	-0-			1
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	94	1	743	2	N	-0-			1
*11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	77	1	677	2	N	1	1	1	1
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700														
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	146	1	1274	2	Y	19	1	0	59
07	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	21	9	1294	2	Y	4			63
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	180	1	1254	2	Y	3	2	1	64
09	1440 N	1281	-0-	-159	-0-	4	9	1133	2	Y	1	1	0	63
10	1488 N	1356	-0-	-132	-0-	174	1	1201	2	Y	3			66
11	1380 N	1242	-0-	-138	-0-	3	9	1105	2	Y	10	1	1	75
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814														
06	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	295	1	2570	2	N	2	1	0	4
07	2790 X	2571	-0-	-219	-0-	2	9	2256	2	N	2			6
08	2790 X	2571	-0-	-219	-0-	313	1	2258	2	N	1	3	1	4
09	2880 X	2480	-0-	-400	-0-	2	9	2196	2	N	-0-	1	0	2
10	2976 X	2698	-0-	-278	-0-	312	1	2393	2	N	2			4
11	2880 X	2416	-0-	-464	-0-	1	9	2166	2	N	2	2	1	4
						2	9							
WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004														
06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	143	1	1240	2	N	10	1	0	140
07	1519 N	1357	-0-	-162	-0-	11	9	1184	2	N	8			148
08	1550 N	1255	-0-	-295	-0-	164	1	1096	2	N	6	2	1	152
09	1380 N	1194	-0-	-186	-0-	152	1	1056	2	N	1	1	0	151
10	1364 N	1247	-0-	-117	-0-	7	9	1102	2	N	5			156
*11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	137	1	1104	2	N	14	1	1	169
						1	9							
						6	9							
						126	1							
						15	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	55	1	476	2	N	-0-	1 1	42
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	69	1	495	2	N	-0-	1	43
						1	9						
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	67	1	481	2	N	-0-	1 1	42
09	540 N	529	-0-	-11	-0-	61	1	468	2	N	-0-	42 1	-0-
10	558 N	555	-0-	-3	-0-	62	1	492	2	N	-0-	1	1
						1	9						
11	540 N	524	-0-	-16	-0-	54	1	470	2	N	-0-		1
WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520													
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	27	1	234	2	N	-0-		14
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	30	1	215	2	N	-0-		14
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	34	1	242	2	N	-0-		14
09	270 N	220	-0-	-50	-0-	25	1	195	2	N	-0-		14
10	248 N	215	-0-	-33	-0-	24	1	191	2	N	-0-		14
11	270 N	214	-0-	-56	-0-	22	1	192	2	N	-0-		14
WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474													
06	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	273	1	2378	2	N	2	1 0 3 1	8
						2	9						
07	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	328	1	2365	2	N	3		11
						3	9						
08	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	320	1	2315	2	N	1	3 1	9
						1	9						
09	2520 N	2490	-0-	-30	-0-	285	1	2205	2	N	-0-	1 0 6 1	2
10	2604 N	2558	-0-	-46	-0-	287	1	2268	2	N	-0-	3	5
						3	9						
11	2520 N	2446	-0-	-74	-0-	251	1	2194	2	N	1	2 1	4
						1	9						
WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939													
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	N	-0-		27
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	2	N	-0-		27
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	2	N	-0-		27
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	23	1	181	2	N	-0-	27 1	-0-
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	19	1	149	2	N	-0-		-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	18	1	161	2	N	-0-		-0-
WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243													
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	105	1	916	2	N	5	1 1	143
						6	9						
07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	127	1	918	2	N	6		149
						7	9						
08	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	127	1	918	2	N	7	1 1	155
						8	9						
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	117	1	905	2	N	-0-	154 1	1
10	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	117	1	922	2	N	-0-	1	2
						1	9						
11	1020 N	972	-0-	-48	-0-	100	1	872	2	N	-0-	1 1	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999							
WEST RANCH		WELL #: 5052		RRCID -> 234810		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 5000	
								PERF. 3584 - 4292	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
									EOM BALANCE
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	62 1	537 2	N	1
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	1 9	450 2	N	1
08	527 N	498	-0-	-29	-0-	62 1	437 2	N	1
09	600 N	473	-0-	-127	-0-	60 1	419 2	N	1
10	527 N	475	-0-	-52	-0-	1 9	421 2	N	1
11	480 N	454	-0-	-26	-0-	54 1	407 2	N	1
						53 1			
						1 9			
						47 1			
WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220									
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	83 1	724 2	N	1
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	101 1	726 2	N	1
08	837 N	816	-0-	-21	-0-	1 9	717 2	N	1
09	810 N	793	-0-	-17	-0-	99 1	702 2	N	1
10	837 N	775	-0-	-62	-0-	91 1	688 2	N	1
11	780 N	677	-0-	-103	-0-	87 1	607 2	N	1
						69 1			
						1 9			
WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240									
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	15 1	129 2	N	10
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	17 1	123 2	N	10
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	13 1	95 2	N	10
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	14 1	107 2	N	10
10	155 N	97	-0-	-58	-0-	11 1	86 2	N	10
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	8 1	71 2	N	10
WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860									
06	4290 X	4086	-0-	-204	-0-	421 1	3662 2	N	8
07	4402 X	4118	-0-	-284	-0-	3 9	3613 2	N	12
08	4402 X	4211	-0-	-191	-0-	501 1	3698 2	N	8
09	4260 X	4057	-0-	-203	-0-	4 9	3590 2	N	6
10	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	512 1	3750 2	N	10
11	4080 X	3907	-0-	-173	-0-	1 9	3503 2	N	9
						465 1			
						2 9			
						474 1			
						4 9			
						401 1			
						3 9			
WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992									
06	3780 X	2438	-0-	-1342	-0-	2437 2	1 9	Y	2
07	2635 X	2445	-0-	-190	-0-	2445 2		Y	2
08	2635 X	2621	-0-	-14	-0-	2621 2		Y	2
09	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	418 1	4642 2	Y	3
10	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	1 9			
*11	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	439 1	4942 2	Y	2
						415 1	2570 2	Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999														
WEST RANCH		WELL #:		2612		RRCID -> 235272		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH		5560 PERF. 3718 -		5345				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	924	2	N	-0-	1	1			46
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	950	2	N	1					47
								1	9									
08	1054 N	956	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	116	1	840	2	N	-0-	1	1			46
09	1020 N	923	-0-	-97	-0-	-0-	-0-	106	1	817	2	N	-0-					46
10	1085 N	984	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	110	1	873	2	N	1					47
								1	9									
*11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1074	2	N	1	1	1			47
								1	9									
WEST RANCH				WELL #:		3113		RRCID -> 235277		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH		7697 PERF. 7000 -		7564		
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	1242	2	N	2	1	0	2	1	2
								2	9									
07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	1247	2	N	1					3
								1	9									
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	1238	2	N	1	2	1			2
								1	9									
09	1380 N	1344	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	154	1	1189	2	N	1	1	0	1	1	1
								1	9									
10	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	155	1	1227	2	N	1					2
								1	9									
11	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	138	1	1203	2	N	1	1	1			2
								1	9									
WEST RANCH				WELL #:		6043		RRCID -> 235788		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH		9575 PERF. 6092 -		9448		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST STATE				WELL #:		301		RRCID -> 235791		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH		10520 PERF. 8308 -		8110		
06	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-	-0-	-0-					Y	5					12
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					14
09	9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1502	1	7730	2	Y	1					15
								1	9									
10	8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1392	1	7142	2	Y	1	4	1			12
								1	9									
*11	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	1	1	9	Y	1	10	1			3
WEST RANCH				WELL #:		3215		RRCID -> 235808		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH		7428 PERF. 5276 -		7236		
06	5010 X	4413	-0-	-597	-0-	-0-	-0-	455	1	3954	2	N	4	2	0	5	1	6
								4	9									
07	5177 X	4346	-0-	-831	-0-	-0-	-0-	529	1	3813	2	N	4					10
								4	9									
08	4464 X	4346	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	528	1	3816	2	N	2	6	1			6
								2	9									
09	4410 X	4227	-0-	-183	-0-	-0-	-0-	484	1	3741	2	N	2	2	0	2	1	4
								2	9									
10	4557 X	4383	-0-	-174	-0-	-0-	-0-	491	1	3888	2	N	4					8
								4	9									
11	4410 X	4129	-0-	-281	-0-	-0-	-0-	424	1	3702	2	N	3	4	1			7
								3	9									

PINON (OVERTHRUST)															//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH															//CONT.// 616999 WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																	
06	3150 X	2844	-0-		-306	-0-	293 3 9	1	2548	2	N	3		1 0		4 1	4																	
07	3255 X	2937	-0-		-318	-0-	358 2 9	1	2577	2	N	2					6																	
08	2967 X	2967	-0-		-0-	-0-	360 2 9	1	2605	2	N	2		4 1			4																	
09	2850 X	2829	-0-		-21	-0-	324 1 9	1	2504	2	N	1		1 0		1 1	3																	
10	2945 X	2880	-0-		-65	-0-	323 2 9	1	2555	2	N	2					5																	
11	2880 X	2584	-0-		-296	-0-	265 1 9	1	2318	2	N	1		2 1			4																	
LONGFELLOW					WELL #: 4045		RRCID -> 235858		COMPL. DATE 08/12/2009		TOTAL DEPTH 9126		PERF. 6228		- 8850																			
06	1068 N	1068	-0-		-0-	-0-	110 1 9	1	958	2	N	-0-		1 1			1																	
07	1092 N	1092	-0-		-0-	-0-	133 1 9	1	958	2	N	1					2																	
08	1081 N	1081	-0-		-0-	-0-	131 1 9	1	949	2	N	1		1 1			2																	
09	1057 N	1057	-0-		-0-	-0-	121 1 9	1	936	2	N	-0-		1 1			1																	
10	1087 N	1087	-0-		-0-	-0-	122 1 9	1	964	2	N	1					2																	
*11	1016 N	1016	-0-		-0-	-0-	104 1 9	1	911	2	N	1		1 1			2																	
ALLISON					WELL #: 3021		RRCID -> 236075		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 4586		- 8352																			
06	2786 X	2786	-0-		-0-	-0-	287 1 9	1	2498	2	N	1		1 0		3 1	3																	
07	2658 X	2658	-0-		-0-	-0-	324 2 9	1	2332	2	N	2					5																	
08	2706 X	2706	-0-		-0-	-0-	329 2 9	1	2375	2	N	2		3 1			2																	
09	2475 X	2475	-0-		-0-	-0-	283 2 9	1	2190	2	N	2		1 0		1 1	2																	
10	2591 X	2591	-0-		-0-	-0-	290 3 9	1	2298	2	N	3					5																	
*11	2472 N	2472	-0-		-0-	-0-	253 3 9	1	2216	2	N	3		2 1			6																	
LONGFELLOW					WELL #: 4014		RRCID -> 236117		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 3510		- 4946																			
06	2340 N	2211	-0-		-129	-0-	65 1 9	1	2145	2	Y	1		1 1			2																	
07	2480 N	2126	-0-		-354	-0-	78 1 9	1	2048	2	Y	-0-					2																	
08	2294 N	2143	-0-		-151	-0-	73 1 9	1	2069	2	Y	1		1 1			2																	
09	2836 N	2836	-0-		-0-	-0-	190 1 9	1	2646	2	Y	-0-					2																	
10	2812 N	2812	-0-		-0-	-0-	166 1 9	1	2646	2	Y	-0-					2																	
11	2070 N	1867	-0-		-203	-0-	140 1 9	1	1727	2	Y	-0-		1 1			1																	

[illegible]

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
LONGFELLOW														
WELL #: 204														
RRCID -> 236243														
COMPL. DATE 09/28/2007														
TOTAL DEPTH 7809														
PERF. 6287 - 7282														
CNTY: PECOS														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2400 X	2399	-0-	-1	-0-	247 2	1 9	2150	2	N	2	1 0	3 1	3
07	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	288 2	1 9	2075	2	N	2			5
08	2449 X	2331	-0-	-118	-0-	283 1	1 9	2047	2	N	1	3 1		3
09	2400 X	2174	-0-	-226	-0-	249 1	1 9	1924	2	N	1	1 0	1 1	2
10	2480 X	2236	-0-	-244	-0-	251 1	1 9	1983	2	N	2			4
11	2400 X	2123	-0-	-277	-0-	218 1	1 9	1904	2	N	1	2 1		3
ALLISON														
WELL #: 3012														
RRCID -> 236244														
COMPL. DATE 09/28/2007														
TOTAL DEPTH 7805														
PERF. 3400 - 7684														
06	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6062	2	1 9	Y	1				2
07	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2		Y	-0-				2
08	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2		Y	-0-				2
09	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	392 1	1 9	7441	2	Y	1			3
10	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	413 1	1 9	7984	2	Y	-0-	1 1		2
*11	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	367 1	1 9	5334	2	Y	-0-	2 1		-0-
LONGFELLOW STATE "B"														
WELL #: 9011														
RRCID -> 236245														
COMPL. DATE 11/27/2017														
TOTAL DEPTH 5957														
PERF. 3824 - 5834														
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	89 1	1 9	775	2	N	-0-	1 1		1
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	112 1	1 9	808	2	N	1			2
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	114 1	1 9	825	2	N	-0-	1 1		1
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	103 1	1 9	797	2	N	-0-			1
10	930 N	876	-0-	-54	-0-	98 1	1 9	777	2	N	1			2
11	900 N	889	-0-	-11	-0-	91 1	1 9	798	2	N	-0-	1 1		1
WEST RANCH														
WELL #: 3505														
RRCID -> 237081														
COMPL. DATE 12/06/2007														
TOTAL DEPTH 5735														
PERF. 5126 - 5584														
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	5 2	N	-0-				-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	2 9		N	-0-				-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	6 2	N	-0-				-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	5 2	N	-0-				-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	5 2	N	-0-				-0-
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	1 1	1 9	5 2	N	-0-				-0-
WEST RANCH														
WELL #: 3217														
RRCID -> 237082														
COMPL. DATE 11/02/2007														
TOTAL DEPTH 7532														
PERF. 6700 - 7296														
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	94 1	1 9	814	2	N	-0-	1 1		1
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	112 1	1 9	810	2	N	1			2
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	110 1	1 9	796	2	N	-0-	1 1		1
09	900 N	840	-0-	-60	-0-	96 1	1 9	744	2	N	-0-			1
10	930 N	869	-0-	-61	-0-	97 1	1 9	771	2	N	1			2
11	870 N	858	-0-	-12	-0-	88 1	1 9	770	2	N	-0-	1 1		1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3900 X	3255	-0-		-645	-0-	3254	2	1	9	Y	1			2
07	3782 X	2948	-0-		-834	-0-	2948	2			Y	-0-			2
08	3782 X	3613	-0-		-169	-0-	3613	2			Y	-0-			2
09	4657 X	4657	-0-		-0-	-0-	236	1	4420	2	Y	1			3
							1	9							
10	5079 X	5079	-0-		-0-	-0-	253	1	4826	2	Y	-0-	1	1	2
*11	3777 X	3777	-0-		-0-	-0-	247	1	3530	2	Y	-0-	2	1	-0-

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710															
06	3240 X	3126	-0-		-114	-0-	322	1	2802	2	N	2	1	0	4
							2	9							
07	3286 X	3212	-0-		-74	-0-	391	1	2818	2	N	3			7
							3	9							
08	3163 X	3163	-0-		-0-	-0-	384	1	2778	2	N	1	4	1	4
							1	9							
09	3120 X	3028	-0-		-92	-0-	347	1	2680	2	N	1	1	0	1
							1	9							
10	3224 X	3114	-0-		-110	-0-	349	1	2763	2	N	2			5
							2	9							
11	3120 X	2938	-0-		-182	-0-	301	1	2634	2	N	3	3	1	5
							3	9							

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860															
06	570 N	384	-0-		-186	-0-	384	2			Y	-0-			-0-
07	589 N	322	-0-		-267	-0-	322	2			Y	-0-			-0-
08	556 N	556	-0-		-0-	-0-	556	2			Y	-0-			-0-
09	408 N	408	-0-		-0-	-0-	16	1	392	2	Y	-0-			-0-
10	628 N	628	-0-		-0-	-0-	24	1	604	2	Y	-0-			-0-
11	540 N	509	-0-		-31	-0-	24	1	485	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064															
06	130 N	130	-0-		-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-			-0-
07	159 N	159	-0-		-0-	-0-	19	1	140	2	N	-0-			-0-
08	162 N	162	-0-		-0-	-0-	20	1	142	2	N	-0-			-0-
09	153 N	153	-0-		-0-	-0-	18	1	135	2	N	-0-			-0-
10	173 N	173	-0-		-0-	-0-	19	1	154	2	N	-0-			-0-
*11	179 N	179	-0-		-0-	-0-	18	1	161	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050															
06	27 N	27	-0-		-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			1
08	39 N	39	-0-		-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-	1	1	-0-
09	30 N	-0-	-0-		-30	-0-					N	1			1
10	43 N	43	-0-		-0-	-0-	5	1	37	2	N	1			2
							1	9							
11	30 N	-0-	-0-		-30	-0-					N	1	1	1	2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-		140	1	1220	2	N	9	1	0	2	1	55
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-		109	1	1221	2	N	10					65
08	1395 N	1337	-0-	-58	-0-		160	1	1156	2	N	19	2	1			82
09	1380 N	1175	-0-	-205	-0-		219	1	1028	2	N	13	1	0	1	1	93
10	1395 N	1211	-0-	-184	-0-		149	1	1066	2	N	9					102
11	1290 N	1109	-0-	-181	-0-		135	1	992	2	N	3	1	1			104
							109	1									
							3	9									
LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360																	
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-		48	1	415	2	N	1	1	1			1
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-		19	1	423	2	N	-0-					1
08	496 N	414	-0-	-82	-0-		59	1	363	2	N	1	1	1			1
09	450 N	389	-0-	-61	-0-		50	1				-0-					1
10	496 N	438	-0-	-58	-0-		19	1	344	2	N	-0-	1	1			-0-
*11	436 N	436	-0-	-0-	-0-		45	1	388	2	N	1					1
							1	9									
							45	1	391	2	N	-0-					1
ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190																	
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-		1449	2	1	9	Y	1					1
07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		1407	2			Y	-0-					1
08	1426 N	1419	-0-	-7	-0-		1419	2			Y	-0-					1
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-		63	1	1550	2	Y	-0-					1
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-		67	1	1634	2	Y	-0-					1
*11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-		67	1	1374	2	Y	-0-	1	1			-0-
WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834																	
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-		96	1	834	2	N	-0-	1	1			1
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-		115	1	832	2	N	1					2
08	961 N	939	-0-	-22	-0-		1	9									
09	930 N	902	-0-	-28	-0-		114	1	825	2	N	-0-	1	1			1
10	961 N	927	-0-	-34	-0-		103	1	799	2	N	-0-					1
11	900 N	871	-0-	-29	-0-		104	1	822	2	N	1					2
							1	9									
							89	1	782	2	N	-0-	1	1			1
WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416																	
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-		33	1	288	2	N	-0-					12
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-		47	1	337	2	N	-0-					12
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-		42	1	307	2	N	-0-					12
09	330 N	318	-0-	-12	-0-		36	1	282	2	N	-0-					12
10	372 N	323	-0-	-49	-0-		36	1	287	2	N	-0-					12
11	330 N	308	-0-	-22	-0-		32	1	276	2	N	-0-					12

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS //CONT.// 616999 WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	72	1	631	2	N	-0-	1 1		1
07	744 N	681	-0-	-63	-0-	83	1	597	2	N	1			2
						1	9							
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	88	1	635	2	N	-0-	1 1		1
09	690 N	673	-0-	-17	-0-	77	1	596	2	N	-0-			1
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	78	1	618	2	N	-0-			1
11	690 N	615	-0-	-75	-0-	63	1	551	2	N	1	1 1		1
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685														
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	132	1	1145	2	N	2	1 0	2 1	2
						2	9							
07	1271 N	1213	-0-	-58	-0-	148	1	1064	2	N	1			3
						1	9							
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	160	1	1158	2	N	1	2 1		2
						1	9							
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	152	1	1173	2	N	-0-	1 1		1
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	151	1	1194	2	N	1			2
						1	9							
11	1290 N	1230	-0-	-60	-0-	126	1	1103	2	N	1	1 1		2
						1	9							
LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560														
06	180 N	102	-0-	-78	-0-	11	1	91	2	N	-0-	1 1		-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	13	1	96	2	N	1			1
						1	9							
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	13	1	93	2	N	-0-	1 1		-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	2	N	-0-			-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	12	1	94	2	N	-0-			-0-
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336														
06	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	203	1	1766	2	N	3	1 0	3 1	3
						3	9							
07	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	246	1	1773	2	N	1			4
						1	9							
08	2015 N	2001	-0-	-14	-0-	243	1	1756	2	N	2	3 1		3
						2	9							
09	1980 N	1911	-0-	-69	-0-	219	1	1691	2	N	1	1 0	1 1	2
						1	9							
10	2015 N	1985	-0-	-30	-0-	223	1	1760	2	N	2			4
						2	9							
11	1950 N	1902	-0-	-48	-0-	195	1	1706	2	N	1	2 1		3
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042														
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	106	1	920	2	N	-0-	1 1		1
07	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	124	1	891	2	N	1			2
						1	9							
08	1054 N	986	-0-	-68	-0-	120	1	866	2	N	-0-	1 1		1
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	128	1	991	2	N	-0-			1
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	149	1	1178	2	N	1			2
						1	9							
*11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	134	1	1173	2	N	1	1 1		2
						1	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	103	1	899	2	N	-0-	1	1		45	
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	125	1	899	2	N	-0-	1			46	
						1	9									
08	1023 N	987	-0-	-36	-0-	120	1	867	2	N	-0-	1	1		45	
09	990 N	962	-0-	-28	-0-	110	1	852	2	N	-0-				45	
10	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	115	1	906	2	N	-0-	1			46	
						1	9									
11	960 N	931	-0-	-29	-0-	96	1	835	2	N	-0-	1	1		45	
WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168																
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-				-0-	
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-				-0-	
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-				-0-	
09	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-				-0-	
10	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-				-0-	
11	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-				-0-	
ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986																
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	77	1	672	2	N	-0-	1	1		1	
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	89	1	643	2	N	-0-	1			2	
						1	9									
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	88	1	635	2	N	-0-	1	1		1	
09	750 N	647	-0-	-103	-0-	74	1	573	2	N	-0-				1	
10	744 N	731	-0-	-13	-0-	82	1	649	2	N	-0-				1	
11	690 N	654	-0-	-36	-0-	67	1	586	2	N	-0-	1	1		1	
						1	9									
WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170																
06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	195	1	1697	2	N	1	1	0	2	1	11
						1	9									
07	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	241	1	1740	2	N	1				12	
						1	9									
08	1984 N	1957	-0-	-27	-0-	238	1	1718	2	N	1	2	1		11	
						1	9									
09	1890 N	1831	-0-	-59	-0-	210	1	1621	2	N	-0-	8	0	1	1	2
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	227	1	1798	2	N	1				3	
						1	9									
*11	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	199	1	1742	2	N	2	2	1		3	
						2	9									
WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520																
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	59	1	515	2	N	1	1	1		4	
						1	9									
07	403 N	389	-0-	-14	-0-	47	1	342	2	N	-0-				4	
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	57	1	409	2	N	1	1	1		4	
						1	9									
09	540 N	349	-0-	-191	-0-	40	1	309	2	N	-0-	4	1		-0-	
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	62	1	488	2	N	1				1	
						1	9									
11	450 N	417	-0-	-33	-0-	43	1	374	2	N	-0-				1	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999 WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	74	1	647	2	N	-0-	1	1		1
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	91	1	653	2	N	1				2
						1	9								
08	744 N	739	-0-	-5	-0-	90	1	649	2	N	-0-	1	1		1
09	720 N	709	-0-	-11	-0-	81	1	628	2	N	-0-				1
10	744 N	731	-0-	-13	-0-	82	1	649	2	N	-0-				1
11	720 N	700	-0-	-20	-0-	72	1	627	2	N	1	1	1		1
						1	9								
WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318															
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	188	2	N	28				114
						31	9								
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	27	1	191	2	N	13				127
						14	9								
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	27	1	193	2	N	22				149
						24	9								
09	240 N	208	-0-	-32	-0-	24	1	184	2	N	-0-	149	0		-0-
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	24	1	190	2	N	-0-				-0-
11	240 N	198	-0-	-42	-0-	20	1	178	2	N	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172															
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	31	1	266	2	N	-0-	1	1		-0-
07	310 N	303	-0-	-7	-0-	37	1	265	2	N	1				1
						1	9								
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	35	1	256	2	N	-0-	1	1		-0-
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	32	1	246	2	N	-0-				-0-
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	32	1	257	2	N	1				1
						1	9								
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	28	1	247	2	N	-0-	1	1		-0-
ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872															
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	48	1	417	2	N	1	1	1		1
						1	9								
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	57	1	412	2	N	-0-				1
08	496 N	467	-0-	-29	-0-	57	1	409	2	N	1	1	1		1
						1	9								
09	480 N	457	-0-	-23	-0-	52	1	405	2	N	-0-	1	1		-0-
10	465 N	431	-0-	-34	-0-	48	1	382	2	N	1				1
						1	9								
11	450 N	388	-0-	-62	-0-	40	1	348	2	N	-0-				1
WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166															
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	134	1	1163	2	N	2	1	0	2	2
						2	9								
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	163	1	1178	2	N	1				3
						1	9								
08	1302 N	1287	-0-	-15	-0-	156	1	1130	2	N	1	2	1		2
						1	9								
09	1290 N	1275	-0-	-15	-0-	146	1	1128	2	N	1	1	0	1	1
						1	9								
10	1333 N	1298	-0-	-35	-0-	146	1	1151	2	N	1				2
						1	9								
11	1260 N	1228	-0-	-32	-0-	126	1	1101	2	N	1	1	1		2
						1	9								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999		RRCID -> 237989		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH		9300 PERF. 4960 - 9090			
WEST RANCH				WELL #: 2319											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4440 X	3754	-0-	-686	-0-		3753	2	1	9	Y	1			2
07	4216 X	3680	-0-	-536	-0-		3680	2			Y	-0-			2
08	4216 X	3976	-0-	-240	-0-		3975	2	1	9	Y	1			3
09	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-		291	1	4635	2	Y	-0-			3
10	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-		325	1	4824	2	Y	-0-	1	1	2
*11	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-		325	1	3734	2	Y	1	2	1	1
							1	9							

WEST RANCH				WELL #: 709		RRCID -> 237990		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH		8175 PERF. 5820 - 8010			
06	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-		227	1	1972	2	N	2	1	0	3
							2	9							
07	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-		282	1	2032	2	N	2			5
							2	9							
08	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-		284	1	2056	2	N	1	3	1	3
							1	9							
09	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-		255	1	1971	2	N	1	1	0	2
							1	9							
10	2325 X	2308	-0-	-17	-0-		259	1	2047	2	N	2			4
							2	9							
11	2280 X	2206	-0-	-74	-0-		226	1	1978	2	N	2	2	1	4
							2	9							

LONGFELLOW 600				WELL #: 4051		RRCID -> 238032		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7650 - 8102			
06	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-		622	1	5413	2	N	6	3	0	8
							7	9							
07	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-		754	1	5436	2	N	5			13
							6	9							
08	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-		746	1	5391	2	N	3	8	1	8
							3	9							
09	6030 X	5856	-0-	-174	-0-		671	1	5183	2	N	2	2	0	5
							2	9							
10	6231 X	6038	-0-	-193	-0-		677	1	5354	2	N	6			11
							7	9							
11	6030 X	5774	-0-	-256	-0-		592	1	5179	2	N	3	5	1	9
							3	9							

WEST RANCH				WELL #: 2216		RRCID -> 238166		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH		9120 PERF. 5736 - 6500			
06	180 N	165	-0-	-15	-0-		165	2			Y	-0-			29
07	186 N	157	-0-	-29	-0-		157	2			Y	-0-			29
08	186 N	162	-0-	-24	-0-		162	2			Y	-0-			29
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-		149	1	924	2	Y	-0-			29
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-		155	1	963	2	Y	-0-			29
*11	323 N	323	-0-	-0-	-0-		141	1	157	2	Y	23			52
							25	9							

WEST RANCH				WELL #: 5040		RRCID -> 238171		COMPL. DATE 11/02/2016		TOTAL DEPTH		8410 PERF. 4980 - 5280			
06	600 N	572	-0-	-28	-0-		572	2			N	-0-	1	1	2
07	651 N	630	-0-	-21	-0-		629	2	1	9	N	1			3
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-		677	2			N	-0-	1	1	2
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-		58	1	930	2	N	-0-	1	1	1
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-		63	1	1016	2	N	1			2
							1	9							
*11	716 N	716	-0-	-0-	-0-		59	1	656	2	N	1	1	1	2
							1	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	84	1	732	2	N	-0-	1	1		2
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	109	1	789	2	N	1				3
						1	9								
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	113	1	818	2	N	1	1	1		3
						1	9								
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	103	1	798	2	N	-0-	1	0		2
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	101	1	797	2	N	1				3
						1	9								
*11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	58	1	506	2	N	1	1	1		3
						1	9								

LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350															
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	113	1	979	2	N	-0-	1	0	1	1
07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	137	1	987	2	N	2				3
						2	9								
08	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	132	1	956	2	N	1	2	1		2
						1	9								
09	1080 N	885	-0-	-195	-0-	101	1	784	2	N	-0-	1	1		1
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	130	1	1031	2	N	1				2
						1	9								
*11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	109	1	956	2	N	1	1	1		2
						1	9								

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590															
06	450 N	389	-0-	-61	-0-	389	2			Y	-0-				-0-
07	496 N	435	-0-	-61	-0-	435	2			Y	-0-				-0-
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-				-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	39	1	595	2	Y	-0-				-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	42	1	654	2	Y	-0-				-0-
*11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	39	1	413	2	Y	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170															
06	4950 X	4170	-0-	-780	-0-	4169	2	1	9	Y	1				2
07	4464 X	3935	-0-	-529	-0-	3935	2			Y	-0-				2
08	4464 X	4237	-0-	-227	-0-	4236	2	1	9	Y	1				3
09	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	279	1	4820	2	Y	-0-				3
10	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	297	1	5086	2	Y	-0-	1	1		2
11	4170 X	3986	-0-	-184	-0-	270	1	3715	2	Y	1	2	1		1
						1	9								

WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860															
06	2370 X	2196	-0-	-174	-0-	2196	2			Y	-0-				1
07	2449 X	2192	-0-	-257	-0-	2192	2			Y	-0-				1
08	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2352	2	1	9	Y	1				2
09	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	122	1	2847	2	Y	-0-				2
10	3100 N	3140	-0-	40	40	127	1	3013	2	Y	-0-	1	1		1
*11	2405 N	2365	-0-	-40	-0-	119	1	2246	2	Y	-0-	1	1		-0-

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH															//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
WELL #: 3223															RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
06	4740 X	4668	-0-	-72	-0-	481 4 9	1	4183	2	N	4	2	0	6	1	6													
07	4774 X	4513	-0-	-261	-0-	550 3 9	1	3960	2	N	3					9													
08	4805 X	4603	-0-	-202	-0-	559 3 9	1	4041	2	N	3	6	1			6													
09	4680 X	4428	-0-	-252	-0-	507 2 9	1	3919	2	N	2	2	0	2	1	4													
10	4836 X	4575	-0-	-261	-0-	513 3 9	1	4059	2	N	3					7													
11	4680 X	4370	-0-	-310	-0-	448 2 9	1	3920	2	N	2	3	1			6													
WEST RANCH															WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093														
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	162 2 9	1	1407	2	N	2	1	0	2	1	2													
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	195 1 9	1	1402	2	N	1					3													
08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	200 1 9	1	1445	2	N	1	2	1			2													
09	1560 N	1531	-0-	-29	-0-	175 1 9	1	1355	2	N	1	1	0	1	1	1													
10	1612 N	1501	-0-	-111	-0-	168 2 9	1	1331	2	N	2					3													
11	1590 N	1457	-0-	-133	-0-	150 1	1	1307	2	N	-0-	1	1			2													
WEST RANCH															WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704														
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	2 1 9	1	19	2	N	1	1	1			1													
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	2 1	1	15	2	N	-0-					1													
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	3 1 9	1	22	2	N	1	1	1			1													
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	2 1	1	14	2	N	-0-	1	0			-0-													
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1 9	1	10	2	N	1					1													
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	1	9	2	N	-0-					1													
WEST STATE															WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290														
06	1830 N	1597	-0-	-233	-0-	1597	2			Y	-0-					1													
07	1860 N	1564	-0-	-296	-0-	1564	2			Y	-0-					1													
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					1													
09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	90	1	2053	2	Y	-0-					1													
10	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	105	1	2245	2	Y	-0-					1													
*11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	101	1	1658	2	Y	-0-	1	1			-0-													
WEST RANCH															WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950														
06	780 N	751	-0-	-29	-0-	751	2			Y	-0-					-0-													
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	914	2	1	9	Y	-0-					1													
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					1													
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	71	1	1194	2	Y	-0-					1													
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	70	1	1198	2	Y	-0-					1													
*11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	64	1	784	2	Y	-0-	1	1			-0-													

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS //CONT.// 616999 WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	235	2	N	-0-	1 1	-0-	
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	31	1	225	2	N	1		1	
						1	9							
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	37	1	271	2	N	-0-	1 1	-0-	
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	35	1	270	2	N	-0-		-0-	
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	36	1	286	2	N	1		1	
						1	9							
*11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	33	1	288	2	N	-0-	1 1	-0-	
ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010														
06	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5333	2	1 9	Y	1			3	
07	5115 X	5045	-0-	-70	-0-	5045	2		Y	-0-			3	
08	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5723	2	1 9	Y	1			4	
09	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	207	1	6166	2	Y	-0-		4	
10	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	221	1	6721	2	Y	-0-	1 1	3	
*11	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	212	1	5421	2	Y	1	3 1	1	
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712														
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	52	1	449	2	N	1	1 1	4	
						1	9							
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	63	1	454	2	N	-0-		4	
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	111	1	803	2	N	1	1 1	4	
						1	9							
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	88	1	680	2	N	-0-	3 0	1	
10	527 N	505	-0-	-22	-0-	57	1	448	2	N	-0-		1	
11	750 N	466	-0-	-284	-0-	48	1	417	2	N	1	1 1	1	
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378														
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	202	2	N	-0-		-0-	
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	28	1	204	2	N	1		1	
						1	9							
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	28	1	202	2	N	-0-	1 1	-0-	
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	25	1	194	2	N	-0-		-0-	
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	25	1	201	2	N	-0-		-0-	
*11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	22	1	193	2	N	-0-		-0-	
WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700														
06	180 N	107	-0-	-73	-0-	11	1	96	2	N	-0-		-0-	
07	186 N	124	-0-	-62	-0-	15	1	109	2	N	-0-		-0-	
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	13	1	93	2	N	-0-		-0-	
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	2	N	-0-		-0-	
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	13	1	102	2	N	-0-		-0-	
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	9	1	80	2	N	-0-		-0-	
WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868														
06	1050 N	999	-0-	-51	-0-	999	2		Y	-0-			1	
07	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2		Y	-0-			1	
08	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2		Y	-0-			1	
09	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	221	1	2084	2	Y	-0-		1	
10	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	228	1	2177	2	Y	-0-		1	
*11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	217	1	969	2	Y	-0-	1 1	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.//		616999														
ALLISON 4		WELL #:		203		RRCID -> 239158		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH		6315 PERF. 5288 - 5522				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1440 N	1218	-0-	-222	-0-			1218	2			Y	-0-			1
07	1767 N	1252	-0-	-515	-0-			1252	2			Y	-0-			1
08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-			1605	2			Y	-0-			1
09	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-			127	1	1881	2	Y	-0-			1
10	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-			151	1	2265	2	Y	-0-			1
*11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-			148	1	1482	2	Y	-0-	1 1		-0-

ALLISON		WELL #:		2117		RRCID -> 239159		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH		9549 PERF. 6510 - 9350				
06	1380 N	1353	-0-	-27	-0-			1352	2	1 9		Y	1			1
07	1457 N	1352	-0-	-105	-0-			1352	2			Y	-0-			1
08	1395 N	1387	-0-	-8	-0-			1387	2			Y	-0-			1
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-			62	1	1622	2	Y	-0-			1
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-			64	1	1689	2	Y	-0-			1
*11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-			60	1	1311	2	Y	-0-	1 1		-0-

LONGFELLOW STATE SS		WELL #:		4001		RRCID -> 239290		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH		6705 PERF. 2140 - 2635				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		4602		RRCID -> 239291		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH		5130 PERF. 2344 - 3414				
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-			12	1	105	2	N	-0-			-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-			33	1	241	2	N	-0-			-0-
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-			45	1	324	2	N	-0-			-0-
09	120 N	86	-0-	-34	-0-			10	1	76	2	N	-0-			-0-
10	124 N	89	-0-	-35	-0-			10	1	79	2	N	-0-			-0-
11	120 N	85	-0-	-35	-0-			9	1	76	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2712S		RRCID -> 239293		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH		4872 PERF. 2630 - 4714				
06	90 N	42	-0-	-48	-0-			4	1	38	2	N	-0-			-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-			4	1	31	2	N	-0-			-0-
08	62 N	33	-0-	-29	-0-			4	1	29	2	N	-0-			-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-			7	1	57	2	N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-			11	1	87	2	N	-0-			-0-
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-			7	1	62	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2218		RRCID -> 239302		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH		4460 PERF. 2796 - 4058				
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-			77	1	670	2	N	-0-	1 1		39
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-			93	1	667	2	N	1			40
								1 9								
08	775 N	742	-0-	-33	-0-			90	1	652	2	N	-0-	1 1		39
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-			88	1	678	2	N	-0-			39
10	775 N	676	-0-	-99	-0-			76	1	599	2	N	1			40
								1 9								
*11	854 N	854	-0-	-0-	-0-			88	1	766	2	N	-0-	1 1		39

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	N	-0-		-0-	
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	N	-0-		-0-	
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	N	-0-		-0-	
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	N	-0-		-0-	
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-		-0-	
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-		-0-	
ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916														
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	N	-0-		-0-	
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-		-0-	
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	2	N	-0-		-0-	
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	2	N	-0-		-0-	
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	2	N	-0-		-0-	
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	N	-0-		-0-	
WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002														
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	67	1	582	2	N	1	1	1	1
						1	9							
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	81	1	584	2	N	-0-		1	
08	682 N	657	-0-	-25	-0-	80	1	576	2	N	1	1	1	1
						1	9							
09	660 N	627	-0-	-33	-0-	72	1	555	2	N	-0-		1	
10	651 N	636	-0-	-15	-0-	71	1	565	2	N	-0-		1	
11	630 N	602	-0-	-28	-0-	62	1	539	2	N	1	1	1	1
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698														
06	1620 N	1396	-0-	-224	-0-	1396	2			Y	-0-		1	
07	1674 N	1285	-0-	-389	-0-	1285	2			Y	-0-		1	
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-		1	
09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	99	1	1556	2	Y	-0-		1	
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	113	1	1760	2	Y	-0-		1	
*11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	111	1	1352	2	Y	-0-	1	1	-0-
WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954														
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	64	1	554	2	N	1	1	1	1
						1	9							
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	77	1	552	2	N	-0-		1	
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	76	1	548	2	N	1	1	1	1
						1	9							
09	630 N	592	-0-	-38	-0-	68	1	524	2	N	-0-		1	
10	620 N	609	-0-	-11	-0-	68	1	541	2	N	-0-		1	
11	600 N	576	-0-	-24	-0-	59	1	516	2	N	1	1	1	1
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590														
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-		-0-	
07	341 N	293	-0-	-48	-0-	293	2			Y	-0-		-0-	
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	294	2	1	9	Y	1		1	
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	120	1	902	2	Y	-0-		1	
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	139	1	959	2	Y	-0-	1	1	-0-
*11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	131	1	232	2	Y	-0-		-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	147 1	2 9	1280	2	N	2	1 0	2 1	2
07	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	169 1	1 9	1216	2	N	1			3
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	163 1	1 9	1181	2	N	1	2 1		2
09	1440 N	1318	-0-	-122	-0-	151 1	1 9	1166	2	N	1	1 0	1 1	1
10	1395 N	1336	-0-	-59	-0-	150 1	1 9	1185	2	N	1			2
11	1290 N	1180	-0-	-110	-0-	121 1	1 9	1058	2	N	1	1 1		2
WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176														
06	600 N	594	-0-	-6	-0-	61 1	1 9	532	2	N	1	1 1		1
07	682 N	535	-0-	-147	-0-	65 1	1 9	470	2	N	-0-			1
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	75 1	1 9	544	2	N	1	1 1		1
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	82 1	1 9	633	2	N	-0-	1 1		-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	78 1	1 9	615	2	N	1			1
*11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	62 1	1 9	538	2	N	1	1 1		1
WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002														
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	78 1	7 9	1000	2	Y	6	1 1		78
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	97 1	1 9	1004	2	Y	1			79
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	95 1	2 9	993	2	Y	2	1 1		80
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	163 1	7 9	1366	2	Y	-0-	1 0		79
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	161 1	7 9	1377	2	Y	6			85
*11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	148 1	1 9	951	2	Y	1	1 1		85

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																			
LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	2850 X	2373	-0-	-477	-0-			2372	2	1	9	Y	1					2	
07	2821 X	2327	-0-	-494	-0-			2327	2			Y	-0-					2	
08	2821 X	2570	-0-	-251	-0-			2570	2			Y	-0-					2	
09	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-			223	1	3583	2	Y	-0-					2	
10	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-			240	1	3928	2	Y	1	1	1			2	
								1	9										
*11	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-			228	1	2593	2	Y	-0-	2	1			-0-	

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541																			
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-			21	1	179	2	N	-0-					116	
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-			25	1	178	2	N	-0-					116	
08	217 N	208	-0-	-9	-0-			25	1	183	2	N	-0-					116	
09	210 N	195	-0-	-15	-0-			22	1	173	2	N	-0-					116	
10	217 N	203	-0-	-14	-0-			23	1	180	2	N	-0-					116	
11	210 N	192	-0-	-18	-0-			20	1	172	2	N	-0-					116	

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726																			
06	600 N	569	-0-	-31	-0-			556	2	13	9	Y	12					176	
07	589 N	572	-0-	-17	-0-			558	2	14	9	Y	13					189	
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-			571	2	25	9	Y	23	153	1			59	
09	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-			292	1	2049	2	Y	8	49	1			18	
								9	9										
10	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-			299	1	2109	2	Y	13					31	
								14	9										
*11	849 N	849	-0-	-0-	-0-			281	1	550	2	Y	16	1	1			46	
								18	9										

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752																			
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-			63	1	546	2	N	1	1	1			1	
								1	9										
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-			76	1	551	2	N	-0-					1	
08	651 N	625	-0-	-26	-0-			76	1	548	2	N	1	1	1			1	
								1	9										
09	600 N	579	-0-	-21	-0-			66	1	513	2	N	-0-					1	
10	620 N	605	-0-	-15	-0-			68	1	537	2	N	-0-					1	
11	600 N	584	-0-	-16	-0-			60	1	523	2	N	1	1	1			1	
								1	9										

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204																			
06	420 N	414	-0-	-6	-0-			43	1	370	2	N	1	1	1			6	
								1	9										
07	465 N	405	-0-	-60	-0-			49	1	356	2	N	-0-					6	
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-			58	1	419	2	N	-0-	1	1			5	
09	420 N	156	-0-	-264	-0-			18	1	138	2	N	-0-					5	
10	403 N	177	-0-	-226	-0-			20	1	156	2	N	1					6	
								1	9										
11	450 N	158	-0-	-292	-0-			16	1	142	2	N	-0-	1	1			5	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	131 4	1 9	1136	2	Y	4	1 0	2 1	142	
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	157 2	1 9	1130	2	Y	2			144	
08	1302 N	1289	-0-	-13	-0-	157 1	1 9	1131	2	Y	1	2 1		143	
09	1260 N	1227	-0-	-33	-0-	140 1	1 9	1085	2	Y	2	1 0	1 1	143	
10	1302 N	1274	-0-	-28	-0-	143 1	1 9	1130	2	Y	1			144	
11	1260 N	1195	-0-	-65	-0-	122 1	1 9	1066	2	Y	6	1 1		149	
LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194															
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2				N	-0-			-0-	
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2				N	-0-			-0-	
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2				N	-0-			-0-	
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	89 1	462 2			N	-0-			-0-	
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	89 1	463 2			N	-0-			-0-	
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	87 1	6 2			N	-0-			-0-	
ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992															
06	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	237 2	1 9	2062	2	N	2	1 0	3 1	3	
07	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	287 2	1 9	2067	2	N	2			5	
08	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	283 1	1 9	2047	2	N	1	3 1		3	
09	2310 N	2221	-0-	-89	-0-	254 1	1 9	1966	2	N	1	1 0	1 1	2	
10	2356 N	2277	-0-	-79	-0-	255 1	1 9	2020	2	N	2			4	
11	2250 N	2170	-0-	-80	-0-	223 1	1 9	1946	2	N	1	2 1		3	
WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170															
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	85 1	738 2			N	-0-	1 1		1	
07	806 N	771	-0-	-35	-0-	94 1	676 2			N	1			2	
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	99 1	719 2			N	-0-	1 1		1	
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	90 1	696 2			N	-0-			1	
10	775 N	773	-0-	-2	-0-	87 1	685 2			N	1			2	
11	780 N	688	-0-	-92	-0-	71 1	617 2			N	-0-	1 1		1	

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.															
WEST RANCH															
WELL #: 5055															
RRCID -> 239366															
COMPL. DATE 03/19/2008															
TOTAL DEPTH 4250															
PERF. 3898															
- 4106															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)		CODE		CODE	M			CODE		
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	2	N	-0-				-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	19	1	133	2	N	-0-				-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	18	1	130	2	N	-0-				-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	16	1	121	2	N	-0-				-0-
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	14	1	115	2	N	-0-				-0-
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	13	1	114	2	N	-0-				-0-
WEST RANCH															
WELL #: 8040															
RRCID -> 239369															
COMPL. DATE 04/25/2008															
TOTAL DEPTH 8473															
PERF. 7424															
- 8130															
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	1	1	1		1
						1	9								
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	2	N	-0-				1
08	93 N	51	-0-	-42	-0-	6	1	45	2	N	-0-	1	1		-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	5	1	38	2	N	-0-				-0-
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	2	N	-0-				-0-
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	3	1	27	2	N	1				1
						1	9								
WEST RANCH															
WELL #: 2322															
RRCID -> 239372															
COMPL. DATE 04/14/2008															
TOTAL DEPTH 4600															
PERF. 3438															
- 4064															
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	19	1	165	2	N	-0-				-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	2	N	-0-				-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	2	N	-0-				-0-
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	20	1	153	2	N	-0-				-0-
10	186 N	112	-0-	-74	-0-	13	1	99	2	N	-0-				-0-
11	180 N	106	-0-	-74	-0-	11	1	95	2	N	-0-				-0-
WEST STATE															
WELL #: 2417															
RRCID -> 239428															
COMPL. DATE 10/21/2007															
TOTAL DEPTH 4900															
PERF. 4173															
- 4578															
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	2	N	-0-				-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	2	N	-0-				-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	2	N	-0-				-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	2	N	-0-				-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	12	1	102	2	N	-0-				-0-
WEST RANCH															
WELL #: 2323															
RRCID -> 239429															
COMPL. DATE 05/10/2008															
TOTAL DEPTH 4400															
PERF. 3376															
- 4100															
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	60	1	519	2	N	1	1	1		1
						1	9								
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	73	1	523	2	N	-0-				1
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	72	1	522	2	N	1	1	1		1
						1	9								
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	65	1	506	2	N	-0-	1	1		-0-
10	589 N	583	-0-	-6	-0-	65	1	517	2	N	1				1
						1	9								
11	570 N	542	-0-	-28	-0-	56	1	486	2	N	-0-				1

PINON (OVERTHRUST)														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	172	1	1500	2	N	1	1 0	2 1	2
07	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	210	1	1513	2	N	2			4
08	1736 N	1694	-0-	-42	-0-	206	1	1488	2	N	-0-	2 1		2
09	1680 N	1614	-0-	-66	-0-	185	1	1428	2	N	1	1 0	1 1	1
10	1736 N	1657	-0-	-79	-0-	186	1	1469	2	N	2			3
11	1650 N	1567	-0-	-83	-0-	161	1	1406	2	N	-0-	1 1		2
LONGFELLOW STATE "F" WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293														
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	20	1	178	2	N	-0-	1 1		-0-
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	25	1	180	2	N	-0-			-0-
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	23	1	165	2	N	-0-			-0-
09	210 N	157	-0-	-53	-0-	18	1	139	2	N	-0-			-0-
10	217 N	144	-0-	-73	-0-	16	1	128	2	N	-0-			-0-
11	180 N	120	-0-	-60	-0-	12	1	108	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760														
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	157	1	1363	2	N	2	1 0	2 1	2
07	1550 N	1538	-0-	-12	-0-	187	1	1350	2	N	1			3
08	1550 N	1518	-0-	-32	-0-	184	1	1333	2	N	1	2 1		2
09	1530 N	1469	-0-	-61	-0-	168	1	1300	2	N	1	1 0	1 1	1
10	1550 N	1522	-0-	-28	-0-	171	1	1349	2	N	2			3
11	1470 N	1422	-0-	-48	-0-	146	1	1276	2	N	-0-	1 1		2
LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720														
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	170	1	1477	2	N	1	1 0	2 1	4
07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	208	1	1502	2	N	2			6
08	1736 N	1606	-0-	-130	-0-	195	1	1411	2	N	-0-	2 1		4
09	1650 N	1611	-0-	-39	-0-	184	1	1425	2	N	2	1 0	1 1	4
10	1705 N	1644	-0-	-61	-0-	184	1	1459	2	N	1			5
*11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	160	1	1402	2	N	1	1 1		5
WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628														
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	106	1	923	2	N	-0-	1 1		56
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	131	1	943	2	N	1			57
08	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	127	1	921	2	N	-0-	1 1		56
09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	120	1	926	2	N	-0-			56
10	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	120	1	946	2	N	1			57
11	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	103	1	898	2	N	-0-	1 1		56

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH														
WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	36	1	317	2	N	-0-	1	0	-0-
07	403 N	304	-0-	-99	-0-	37	1	266	2	N	-0-	1	0	-0-
						1	9							1
08	403 N	280	-0-	-123	-0-	34	1	246	2	N	-0-	1	1	-0-
09	360 N	224	-0-	-136	-0-	26	1	198	2	N	-0-			-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	38	1	301	2	N	-0-	1		1
						1	9							
*11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	36	1	314	2	N	-0-			1
ALLISON														
WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406														
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	84	1	518	2	Y	-0-			-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	80	1	492	2	Y	-0-			-0-
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	76	1	80	2	Y	-0-			-0-
LONGFELLOW 600 MD														
WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055														
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	41	1	353	2	N	-0-			31
07	403 N	399	-0-	-4	-0-	49	1	350	2	N	-0-			31
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	49	1	354	2	N	-0-	1	1	31
						1	9							
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	45	1	348	2	N	-0-	1	0	30
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	45	1	358	2	N	-0-	1		31
						1	9							
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	38	1	332	2	N	-0-			31
WEST RANCH														
WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296														
06	2646 X	2457	-0-	-189	-0-	2456	2	1	9	Y	-0-			2
07	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-			2
08	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-			2
09	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	274	1	3859	2	Y	-0-			2
10	3100 N	4300	-0-	1200	1200	284	1	4015	2	Y	-0-	1	1	2
						1	9							
*11	3000 N	2697	-0-	-303	897	267	1	2430	2	Y	-0-	2	1	-0-
WEST RANCH														
WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576														
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	92	1	799	2	N	-0-	1	1	1
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	109	1	782	2	N	-0-	1		2
						1	9							
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	109	1	789	2	N	-0-	1	1	1
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	95	1	735	2	N	-0-			1
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	95	1	754	2	N	-0-			1
*11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	84	1	733	2	N	-0-	1	1	1
						1	9							
ALLISON 4														
WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399														
06	1620 N	1559	-0-	-61	-0-	1559	2			Y	-0-			1
07	1798 N	1406	-0-	-392	-0-	1406	2			Y	-0-			1
08	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-			1
09	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	79	1	1828	2	Y	-0-			1
10	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	86	1	2021	2	Y	-0-			1
*11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	85	1	1582	2	Y	-0-	1	1	-0-

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH															//CONT.// 71659 700 616999 WELL #: 2229															NON-ASSOCIATED RRCID -> 240090															CAPACITY COMPL. DATE 05/02/2008															CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																							
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-			58 1	1 9	509	2	N	1	1	1			1																																																							
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-			71 1	1 9	510	2	N	-0-					1																																																							
08	589	N	575	-0-	-14	-0-			70 1	1 9	504	2	N	1	1	1			1																																																							
09	570	N	552	-0-	-18	-0-			63 1	1 9	489	2	N	-0-					-0-																																																							
10	589	N	572	-0-	-17	-0-			64 1	1 9	507	2	N	1	1	1			1																																																							
11	570	N	537	-0-	-33	-0-			55 1	1 9	482	2	N	-0-					1																																																							
WEST RANCH																				WELL #: 2807N					RRCID -> 240097					COMPL. DATE 05/21/2008					TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206																																							
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-			88 1	1 9	763	2	N	-0-			1	1	1																																																							
07	899	N	845	-0-	-54	-0-			103 1	1 9	741	2	N	1					2																																																							
08	899	N	829	-0-	-70	-0-			101 1	1 9	728	2	N	-0-			1	1	1																																																							
09	840	N	791	-0-	-49	-0-			91 1	1 9	700	2	N	-0-					1																																																							
10	837	N	829	-0-	-8	-0-			93 1	1 9	736	2	N	-0-					1																																																							
11	810	N	790	-0-	-20	-0-			81 1	1 9	708	2	N	1	1	1			1																																																							
WEST RANCH																				WELL #: 3218					RRCID -> 240101					COMPL. DATE 02/12/2008					TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925																																							
06	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-			428 3	1 9	3726	2	N	3	2	0	5	1	5																																																							
07	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-			518 4	1 9	3735	2	N	4					9																																																							
08	4247	X	4221	-0-	-26	-0-			513 2	1 9	3706	2	N	2	5	1			6																																																							
09	4170	X	4022	-0-	-148	-0-			461 2	1 9	3559	2	N	2	2	0	2	1	4																																																							
10	4309	X	4144	-0-	-165	-0-			465 3	1 9	3676	2	N	3					7																																																							
11	4170	X	3964	-0-	-206	-0-			407 3	1 9	3554	2	N	3	4	1			6																																																							
WEST RANCH																				WELL #: 3116					RRCID -> 240106					COMPL. DATE 09/22/2016					TOTAL DEPTH 8075 PERF. 5524 - 6780																																							
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-			4 4	1 1	34 31	2 2	N N	-0-					-0-																																																							
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-			4 4	1 1	31 31	2 2	N N	-0-					-0-																																																							
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-			4 4	1 1	31 31	2 2	N N	-0-					-0-																																																							
09	30	N	27	-0-	-3	-0-			3 3	1 1	24 24	2 2	N N	-0-					-0-																																																							
10	31	N	22	-0-	-9	-0-			2 2	1 1	20 20	2 2	N N	-0-					-0-																																																							
*11	59	N	59	-0-	-0-	-0-			6 6	1 1	53 53	2 2	N N	-0-					-0-																																																							
WEST RANCH																				WELL #: 3314					RRCID -> 240176					COMPL. DATE 06/26/2009					TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784																																							
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-			199 2	1 9	1729	2	N	2	1	0	2	1	3																																																							
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-			241 1	1 9	1737	2	N	1					4																																																							
08	1953	N	1944	-0-	-9	-0-			236 2	1 9	1706	2	N	2	3	1			3																																																							
09	1920	N	1858	-0-	-62	-0-			213 1	1 9	1644	2	N	1	1	0	1	1	2																																																							
10	1984	N	1916	-0-	-68	-0-			215 2	1 9	1699	2	N	2					4																																																							
11	1890	N	1824	-0-	-66	-0-			187 1	1 9	1636	2	N	1	2	1			3																																																							

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH 138														
WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	124 1	1075 2	N		5		1 0	1 1	60
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	149 1	1074 2	N		3				63
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	147 1	1066 2	N		4		2 1		65
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	139 1	1072 2	N		-0-		1 1		64
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	139 1	1099 2	N		5				69
11	1170 N	1129	-0-	-41	-0-	116 1	1011 2	N		2		1 1		70
						2 9								
LONGFELLOW														
WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848														
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	55 1	477 2	N		-0-		1 1		1
07	434 N	397	-0-	-37	-0-	48 1	349 2	N		-0-				1
08	434 N	402	-0-	-32	-0-	49 1	352 2	N		1		1 1		1
09	420 N	366	-0-	-54	-0-	42 1	324 2	N		-0-		1 1		-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	46 1	367 2	N		1				1
11	390 N	358	-0-	-32	-0-	37 1	320 2	N		1		1 1		1
						1 9								
WEST RANCH														
WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340														
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2		Y		-0-				1
07	2015 N	1934	-0-	-81	-0-	1934 2		Y		-0-				1
08	2015 X	1943	-0-	-72	-0-	1942 2	1 9	Y		1				2
09	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	241 1	3164 2	Y		-0-				2
10	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	252 1	3274 2	Y		-0-		1 1		1
*11	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	239 1	1894 2	Y		-0-		1 1		-0-
WEST STATE														
WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055														
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y		-0-				-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y		-0-				-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		Y		-0-				-0-
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	55 1	451 2	Y		-0-				-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	58 1	480 2	Y		-0-				-0-
*11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	59 1	156 2	Y		-0-				-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350														
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y		-0-				-0-
07	124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2		Y		-0-				-0-
08	124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2		Y		-0-				-0-
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	76 1	464 2	Y		-0-				-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	78 1	477 2	Y		-0-				-0-
*11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	73 1	74 2	Y		-0-				-0-
WEST RANCH														
WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215														
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	6 1	167 2	Y		-0-				-0-
07	217 N	185	-0-	-32	-0-	9 1	176 2	Y		-0-				-0-
08	186 N	154	-0-	-32	-0-	5 1	149 2	Y		-0-				-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	26 1	257 2	Y		-0-				-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	27 1	269 2	Y		-0-				-0-
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	26 1	146 2	Y		-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) WEST RANCH															//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PECOS																																																																					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH															//CONT.// 616999 WELL #: 2237															RRCID -> 240633															COMPL. DATE 08/06/2008															TOTAL DEPTH 4674															PERF. 3140 - 4482																																							
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I) GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	CODE	EOM	BALANCE																																																																												
06		198	N		198	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				198		2					Y		-0-										-0-																																																																													
07		180	N		180	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				180		2					Y		-0-									-0-																																																																														
08		181	N		181	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				181		2					Y		-0-									-0-																																																																														
09		961	N		961	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				130		1		831	2		Y		-0-									-0-																																																																														
10		1023	N		1023	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				138		1		885	2		Y		-0-									-0-																																																																														
*11		294	N		294	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				127		1		167	2		Y		-0-									-0-																																																																														
LONGFELLOW 600 MD																																								WELL #: 808															RRCID -> 240640															COMPL. DATE 03/31/2008															TOTAL DEPTH 8130															PERF. 7250 - 7934														
06		2734	X		2734	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				282		1		2451	2		N		1		1	0		3	1				3																																																																													
07		2751	X		2751	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				335		1		2413	2		N		3									6																																																																														
08		2728	X		2716	-0-		-12		-0-		-0-		-0-				330		1		2384	2		N		2		4	1						4																																																																														
09		2730	X		2637	-0-		-93		-0-		-0-		-0-				302		1		2335	2		N		-0-		1	0		1	1			2																																																																														
10		2821	X		2695	-0-		-126		-0-		-0-		-0-				302		1		2390	2		N		3								5																																																																															
11		2730	X		2518	-0-		-212		-0-		-0-		-0-				258		1		2259	2		N		1		2	1					4																																																																															
WEST RANCH																																								WELL #: 2233															RRCID -> 240641															COMPL. DATE 07/15/2008															TOTAL DEPTH 5000															PERF. 3104 - 4824														
06		690	N		669	-0-		-21		-0-		-0-		-0-				668		2		1	9		Y		1									6																																																																														
07		713	N		661	-0-		-52		-0-		-0-		-0-				661		2					Y		-0-									6																																																																														
08		682	N		670	-0-		-12		-0-		-0-		-0-				670		2					Y		-0-									6																																																																														
09		1778	N		1778	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				187		1		1591	2		Y		-0-									6																																																																														
10		1825	N		1825	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				191		1		1634	2		Y		-0-									6																																																																														
*11		808	N		808	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				180		1		628	2		Y		-0-		1	1						5																																																																														
WEST RANCH																																								WELL #: 8036															RRCID -> 240858															COMPL. DATE 07/05/2008															TOTAL DEPTH 8256															PERF. 7832 - 7940														
06		60	N		1	-0-		-59		-0-		-0-		-0-				1		2					N		-0-									-0-																																																																														
07		62	N		22	-0-		-40		-0-		-0-		-0-				3		1		19	2		N		-0-								-0-																																																																															
08		43	N		43	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				5		1		38	2		N		-0-								-0-																																																																															
09		52	N		52	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				6		1		46	2		N		-0-								-0-																																																																															
10		45	N		45	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				5		1		40	2		N		-0-								-0-																																																																															
*11		57	N		57	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				6		1		51	2		N		-0-								-0-																																																																															
WEST RANCH																																								WELL #: 2219															RRCID -> 240934															COMPL. DATE 12/21/2007															TOTAL DEPTH 4815															PERF. 4050 - 4350														
06		347	N		347	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				346		2		1	9		Y		1									1																																																																														
07		345	N		345	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				345		2					Y		-0-									1																																																																														
08		372	N		347	-0-		-25		-0-		-0-		-0-				347		2					Y		-0-									1																																																																														
09		1254	N		1254	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				150		1		1104	2		Y		-0-									1																																																																														
10		1268	N		1268	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				162		1		1106	2		Y		-0-									1																																																																														
*11		395	N		395	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				145		1		250	2		Y		-0-		1	1						-0-																																																																														
WEST RANCH																																								WELL #: 2232															RRCID -> 241331															COMPL. DATE 07/01/2008															TOTAL DEPTH 4700															PERF. 4014 - 4474														
06		120	N		119	-0-		-1		-0-		-0-		-0-				119		2					Y		-0-									-0-																																																																														
07		124	N		121	-0-		-3		-0-		-0-		-0-				121		2					Y		-0-									-0-																																																																														
08		124	N		118	-0-		-6		-0-		-0-		-0-				118		2					Y		-0-									-0-																																																																														
09		632	N		632	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				84		1		548	2		Y		-0-									-0-																																																																														
10		652	N		652	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				86		1		566	2		Y		-0-									-0-																																																																														
*11		198	N		198	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				81		1		117	2		Y		-0-									-0-																																																																														

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	1740 N	1654	-0-	-86	-0-	1654 2		Y	-0-				1
07	1891 N	1527	-0-	-364	-0-	1527 2		Y	-0-				1
08	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2		Y	-0-				1
09	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	130 1	2305 2	Y	-0-				1
10	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	136 1	2451 2	Y	-0-				1
*11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	127 1	1749 2	Y	-0-	1 1			-0-
LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122													
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	20 1	178 2	N	-0-				-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	24 1	176 2	N	-0-				-0-
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	24 1	172 2	N	-0-				-0-
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	21 1	163 2	N	-0-				-0-
10	186 N	71	-0-	-115	-0-	8 1	63 2	N	-0-				-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-				-0-
LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964													
06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	143 1	1245 2	N	2	1 0	2 1		2
07	1488 N	1403	-0-	-85	-0-	171 1	1231 2	N	1				3
08	1488 N	1398	-0-	-90	-0-	170 1	1227 2	N	1	2 1			2
09	1380 N	1339	-0-	-41	-0-	153 1	1185 2	N	1	1 0	1 1		1
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	158 1	1253 2	N	2				3
*11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	139 1	1215 2	N	-0-	1 1			2
WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136													
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	33 1	283 2	N	-0-				-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	38 1	274 2	N	1				1
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	37 1	269 2	N	-0-	1 1			-0-
09	330 N	298	-0-	-32	-0-	34 1	264 2	N	-0-				-0-
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	32 1	251 2	N	1				1
11	300 N	251	-0-	-49	-0-	26 1	225 2	N	-0-	1 1			-0-
ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326													
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.//		616999		WELL #:		6040		RRCID -> 242172		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3280 - 4216		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	39	1	343	2	N	-0-	1	0			-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	49	1	351	2	N	1					1
						1	9									
08	403 N	397	-0-	-6	-0-	48	1	349	2	N	-0-					1
09	390 N	373	-0-	-17	-0-	43	1	330	2	N	-0-	1	1			-0-
10	403 N	332	-0-	-71	-0-	37	1	294	2	N	1					1
						1	9									
11	390 N	321	-0-	-69	-0-	33	1	288	2	N	-0-					1
WEST RANCH				WELL #: 5097		RRCID -> 242195		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 6305 - 7494				
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	197	1	1715	2	N	1	1	0	2	1	2
						1	9									
07	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	239	1	1724	2	N	2					4
						2	9									
08	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	238	1	1720	2	N	2	3	1			3
						2	9									
09	1920 N	1878	-0-	-42	-0-	215	1	1662	2	N	1	1	0	1	1	2
						1	9									
10	1953 N	1951	-0-	-2	-0-	219	1	1731	2	N	1					3
						1	9									
11	1890 N	1864	-0-	-26	-0-	191	1	1671	2	N	2	2	1			3
						2	9									
WEST RANCH				WELL #: 3224		RRCID -> 242196		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 7302		PERF. 6026 - 6936				
06	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	452	1	3931	2	N	5	2	0	6	1	6
						6	9									
07	4495 X	4478	-0-	-17	-0-	545	1	3929	2	N	4					10
						4	9									
08	4464 X	4420	-0-	-44	-0-	537	1	3881	2	N	2	6	1			6
						2	9									
09	4380 X	4221	-0-	-159	-0-	483	1	3736	2	N	2	2	0	2	1	4
						2	9									
10	4526 X	4341	-0-	-185	-0-	487	1	3850	2	N	4					8
						4	9									
11	4380 X	4107	-0-	-273	-0-	421	1	3683	2	N	3	4	1			7
						3	9									
WEST RANCH SOUTH 4				WELL #: 504		RRCID -> 242197		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7658 - 7950				
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	Y	1					1
07	496 N	456	-0-	-40	-0-	456	2			Y	-0-					1
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					1
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	126	1	1090	2	Y	-0-					1
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	133	1	1163	2	Y	-0-					1
*11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	126	1	459	2	Y	-0-	1	1			-0-
WEST RANCH				WELL #: 3423		RRCID -> 242400		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 7370		PERF. 6948 - 7126				
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	80	1	695	2	N	-0-	1	1			1
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	96	1	691	2	N	1					2
						1	9									
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	95	1	685	2	N	-0-	1	1			1
09	780 N	749	-0-	-31	-0-	86	1	663	2	N	-0-					1
10	775 N	773	-0-	-2	-0-	87	1	686	2	N	-0-					1
11	750 N	742	-0-	-8	-0-	76	1	665	2	N	1	1	1			1
						1	9									

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 71659 700 616999															
WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1260 N	1180	-0-	-80	-0-	1180	2			Y	-0-			1	
07	1333 N	1164	-0-	-169	-0-	1164	2			Y	-0-			1	
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-			1	
09	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	132	1	1840	2	Y	-0-			1	
*10	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	140	1	1973	2	Y	-0-			1	
*11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	133	1	1208	2	Y	-0-	1	1	-0-	
WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818															
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	63	1	546	2	N	1	1	1	1	
						1	9								
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	77	1	556	2	N	-0-			1	
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	77	1	553	2	N	1	1	1	1	
						1	9								
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	69	1	531	2	N	-0-			1	
10	620 N	615	-0-	-5	-0-	69	1	546	2	N	-0-			1	
11	600 N	591	-0-	-9	-0-	61	1	529	2	N	1	1	1	1	
						1	9								
WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576															
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	39	1	340	2	N	1	1	1	1	
						1	9								
07	403 N	386	-0-	-17	-0-	47	1	339	2	N	-0-			1	
08	403 N	380	-0-	-23	-0-	46	1	333	2	N	1	1	1	1	
						1	9								
09	390 N	365	-0-	-25	-0-	42	1	323	2	N	-0-	1	0	-0-	
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	43	1	337	2	N	1			1	
						1	9								
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	37	1	323	2	N	-0-			1	
WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434															
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			-0-	
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			-0-	
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			-0-	
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	71	1	430	2	Y	-0-			-0-	
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	71	1	433	2	Y	-0-			-0-	
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	66	1	66	2	Y	-0-			-0-	
WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956															
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	75	1	649	2	N	-0-	1	1	1	
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	91	1	655	2	N	1			2	
						1	9								
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	89	1	642	2	N	-0-	1	1	1	
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	79	1	614	2	N	-0-			1	
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	80	1	630	2	N	-0-			1	
*11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	70	1	609	2	N	1	1	1	1	
						1	9								
ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543															
06	360 N	171	-0-	-189	-0-	171	2			Y	-0-			-0-	
07	341 N	206	-0-	-135	-0-	206	2			Y	-0-			-0-	
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-			-0-	
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	116	1	853	2	Y	-0-			-0-	
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	144	1	1064	2	Y	-0-			-0-	
*11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	137	1	314	2	Y	-0-			-0-	

PINON (OVERTHRUST)														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2			Y	-0-			-0-
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-			-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-			-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	61	1	527	2	Y	-0-			-0-
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	63	1	550	2	Y	-0-			-0-
*11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	65	1	198	2	Y	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526														
06	3000 N	4145	-0-	1145	2272	427	1	3714	2	N	4	1 0	4 1	5
07	3100 N	3852	-0-	752	3024	469	1	3380	2	N	3			8
08	6311 X	3287	-0-	-3024	-0-	399	1	2886	2	N	2	5 1		5
09	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	313	1	2421	2	N	2	2 0	2 1	3
10	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	305	1	2411	2	N	3			6
*11	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	261	1	2278	2	N	2	3 1		5
LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594														
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1216	2	1 9		N	1			1
07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-			1
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-			1
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	73	1	1649	2	N	-0-			1
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	80	1	1861	2	N	-0-			1
*11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	78	1	1415	2	N	-0-	1 1		-0-
LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714														
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	209	1	1820	2	N	2	1 0	3 1	3
07	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	254	1	1832	2	N	2			5
08	2077 N	2070	-0-	-7	-0-	251	1	1818	2	N	1	3 1		3
09	2040 N	2033	-0-	-7	-0-	233	1	1799	2	N	1	1 0	1 1	2
10	2077 N	2031	-0-	-46	-0-	228	1	1801	2	N	2			4
11	2010 N	1912	-0-	-98	-0-	196	1	1715	2	N	1	2 1		3
WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898														
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	57	1	378	2	Y	-0-			-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	30	1	210	2	Y	-0-			-0-
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	13	1	26	2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. ALLISON														
WELL #: 3026														
RRCID -> 243256														
COMPL. DATE 08/26/2009														
TOTAL DEPTH 6050														
PERF. 4552 - 5932														
CNTY: PECOS														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	69 1	1	600 2	N	1	1	1		1
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	84 1	1	602 2	N	-0-				1
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	82 1	1	595 2	N	1	1	1		1
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	74 1	1	573 2	N	-0-				1
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	74 1	1	585 2	N	-0-				1
*11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	67 1	1	582 2	N	1	1	1		1
						1 9								
WEST RANCH														
WELL #: 5083														
RRCID -> 243262														
COMPL. DATE 06/10/2008														
TOTAL DEPTH 4350														
PERF. 3696 - 4146														
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	20 1	1	171 2	N	-0-				-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	24 1	1	171 2	N	-0-				-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	23 1	1	169 2	N	-0-				-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	21 1	1	162 2	N	-0-				-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	22 1	1	172 2	N	-0-				-0-
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	19 1	1	165 2	N	-0-				-0-
WEST RANCH														
WELL #: 5051														
RRCID -> 243601														
COMPL. DATE 11/15/2007														
TOTAL DEPTH 4660														
PERF. 2724 - 4340														
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	115 1	1	1003 2	N	1	1	0	1 1	1
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	140 1	1	1008 2	N	2				3
08	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	137 1	1	993 2	N	1	2	1		2
09	1110 N	1083	-0-	-27	-0-	124 1	1	959 2	N	-0-	1	0		1
10	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	122 1	1	961 2	N	1				2
11	1080 N	1020	-0-	-60	-0-	105 1	1	914 2	N	1	1	1		2
						1 9								
LONGFELLOW														
WELL #: 4038R														
RRCID -> 243852														
COMPL. DATE 12/29/2008														
TOTAL DEPTH 5950														
PERF. 5308 - 5728														
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	46 1	1	400 2	N	1	1	1		1
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	55 1	1	400 2	N	-0-				1
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	55 1	1	395 2	N	1	1	1		1
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	53 1	1	409 2	N	-0-	1	1		-0-
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	52 1	1	410 2	N	1				1
*11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	45 1	1	389 2	N	-0-				1
WEST RANCH														
WELL #: 3216														
RRCID -> 243886														
COMPL. DATE 10/24/2007														
TOTAL DEPTH 7320														
PERF. 4790 - 7142														
06	3840 X	2892	-0-	-948	-0-	223 1	1	2666 2	Y	3	1	0	3 1	4
07	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	266 1	1	2607 2	Y	2				6
08	2852 X	2788	-0-	-64	-0-	244 1	1	2542 2	Y	2	3	1		5
09	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	721 1	1	5000 2	Y	1	1	0	1 1	4
10	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	747 1	1	5241 2	Y	2	1	1		5
*11	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	697 1	1	2490 2	Y	1	3	1		3
						1 9								

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	N	1			1
07	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-			1
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-			1
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	151	1	1038	2	N	-0-			1
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	158	1	1036	2	N	-0-			1
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	149	1	213	2	N	-0-	1	1	-0-

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146														
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	100	1	872	2	N	-0-	1	1	1
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	120	1	868	2	N	1			2
						1	9							
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	118	1	855	2	N	-0-	1	1	1
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	107	1	826	2	N	-0-			1
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	108	1	853	2	N	1			2
						1	9							
11	900 N	892	-0-	-8	-0-	92	1	800	2	N	-0-	1	1	1

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716														
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	122	1	1060	2	N	-0-	1	0	1
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	152	1	1095	2	N	1			2
						1	9							
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	151	1	1092	2	N	-0-	1	1	1
09	1170 N	1168	-0-	-2	-0-	134	1	1034	2	N	-0-			1
10	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	137	1	1082	2	N	1			2
						1	9							
*11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	123	1	1077	2	N	1	1	1	2
						1	9							

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030														
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	2	N	-0-			-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	42	1	303	2	N	-0-			-0-
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	72	1	523	2	N	-0-			-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	39	1	302	2	N	-0-			-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	9	1	72	2	N	1			1
						1	9							
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	2	N	-0-	1	1	-0-

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH														
WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	112	1	973	2	N	1	1	2	
07	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	124	1	897	2	N	1		3	
08	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	123	1	888	2	N	1	2	2	
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	131	1	1010	2	N	-0-	1	1	1
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	127	1	1001	2	N	1		2	
11	990 N	910	-0-	-80	-0-	93	1	816	2	N	1	1	2	
LONGFELLOW STATE "D" WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980														
06	1140 N	1137	-0-	-3	-0-	117	1	1019	2	N	1	0	2	1
07	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	140	1	1009	2	N	2		3	
08	1178 N	902	-0-	-276	-0-	110	1	792	2	N	-0-	1	1	2
09	1140 N	304	-0-	-836	-0-	35	1	269	2	N	-0-	1	0	1
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	150	1	1185	2	N	-0-		1	
11	870 N	817	-0-	-53	-0-	84	1	732	2	N	1	1	1	
WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966														
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	68	1	596	2	N	-0-	1	1	1
07	682 N	641	-0-	-41	-0-	78	1	563	2	N	-0-		1	
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	84	1	604	2	N	1	1	1	
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	78	1	600	2	N	-0-		1	
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	76	1	597	2	N	-0-		1	
11	660 N	574	-0-	-86	-0-	59	1	514	2	N	1	1	1	
LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644														
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	93	1	812	2	N	-0-	1	1	1
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	114	1	818	2	N	1		2	
08	930 N	915	-0-	-15	-0-	111	1	804	2	N	-0-	1	1	1
09	900 N	879	-0-	-21	-0-	101	1	778	2	N	-0-		1	
10	930 N	904	-0-	-26	-0-	101	1	802	2	N	1		2	
11	900 N	850	-0-	-50	-0-	87	1	763	2	N	-0-	1	1	1
ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950														
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-		-0-	
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-		-0-	
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-		-0-	
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	39	1	415	2	Y	-0-		-0-	
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	44	1	478	2	Y	-0-		-0-	
*11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	45	1	263	2	Y	-0-		-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999											
WEST RANCH		WELL #: 2318		RRCID -> 244825		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2138	2	3	9	Y	3		4
07	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2123	2	1	9	Y	1		5
08	2356 X	2233	-0-	-123	-0-	2233	2			Y	-0-		5
09	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	167	1	2623	2	Y	-0-		5
10	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	178	1	2767	2	Y	-0-	1 1	4
*11	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	169	1	2063	2	Y	-0-	3 1	1
WEST STATE		WELL #: 302		RRCID -> 244827		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #: 7013		RRCID -> 244833		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060					
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	2	N	-0-		-0-
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	24	1	170	2	N	-0-		-0-
08	217 N	179	-0-	-38	-0-	22	1	157	2	N	-0-		-0-
09	210 N	167	-0-	-43	-0-	19	1	148	2	N	-0-		-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	20	1	159	2	N	-0-		-0-
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	17	1	146	2	N	-0-		-0-
LONGFELLOW STATE "E"		WELL #: 9012		RRCID -> 244888		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540					
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	110	1	955	2	N	-0-	1 1	1
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	134	1	968	2	N	1		2
						1	9						
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	133	1	958	2	N	-0-	1 1	1
09	1080 N	1049	-0-	-31	-0-	120	1	929	2	N	-0-		1
10	1116 N	1069	-0-	-47	-0-	120	1	948	2	N	1		2
						1	9						
11	1050 N	1012	-0-	-38	-0-	104	1	907	2	N	1	1 1	2
						1	9						
WEST RANCH		WELL #: 2326		RRCID -> 244890		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496					
06	3330 X	2713	-0-	-617	-0-	2712	2	1	9	Y	1		2
07	2945 X	2512	-0-	-433	-0-	2512	2			Y	-0-		2
08	2945 X	2709	-0-	-236	-0-	2709	2			Y	-0-		2
09	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	170	1	3450	2	Y	-0-		2
10	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	175	1	3605	2	Y	1	1 1	2
						1	9						
*11	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	166	1	2604	2	Y	-0-	2 1	-0-
WEST RANCH		WELL #: 6058		RRCID -> 244891		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886					
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	47	1	409	2	N	17	1 1	77
						19	9						
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	57	1	409	2	N	9		86
						10	9						
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	56	1	405	2	N	14	1 1	99
						15	9						
09	480 N	456	-0-	-24	-0-	50	1	388	2	N	16		115
						18	9						
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	50	1	399	2	N	11		126
						12	9						
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	44	1	381	2	N	15		141
						17	9						

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH														
WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-		-0-	
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	N	-0-		-0-	
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-		-0-	
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-		-0-	
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-	
11	15 N	10	-0-	-5	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-	
LONGFELLOW														
WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174														
06	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	259	1	2251	2	N	5	1 0	3 1	78
07	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	319	1	2302	2	N	8			86
08	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	317	1	2291	2	N	4	3 1		87
09	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	289	1	2235	2	N	7	1 0	1 1	92
10	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	293	1	2315	2	N	8			100
*11	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	249	1	2176	2	N	4	2 1		102
WEST RANCH														
WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608														
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	N	-0-		-0-	
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	18	1	127	2	N	-0-		-0-	
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	2	N	-0-		-0-	
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	2	N	-0-		-0-	
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	2	N	-0-		-0-	
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	13	1	114	2	N	-0-		-0-	
WEST RANCH														
WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320														
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	N	-0-		-0-	
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	2	N	-0-		-0-	
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	2	N	-0-		-0-	
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	9	1	68	2	N	-0-		-0-	
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	2	N	-0-		-0-	
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	8	1	69	2	N	-0-		-0-	
ALLISON														
WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552														
06	2900 N	1352	-0-	-1548	4480	70	1	1282	2	Y	-0-	1 1		1
07	3100 N	1339	-0-	-1761	2719	79	1	1259	2	Y	-0-			2
08	3100 N	1314	-0-	-1786	933	75	1	1239	2	Y	-0-	1 1		1
09	2309 N	1376	-0-	-933	-0-	96	1	1280	2	Y	-0-			1
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	97	1	1316	2	Y	-0-			1
*11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	86	1	1147	2	Y	-0-	1 1		1
WEST RANCH														
WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022														
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-		-0-	
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-		-0-	
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-		-0-	
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-		-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-	
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-		-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	102	1	887	2	N	-0-	1	1		1
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	125	1	903	2	N	-0-	1			2
						1	9								
08	1085 N	990	-0-	-95	-0-	120	1	870	2	N	-0-	1	1		1
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	116	1	898	2	N	-0-				1
10	1023 N	953	-0-	-70	-0-	107	1	845	2	N	-0-	1			2
						1	9								
11	960 N	921	-0-	-39	-0-	94	1	826	2	N	1	1	1		2
						1	9								

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366															
06	360 N	348	-0-	-12	-0-	36	1	312	2	N	-0-	1	0		-0-
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	43	1	311	2	N	-0-	1			1
						1	9								
08	372 N	346	-0-	-26	-0-	42	1	304	2	N	-0-	1	1		-0-
09	360 N	321	-0-	-39	-0-	37	1	284	2	N	-0-				-0-
10	341 N	337	-0-	-4	-0-	38	1	298	2	N	-0-	1			1
						1	9								
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	32	1	282	2	N	-0-	1	1		-0-

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114															
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	161	1	1403	2	N	8	1	0	2	140
						9	9								
07	1612 N	1589	-0-	-23	-0-	193	1	1388	2	N	7				147
						8	9								
08	1643 N	1586	-0-	-57	-0-	192	1	1386	2	N	7	2	1		152
						8	9								
09	1560 N	1511	-0-	-49	-0-	172	1	1330	2	N	8	1	0	1	158
						9	9								
10	1581 N	1553	-0-	-28	-0-	174	1	1373	2	N	5				163
						6	9								
11	1530 N	1493	-0-	-37	-0-	153	1	1334	2	N	5	1	1		167
						6	9								

ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715															
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-				1
07	1612 N	1377	-0-	-235	-0-	1377	2			Y	-0-				1
08	1457 N	1434	-0-	-23	-0-	1434	2			Y	-0-				1
09	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	154	1	2109	2	Y	-0-				1
10	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	161	1	2248	2	Y	-0-				1
*11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	155	1	1379	2	Y	-0-	1	1		-0-

LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556															
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-				-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-				-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-				-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-				-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-				-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)															//CONT.// 71659 700															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PECOS																													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.															//CONT.// 616999															RRCID -> 245321															COMPL. DATE 10/02/2008															TOTAL DEPTH 7837															PERF. 6026 - 7552														
WEST RANCH															WELL #: 7031																																																																										
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																														
06	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-				281	1	2448	2	N			2		1	0		3	1				22																																																														
07	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-				337	1	2429	2	N			2										24																																																														
08	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-				330	1	2384	2	N			2		4	1							22																																																														
09	2730	X	2575	-0-	-155	-0-				295	1	2280	2	N			-0-		19	0		1	1				2																																																														
10	2821	X	2674	-0-	-147	-0-				300	1	2371	2	N			3										5																																																														
11	2730	X	2548	-0-	-182	-0-				261	1	2286	2	N			1		2	1							4																																																														
WEST RANCH															WELL #: 5085															RRCID -> 245326															COMPL. DATE 09/07/2008															TOTAL DEPTH 8536															PERF. 7068 - 7448														
06	510	N	487	-0-	-23	-0-				50	1	436	2	N			1		1	1								1																																																													
07	527	N	476	-0-	-51	-0-				58	1	418	2	N			-0-											1																																																													
08	527	N	477	-0-	-50	-0-				58	1	418	2	N			1		1	1								1																																																													
09	480	N	456	-0-	-24	-0-				52	1	404	2	N			-0-		1	0								-0-																																																													
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-				54	1	427	2	N			1											1																																																													
11	450	N	433	-0-	-17	-0-				44	1	389	2	N			-0-											1																																																													
LONGFELLOW															WELL #: 4057															RRCID -> 245327															COMPL. DATE 08/30/2008															TOTAL DEPTH 9998															PERF. 4280 - 5074														
06	3150	X	2211	-0-	-939	-0-				2210	2	1	9	Y			1											2																																																													
07	2542	X	2087	-0-	-455	-0-				2087	2			Y			-0-											2																																																													
08	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-				2576	2	1	9	Y			1											3																																																													
09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-				501	1	3926	2	Y			-0-											3																																																													
10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-				394	1	3028	2	Y			-0-		1	1								2																																																													
11	2490	X	2352	-0-	-138	-0-				428	1	1924	2	Y			-0-		2	1								-0-																																																													
WEST RANCH															WELL #: 2230															RRCID -> 245328															COMPL. DATE 06/04/2008															TOTAL DEPTH 4750															PERF. 4185 - 4490														
06	90	N	77	-0-	-13	-0-				77	2			Y			-0-											-0-																																																													
07	93	N	88	-0-	-5	-0-				88	2			Y			-0-											-0-																																																													
08	93	N	80	-0-	-13	-0-				80	2			Y			-0-											-0-																																																													
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-				46	1	306	2	Y			-0-											-0-																																																													
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-				44	1	296	2	Y			-0-											-0-																																																													
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-				42	1	65	2	Y			-0-											-0-																																																													
WEST RANCH															WELL #: 2207															RRCID -> 245329															COMPL. DATE 09/01/2008															TOTAL DEPTH 6610															PERF. 2712 - 6430														
06	726	N	238	-0-	-488	-0-				25	1	213	2	Y			-0-											-0-																																																													
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-								Y			-0-											-0-																																																													
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-				38	1	276	2	Y			-0-											-0-																																																													
09	240	N	1	-0-	-239	-0-				1	2			Y			-0-											-0-																																																													
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-				18	1	140	2	Y			1											1																																																													
11	270	N	94	-0-	-176	-0-				10	1	84	2	Y			-0-											1																																																													
WEST RANCH SOUTH 4															WELL #: 503															RRCID -> 245330															COMPL. DATE 02/08/2008															TOTAL DEPTH 8250															PERF. 5984 - 7614														
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-				1136	2	1	9	Y			1											1																																																													
07	1457	N	1054	-0-	-403	-0-				1054	2			Y			-0-											1																																																													
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-				1583	2			Y			-0-											1																																																													
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-				59	1	1585	2	Y			-0-											1																																																													
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-				66	1	1809	2	Y			-0-											1																																																													
11	1530	N	1527	-0-	-3	-0-				65	1	1462	2	Y			-0-		1	1								-0-																																																													

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. ALLISON														
WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	181	1	1574	2	N	1	1	0	2
07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	220	1	1582	2	N	2			4
08	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	218	1	1578	2	N	-0-	2	1	2
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	197	1	1522	2	N	2	1	0	2
10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	199	1	1572	2	N	1			3
*11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	172	1	1506	2	N	2	2	1	3
WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134														
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	164	1	1423	2	N	1	1	0	2
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	196	1	1415	2	N	2			4
08	1643 N	1566	-0-	-77	-0-	190	1	1376	2	N	-0-	2	1	2
09	1590 N	1505	-0-	-85	-0-	172	1	1332	2	N	1	1	0	1
10	1612 N	1514	-0-	-98	-0-	170	1	1342	2	N	2			3
11	1530 N	1283	-0-	-247	-0-	132	1	1151	2	N	-0-	1	1	2
LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385														
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	45	1	395	2	N	1	1	1	1
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	54	1	392	2	N	-0-			1
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	53	1	384	2	N	1	1	1	1
09	450 N	408	-0-	-42	-0-	47	1	361	2	N	-0-	1	1	-0-
10	434 N	420	-0-	-14	-0-	47	1	372	2	N	1			1
11	420 N	391	-0-	-29	-0-	40	1	351	2	N	-0-			1
WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160														
06	1080 N	997	-0-	-83	-0-	996	2	1	9	Y	1			1
07	1085 N	995	-0-	-90	-0-	995	2			Y	-0-			1
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-			1
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	74	1	1355	2	Y	-0-			1
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	76	1	1413	2	Y	-0-			1
*11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	74	1	1009	2	Y	-0-	1	1	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	11	1	94	2	N	-0-		-0-	
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	14	1	102	2	N	-0-		-0-	
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	14	1	104	2	N	-0-		-0-	
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	13	1	101	2	N	-0-		-0-	
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	10	1	76	2	N	-0-		-0-	
11	120 N	22	-0-	-98	-0-	2	1	20	2	N	-0-		-0-	
WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188														
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	132	1	1145	2	N	2	1 0	2 1	2
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	162	1	1165	2	N	1			3
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	161	1	1166	2	N	1	2 1		2
09	1290 N	1273	-0-	-17	-0-	146	1	1126	2	N	1	1 0	1 1	1
10	1333 N	1169	-0-	-164	-0-	131	1	1037	2	N	1			2
11	1290 N	1014	-0-	-276	-0-	104	1	909	2	N	1	1 1		2
WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932														
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	120	1	1045	2	N	-0-	1 0	1 1	1
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	145	1	1043	2	N	2			3
08	1209 N	1167	-0-	-42	-0-	142	1	1024	2	N	1	2 1		2
09	1170 N	1128	-0-	-42	-0-	129	1	999	2	N	-0-	1 0		1
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	133	1	1055	2	N	1			2
*11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	121	1	1057	2	N	1	1 1		2
WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984														
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	72	1	627	2	N	-0-	1 1		1
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	87	1	628	2	N	1			2
08	713 N	711	-0-	-2	-0-	86	1	625	2	N	-0-	1 1		1
09	690 N	679	-0-	-11	-0-	78	1	601	2	N	-0-			1
10	713 N	695	-0-	-18	-0-	78	1	617	2	N	-0-			1
11	690 N	657	-0-	-33	-0-	67	1	589	2	N	1	1 1		1
WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114														
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	N	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	N	-0-			-0-
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	106	1	922	2	N	-0-	1	1	1
07	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	128	1	922	2	N	-0-	1	1	2
						1	9							
08	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	125	1	901	2	N	-0-	1	1	1
09	1020 N	983	-0-	-37	-0-	113	1	870	2	N	-0-			1
10	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	115	1	906	2	N	-0-	1		2
						1	9							
11	990 N	957	-0-	-33	-0-	98	1	858	2	N	1	1	1	2
						1	9							
LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222														
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	36	1	314	2	N	-0-	1	0	-0-
07	341 N	321	-0-	-20	-0-	39	1	281	2	N	-0-	1		1
						1	9							
08	372 N	295	-0-	-77	-0-	36	1	259	2	N	-0-	1	1	-0-
09	360 N	265	-0-	-95	-0-	30	1	235	2	N	-0-			-0-
10	310 N	261	-0-	-49	-0-	29	1	231	2	N	-0-	1		1
						1	9							
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	26	1	229	2	N	-0-	1	1	-0-
WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542														
06	2900 N	1175	-0-	-1725	3447	1173	2	2	9	Y	2			4
07	3100 N	1078	-0-	-2022	1425	1078	2			Y	-0-			4
08	2824 N	1399	-0-	-1425	-0-	1398	2	1	9	Y	1			5
09	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	124	1	1675	2	Y	-0-			5
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	142	1	1902	2	Y	-0-	1	1	4
*11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	139	1	1398	2	Y	-0-	3	1	1
WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428														
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	N	-0-			10
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	17	1	120	2	N	-0-			10
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	15	1	110	2	N	-0-			10
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	13	1	102	2	N	-0-			10
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	11	1	83	2	N	-0-			10
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	9	1	82	2	N	-0-			10
WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980														
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	59	1	512	2	N	1	1	1	1
						1	9							
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	71	1	511	2	N	-0-			1
08	589 N	575	-0-	-14	-0-	70	1	504	2	N	1	1	1	1
						1	9							
09	570 N	546	-0-	-24	-0-	63	1	483	2	N	-0-			1
10	589 N	567	-0-	-22	-0-	64	1	503	2	N	-0-			1
11	570 N	547	-0-	-23	-0-	56	1	491	2	N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999													
WEST RANCH		WELL #: 3323		RRCID -> 246479		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 6954		- 7428					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-		67 1	1 9	580 2	N		1	1 1				1
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-		82 1	1 9	590 2	N		-0-					1
08	682 N	681	-0-	-1	-0-		83 1	1 9	597 2	N		1	1 1				1
09	660 N	638	-0-	-22	-0-		73 1	1 9	565 2	N		-0-					1
10	682 N	675	-0-	-7	-0-		76 1	1 9	599 2	N		-0-					1
11	660 N	650	-0-	-10	-0-		67 1	1 9	582 2	N		1	1 1				1

ALLISON		WELL #: 2118		RRCID -> 246591		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 5433		PERF. 4982		- 5142					
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-		61 1	1 9	526 2	Y		1	1 1				1
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-		71 1	1 9	511 2	Y		-0-					1
08	589 N	492	-0-	-97	-0-		60 1	1 9	431 2	Y		1	1 1				1
09	570 N	469	-0-	-101	-0-		54 1	1 9	415 2	Y		-0-	1 0				-0-
10	589 N	487	-0-	-102	-0-		55 1	1 9	431 2	Y		1					1
11	480 N	428	-0-	-52	-0-		44 1	1 9	384 2	Y		-0-					1

WEST RANCH		WELL #: 2240		RRCID -> 246699		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4266		- 4620					
06	300 N	281	-0-	-19	-0-		280 2	1 9	Y			1					16
07	310 N	287	-0-	-23	-0-		287 2	1 9	Y			-0-					16
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-		286 2	1 9	Y			-0-					16
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-		155 1	1 9	1076 2	Y		-0-					16
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-		158 1	1 9	1105 2	Y		-0-					16
*11	422 N	422	-0-	-0-	-0-		146 1	1 9	276 2	Y		-0-	1 1				15

WEST RANCH		WELL #: 3127		RRCID -> 246702		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6296		- 6890					
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-		34 1	1 9	293 2	N		-0-	1 1				-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-		41 1	1 9	297 2	N		1					1
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-		41 1	1 9	294 2	N		-0-	1 1				-0-
09	330 N	320	-0-	-10	-0-		37 1	1 9	283 2	N		-0-					-0-
10	341 N	331	-0-	-10	-0-		37 1	1 9	293 2	N		1					1
11	330 N	314	-0-	-16	-0-		32 1	1 9	282 2	N		-0-					1

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8038		RRCID -> 246935		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 6819		- 7679					
06	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-		634 7	1 9	5517 2	N		6	3 0		8 1		8
07	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-		758 6	1 9	5461 2	N		5					13
08	6138 X	6087	-0-	-51	-0-		739 3	1 9	5345 2	N		3	8 1				8
09	6150 X	5900	-0-	-250	-0-		676 2	1 9	5222 2	N		2	2 0		3 1		5
10	6355 X	5966	-0-	-389	-0-		669 7	1 9	5290 2	N		6					11
11	6150 X	5751	-0-	-399	-0-		590 3	1 9	5158 2	N		3	5 1				9

PINON (OVERTHRUST)														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	810 N	803	-0-	-7	-0-	82	1	715	2	N	5	1	1	66
07	868 N	854	-0-	-14	-0-	104	1	750	2	N	-0-			66
08	837 N	822	-0-	-15	-0-	100	1	721	2	N	1	1	1	66
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	93	1	722	2	N	-0-			66
10	868 N	644	-0-	-224	-0-	72	1	572	2	N	-0-			66
11	810 N	684	-0-	-126	-0-	70	1	610	2	N	4	1	1	69
						4	9							
WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655														
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	N	-0-			-0-
ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874														
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	50	1	431	2	N	1	1	1	1
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	60	1	434	2	N	-0-			1
08	496 N	488	-0-	-8	-0-	59	1	428	2	N	1	1	1	1
09	480 N	462	-0-	-18	-0-	53	1	409	2	N	-0-	1	1	-0-
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	53	1	421	2	N	1			1
11	480 N	439	-0-	-41	-0-	45	1	394	2	N	-0-			1
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155														
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	40	1	344	2	N	-0-	1	1	-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	48	1	343	2	N	1			1
08	403 N	388	-0-	-15	-0-	47	1	340	2	N	1	1	1	1
09	390 N	369	-0-	-21	-0-	42	1	327	2	N	-0-	1	0	-0-
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	43	1	338	2	N	1			1
11	390 N	363	-0-	-27	-0-	37	1	326	2	N	-0-			1
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384														
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406														
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-			-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	N	-0-			-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	2	N	-0-		-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	22	1	157	2	N	-0-		-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	2	N	-0-		-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	2	N	-0-		-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	2	N	-0-		-0-
*11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	N	-0-		-0-
WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874													
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	985	2	1	9	Y	1		1
07	1085 N	997	-0-	-88	-0-	997	2			Y	-0-		1
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-		1
09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	145	1	1410	2	Y	-0-		1
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	143	1	1370	2	Y	-0-		1
*11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	141	1	897	2	Y	-0-	1 1	-0-
WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170													
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	61	1	527	2	N	-0-	1 1	-0-
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	100	1	717	2	N	1		1
						1	9						
08	496 N	420	-0-	-76	-0-	51	1	369	2	N	-0-		1
09	600 N	363	-0-	-237	-0-	42	1	321	2	N	-0-		1
10	775 N	336	-0-	-439	-0-	38	1	298	2	N	-0-		1
*11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	59	1	512	2	N	1	1 1	1
						1	9						
LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344													
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	25	1	217	2	N	-0-	1 1	-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	217	2	N	1		1
						1	9						
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	30	1	217	2	N	-0-	1 1	-0-
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	26	1	202	2	N	-0-		-0-
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	27	1	214	2	N	-0-		-0-
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	23	1	205	2	N	-0-		-0-
WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588													
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-		-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-		-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-		-0-
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	121	1	709	2	Y	-0-		-0-
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	122	1	717	2	Y	-0-		-0-
*11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	107	1	81	2	Y	-0-		-0-
WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505													
06	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	401	1	3487	2	Y	4	2 0	126
						4	9						
07	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	513	1	3694	2	Y	140		266
						154	9						
08	4185 X	4128	-0-	-57	-0-	498	1	3598	2	Y	29	167 1	128
						32	9						
09	4050 X	2938	-0-	-1112	-0-	335	1	2586	2	Y	15	2 0	139
						17	9						
10	4371 X	3442	-0-	-929	-0-	386	1	3052	2	Y	4		143
						4	9						
11	4230 X	3117	-0-	-1113	-0-	320	1	2793	2	Y	4	4 1	143
						4	9						

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 616999				WELL #: 2507				RRCID -> 248294				COMPL. DATE 10/26/2007				TOTAL DEPTH 7291	
PERF. 3674 - 7074																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	7	1	679	2	Y	-0-					1	
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	6	1	717	2	Y	-0-					1	
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	9	1	628	2	Y	-0-					1	
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	45	1	713	2	Y	-0-					1	
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	51	1	849	2	Y	-0-					1	
*11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	47	1	562	2	Y	1			1	1	1	
						1	9										
WEST RANCH SOUTH 4																	
WELL #: 505				RRCID -> 248333				COMPL. DATE 10/29/2008				TOTAL DEPTH 7850				PERF. 6697 - 7139	
06	2070 N	1731	-0-	-339	-0-	1731	2			Y	-0-					1	
07	2170 N	1524	-0-	-646	-0-	1524	2			Y	-0-					1	
08	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					1	
09	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	96	1	2282	2	Y	-0-					1	
10	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	104	1	2525	2	Y	-0-					1	
*11	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	102	1	1978	2	Y	-0-			1	1	-0-	
WEST RANCH																	
WELL #: 7042				RRCID -> 248336				COMPL. DATE 02/17/2009				TOTAL DEPTH 6230				PERF. 5530 - 6050	
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	670	2	1	9	Y	1					1	
07	744 N	625	-0-	-119	-0-	625	2			Y	-0-					1	
08	806 N	624	-0-	-182	-0-	624	2			Y	-0-					1	
09	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	261	1	1899	2	Y	-0-					1	
10	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	263	1	1924	2	Y	-0-					1	
*11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	240	1	564	2	Y	-0-			1	1	-0-	
WEST RANCH																	
WELL #: 6094				RRCID -> 248360				COMPL. DATE 02/10/2009				TOTAL DEPTH 7170				PERF. 6656 - 6970	
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					7	
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	2	Y	-0-					7	
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					7	
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	6	1	45	2	Y	-0-			7	1	-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-	
*11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-	
WEST RANCH																	
WELL #: 3227				RRCID -> 248364				COMPL. DATE 01/11/2009				TOTAL DEPTH 7180				PERF. 6072 - 6892	
06	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	338	1	2940	2	N	2			1	0	4	1
						2	9										4
07	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	410	1	2956	2	N	3						7
						3	9										
08	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	406	1	2935	2	N	1			4	1		4
						1	9										
09	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	362	1	2801	2	N	1			1	0	1	1
						1	9										3
10	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	364	1	2882	2	N	3						6
						3	9										
*11	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	325	1	2844	2	N	2			3	1		5
						2	9										
WEST RANCH SOUTH																	
WELL #: 5107				RRCID -> 248370				COMPL. DATE 10/17/2008				TOTAL DEPTH 8270				PERF. 7050 - 8074	
06	600 N	462	-0-	-138	-0-	462	2			Y	-0-					-0-	
07	620 N	544	-0-	-76	-0-	544	2			Y	-0-					-0-	
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-	
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	55	1	802	2	Y	-0-					-0-	
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	56	1	834	2	Y	-0-					-0-	
*11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	54	1	517	2	Y	-0-					-0-	

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.															
WEST STATE 24															
WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1980 N	1795	-0-	-185	-0-	1795	2			Y	-0-			1	
07	2108 N	1787	-0-	-321	-0-	1787	2			Y	-0-			1	
08	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-			1	
09	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	156	1	2573	2	Y	1			2	
						1	9								
10	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	166	1	2789	2	Y	-0-	1 1		1	
*11	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	159	1	1875	2	Y	-0-	1 1		-0-	
ALLISON													WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528		
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	93	1	811	2	N	-0-	1 1		1	
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	113	1	818	2	N	1			2	
						1	9								
08	930 N	924	-0-	-6	-0-	112	1	812	2	N	-0-	1 1		1	
09	900 N	881	-0-	-19	-0-	101	1	780	2	N	-0-			1	
10	930 N	909	-0-	-21	-0-	102	1	806	2	N	1			2	
						1	9								
11	900 N	841	-0-	-59	-0-	86	1	755	2	N	-0-	1 1		1	
WEST RANCH													WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310		
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	51	1	444	2	N	1	1 1		14	
						1	9								
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	62	1	448	2	N	-0-			14	
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	63	1	455	2	N	1	1 1		14	
						1	9								
09	510 N	487	-0-	-23	-0-	56	1	431	2	N	-0-			14	
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	56	1	444	2	N	-0-			14	
11	510 N	469	-0-	-41	-0-	48	1	421	2	N	-0-			14	
WEST RANCH													WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730		
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-			1	
07	930 N	901	-0-	-29	-0-	901	2			Y	-0-			1	
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-			1	
09	3000 N	3136	-0-	136	136	370	1	2765	2	Y	1			2	
						1	9								
10	3100 N	3139	-0-	39	175	370	1	2769	2	Y	-0-	1 1		1	
*11	1332 N	1157	-0-	-175	-0-	341	1	816	2	Y	-0-	1 1		-0-	
WEST STATE													WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686		
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	90	1	787	2	N	30	1 1		226	
						33	9								
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	108	1	775	2	N	7	148 1		85	
						8	9								
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	108	1	778	2	N	2	1 1		86	
						2	9								
09	900 N	820	-0-	-80	-0-	94	1	726	2	N	-0-	85 1		1	
10	899 N	867	-0-	-32	-0-	97	1	770	2	N	-0-			1	
11	870 N	693	-0-	-177	-0-	71	1	621	2	N	1	1 1		1	
						1	9								
LONGFELLOW 600													WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630		
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-			-0-	
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-			-0-	
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-			-0-	
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	103	1	777	2	Y	-0-			-0-	
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	104	1	795	2	Y	-0-			-0-	
*11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	100	1	252	2	Y	-0-			-0-	

PINON (OVERTHRUST)														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1109	2	1	9	Y	1			1
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-			1
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-			1
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	51	1	1341	2	Y	-0-			1
*10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	49	1	1272	2	Y	-0-			1
*11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	47	1	1037	2	Y	-0-	1	1	-0-
WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820														
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-			1
07	961 N	839	-0-	-122	-0-	839	2			Y	-0-			1
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-			1
09	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	212	1	1968	2	Y	-0-			1
*10	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	219	1	2056	2	Y	-0-			1
*11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	203	1	904	2	Y	-0-	1	1	-0-
WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032														
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-			-0-
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-			-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	Y	1			1
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	145	1	971	2	Y	-0-			1
*10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	150	1	986	2	Y	-0-	1	1	-0-
*11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	144	1	213	2	Y	-0-			-0-
ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568														
06	450 N	435	-0-	-15	-0-	435	2			Y	-0-			1
07	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	2			Y	-0-			1
08	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2			Y	-0-			1
09	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	372	1	2334	2	Y	-0-			1
*10	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	392	1	2467	2	Y	-0-			1
*11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	375	1	442	2	Y	-0-	1	1	-0-
WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004														
06	1320 N	1264	-0-	-56	-0-	16	1	1248	2	Y	-0-			1
07	1364 N	1298	-0-	-66	-0-	22	1	1275	2	Y	1			2
08	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	21	1	1308	2	Y	-0-			2
09	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	301	1	2697	2	Y	-0-			2
*10	3053 N	3053	-0-	-0-	-0-	303	1	2750	2	Y	-0-	1	1	1
*11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	286	1	1163	2	Y	1	1	1	1
LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616														
06	6780 X	5469	-0-	-1311	-0-	5468	2	1	9	Y	1			3
07	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5840	2	1	9	Y	1			4
08	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			Y	-0-			4
09	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	484	1	7291	2	Y	-0-			4
*10	8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	529	1	7889	2	Y	-0-	1	1	3
*11	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	516	1	5969	2	Y	1	3	1	1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	540 N	454	-0-	-86	-0-	47	1	407	2	N	-0-	1 1	19	
07	589 N	454	-0-	-135	-0-	55	1	399	2	N	-0-		19	
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	74	1	532	2	N	1	1 1	19	
						1	9							
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	66	1	508	2	N	-0-		19	
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	73	1	581	2	N	-0-		19	
11	600 N	541	-0-	-59	-0-	56	1	485	2	N	-0-		19	
WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540														
06	540 N	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-		1	
07	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-		1	
08	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-		1	
09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	240	1	1767	2	N	-0-		1	
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	241	1	1787	2	N	-0-		1	
*11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	225	1	518	2	N	-0-	1 1	-0-	
WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124														
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	44	1	384	2	N	1	1 1	1	
						1	9							
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	53	1	381	2	N	-0-		1	
08	434 N	431	-0-	-3	-0-	52	1	378	2	N	1	1 1	1	
						1	9							
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	48	1	370	2	N	-0-	1 1	-0-	
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	49	1	387	2	N	1		1	
						1	9							
11	420 N	397	-0-	-23	-0-	41	1	356	2	N	-0-		1	
WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905														
06	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	5	-0-	5	6	1	1	4	2	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-		-0-	
10	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442														
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	130	1	1129	2	N	1	1 1	2	
						1	9							
07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	161	1	1164	2	N	1		3	
						1	9							
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	161	1	1161	2	N	1	2 1	2	
						1	9							
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	145	1	1124	2	N	-0-	1 1	1	
10	1333 N	1306	-0-	-27	-0-	146	1	1159	2	N	1		2	
						1	9							
11	1290 N	1229	-0-	-61	-0-	126	1	1102	2	N	1	1 1	2	
						1	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
WEST RANCH WELL #: 3327														RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	92	1	798	2	N	-0-	1	1			1	
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	110	1	795	2	N	1					2	
						1	9										
08	992 N	880	-0-	-112	-0-	107	1	773	2	N	-0-	1	1			1	
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	104	1	802	2	N	-0-					1	
10	899 N	877	-0-	-22	-0-	98	1	778	2	N	1					2	
						1	9										
11	840 N	776	-0-	-64	-0-	80	1	696	2	N	-0-	1	1			1	
WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750																	
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					1	
07	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					1	
08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					1	
09	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	139	1	2122	2	N	-0-					1	
10	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	168	1	2220	2	N	-0-					1	
*11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	156	1	1274	2	N	-0-	1	1			-0-	
WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886																	
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	105	1	911	2	N	-0-	1	1			98	
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	123	1	890	2	N	1					99	
						1	9										
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	126	1	911	2	N	-0-	1	1			98	
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	114	1	883	2	N	-0-					98	
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	117	1	922	2	N	-0-					98	
*11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	96	1	839	2	N	1	1	1			98	
						1	9										
WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715																	
06	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					1	
07	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					1	
08	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					1	
09	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	204	1	3250	2	N	1					2	
						1	9										
10	3100 N	3594	-0-	494	494	209	1	3385	2	N	-0-	1	1			1	
*11	2934 N	2440	-0-	-494	-0-	199	1	2241	2	N	-0-	1	1			-0-	
WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008																	
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-	
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770																	
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-	
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-	
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-	
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	46	1	596	2	Y	-0-					-0-	
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	49	1	637	2	Y	-0-					-0-	
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	42	1	332	2	Y	-0-					-0-	

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
ALLISON RANCH																
WELL #: 301																
RRCID -> 248775																
COMPL. DATE 02/05/2009																
TOTAL DEPTH 6250																
PERF. 4670 - 6066																
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	930 N	840	-0-	-90	-0-	839	2	1	9	Y	1	-0-				1
07	930 N	875	-0-	-55	-0-	875	2			Y	-0-					1
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					1
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	121	1	1176	2	Y	-0-					1
10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	139	1	1331	2	Y	-0-					1
*11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	136	1	861	2	Y	-0-		1	1		-0-
WEST RANCH																
WELL #: 4402																
RRCID -> 248777																
COMPL. DATE 01/06/2009																
TOTAL DEPTH 8300																
PERF. 7250 - 7858																
06	1290 N	1105	-0-	-185	-0-	1105	2			N	-0-					1
07	1302 N	1083	-0-	-219	-0-	1083	2			N	-0-					1
08	1209 N	1042	-0-	-167	-0-	1042	2			N	-0-					1
09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	107	1	1513	2	N	-0-					1
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	104	1	1492	2	N	-0-					1
11	1020 N	958	-0-	-62	-0-	93	1	865	2	N	-0-		1	1		-0-
LONGFELLOW STATE 600																
WELL #: 1508																
RRCID -> 248855																
COMPL. DATE 02/07/2008																
TOTAL DEPTH 5708																
PERF. 4532 - 4799																
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
WEST RANCH																
WELL #: 8025																
RRCID -> 248857																
COMPL. DATE 04/06/2009																
TOTAL DEPTH 5880																
PERF. 5124 - 5732																
06	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH																
WELL #: 2620																
RRCID -> 248865																
COMPL. DATE 10/10/2009																
TOTAL DEPTH 6700																
PERF. 4418 - 6466																
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					3
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					3
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					3
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	49	1	254	2	N	-0-					3
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	48	1	250	2	N	-0-					3
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	48	1	3	2	N	-0-					3
ALLISON RANCH																
WELL #: 302																
RRCID -> 248869																
COMPL. DATE 01/12/2009																
TOTAL DEPTH 6350																
PERF. 5410 - 5733																
06	570 N	540	-0-	-30	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
07	651 N	477	-0-	-174	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	56	1	712	2	Y	1					1
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	62	1	779	2	Y	-0-		1	1		-0-
*11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	63	1	577	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. ALLISON 4															//CONT.// 71659 700 616999			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: PECOS			
															WELL #: 303			RRCID -> 248890		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH		8419 PERF. 5728		- 8162		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
06	1890	X	1829	-0-	-61	-0-	1829	2		Y	-0-								1									
07	2015	X	1769	-0-	-246	-0-	1769	2		Y	-0-								1									
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2		Y	-0-								1									
09	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	199	1	2476	2	Y	-0-	1						2									
							1	9																				
*10	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	223	1	2751	2	Y	-0-			1	1			1									
*11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	223	1	2016	2	Y	-0-			1	1			-0-									

WEST RANCH						WELL #: 2618TT			RRCID -> 248892		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH		7410 PERF. 3504		- 7236											
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	40	1	348	2	N	-0-			1	0			-0-									
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	48	1	349	2	N	-0-	1						1									
							1	9																				
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	48	1	346	2	N	-0-	1		1	1			1									
							1	9																				
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	43	1	330	2	N	-0-			1	1			-0-									
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	43	1	342	2	N	-0-	1						1									
							1	9																				
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	38	1	332	2	N	-0-							1									

ALLISON RANCH						WELL #: 303			RRCID -> 248893		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH		7100 PERF. 6233		- 6432											
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		Y	-0-								1									
07	1426	N	1240	-0-	-186	-0-	1240	2		Y	-0-								1									
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		Y	-0-								1									
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	158	1	1790	2	Y	-0-							1									
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	170	1	1896	2	Y	-0-							1									
*11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	167	1	1321	2	Y	-0-			1	1			-0-									

WEST RANCH						WELL #: 2713SR			RRCID -> 248901		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH		9210 PERF. 4080		- 5862											
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	N	-0-							4									
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	2	N	-0-							4									
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	19	1	135	2	N	-0-							4									
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	15	1	120	2	N	-0-			1	0			3									
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	15	1	117	2	N	-0-	1						4									
							1	9																				
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	13	1	113	2	N	-0-							4									

ALLISON 4						WELL #: 101			RRCID -> 248908		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH		6900 PERF. 6136		- 6674											
06	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2		Y	-0-								-0-									
07	682	N	551	-0-	-131	-0-	550	2	1	9	Y	-0-	1						1									
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		Y	-0-								1									
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	44	1	709	2	Y	-0-							1									
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	49	1	815	2	Y	-0-			1	1			-0-									
11	630	N	583	-0-	-47	-0-	47	1	536	2	Y	-0-							-0-									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688				
LONGFELLOW WELL #: 2011																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	64 1	1 9	555	2	N	1	1 1				1			
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	77 1	1	555	2	N	-0-					1			
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	75 1	1 9	545	2	N	1	1 1				1			
09	630 N	591	-0-	-39	-0-	68 1	1	523	2	N	-0-					1			
10	620 N	605	-0-	-15	-0-	68 1	1	537	2	N	-0-					1			
11	600 N	572	-0-	-28	-0-	59 1	1 9	512	2	N	1	1 1				1			
WEST RANCH					WELL #: 6055	RRCID -> 249055	COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996										
06	450 N	426	-0-	-24	-0-	44 1	1 9	381	2	N	1	1 1				1			
07	496 N	433	-0-	-63	-0-	53 1	1	380	2	N	-0-					1			
08	434 N	431	-0-	-3	-0-	52 1	1 9	378	2	N	1	1 1				1			
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	49 1	1	378	2	N	-0-	1 0				-0-			
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	49 1	1 9	390	2	N	1					1			
11	420 N	393	-0-	-27	-0-	40 1	1	353	2	N	-0-					1			
LONGFELLOW 600 MD					WELL #: 8046	RRCID -> 249208	COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936										
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	122 1	1 9	1057	2	N	2	1 0	2 1			2			
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	149 1	1 9	1073	2	N	1					3			
08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	146 1	1 9	1055	2	N	1	2 1				2			
09	1170 N	1114	-0-	-56	-0-	128 1	1	986	2	N	-0-	1 1				1			
10	1209 N	1121	-0-	-88	-0-	126 1	1 9	994	2	N	1					2			
11	1170 N	1125	-0-	-45	-0-	115 1	1 9	1009	2	N	1	1 1				2			
WEST RANCH					WELL #: 2325	RRCID -> 249290	COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944										
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	44 1	1 9	379	2	N	1	1 1				1			
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	52 1	1	372	2	N	-0-					1			
08	434 N	428	-0-	-6	-0-	52 1	1 9	375	2	N	1	1 1				1			
09	420 N	398	-0-	-22	-0-	46 1	1	352	2	N	-0-	1 0				-0-			
10	434 N	408	-0-	-26	-0-	46 1	1 9	361	2	N	1					1			
11	420 N	388	-0-	-32	-0-	40 1	1	348	2	N	-0-					1			
WEST RANCH					WELL #: 6050	RRCID -> 249291	COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932										
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	55 1	1	476	2	N	-0-					1			
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	67 1	1	482	2	N	-0-					1			
08	527 N	387	-0-	-140	-0-	47 1	1 9	339	2	N	1	1 1				1			
09	540 N	448	-0-	-92	-0-	51 1	1	397	2	N	-0-	1 1				-0-			
10	558 N	464	-0-	-94	-0-	52 1	1 9	411	2	N	1					1			
*11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	44 1	1	388	2	N	-0-					1			

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																				
WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-		93	1	2	9	811	2	N	2		1	1		81
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-		132	1	3	9	948	2	N	3					84
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-		125	1	6	9	903	2	N	5		1	1		88
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-		110	1	7	9	852	2	N	6					94
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-		109	1	4	9	863	2	N	4					98
*11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-		90	1	1	9	791	2	N	1		1	1		98
WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692																				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790																				
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-		80	1			692	2	N	-0-		1	1		1
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-		99	1			716	2	N	1					2
								1	9											
08	806 N	799	-0-	-7	-0-	-0-		97	1			702	2	N	-0-		1	1		1
09	780 N	771	-0-	-9	-0-	-0-		88	1			683	2	N	-0-					1
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-		91	1			716	2	N	-0-					1
11	780 N	725	-0-	-55	-0-	-0-		74	1			650	2	N	1		1	1		1
								1	9											
LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305																				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814																				
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1			136	2	N	-0-					-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1			136	2	N	-0-					-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1			136	2	N	-0-					-0-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	-0-		16	1			126	2	N	-0-					-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	-0-		16	1			127	2	N	-0-					-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	-0-		14	1			123	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 WELL #: 5061														
NON-ASSOCIATED														
CAPACITY														
CNTY: PECOS														
RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	65 1	1	566 2	N	1	1 1			1
07	651 N	624	-0-	-27	-0-	76 1	1	548 2	N	-0-				1
08	620 N	603	-0-	-17	-0-	73 1	1	529 2	N	1	1 1			1
09	630 N	561	-0-	-69	-0-	64 1	1	497 2	N	-0-	1 0			-0-
10	620 N	566	-0-	-54	-0-	63 1	1	502 2	N	1				1
11	570 N	568	-0-	-2	-0-	58 1	1	509 2	N	1	1 1			1
WEST RANCH														
WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862														
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	1	56 2	N	-0-				-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	17 1	1	126 2	N	-0-				-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	23 1	1	168 2	N	-0-				-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	25 1	1	193 2	N	-0-				-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	21 1	1	169 2	N	-0-				-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	18 1	1	153 2	N	-0-				-0-
ALLISON														
WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851														
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	43 1	1	372 2	N	1	1 1			1
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	52 1	1	375 2	N	-0-				1
08	434 N	422	-0-	-12	-0-	51 1	1	370 2	N	1	1 1			1
09	420 N	400	-0-	-20	-0-	46 1	1	354 2	N	-0-	1 0			-0-
10	434 N	412	-0-	-22	-0-	46 1	1	365 2	N	1				1
11	420 N	398	-0-	-22	-0-	41 1	1	357 2	N	-0-				1
LONGFELLOW														
WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110														
06	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	373 1	1	3246 2	N	4	2 0	5 1		5
07	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	450 1	1	3246 2	N	3				8
08	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	440 1	1	3183 2	N	2	5 1			5
09	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	397 1	1	3067 2	N	1	1 0	2 1		3
10	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	422 1	1	3336 2	N	3				6
*11	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	366 1	1	3198 2	N	3	3 1			6
WEST RANCH														
WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873														
06	1380 N	1335	-0-	-45	-0-	1334 2	1 9		Y	1				1
07	1457 N	1377	-0-	-80	-0-	1377 2			Y	-0-				1
08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2			Y	-0-				1
09	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	125 1	1731 2		Y	-0-				1
10	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	130 1	1786 2		Y	-0-				1
*11	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	126 1	1313 2		Y	-0-	1 1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	459 4 9	1 3994	2	N		4	2 0	6 1	6	
07	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	548 4 9	1 3949	2	N		4			10	
08	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	566 2 9	1 4092	2	N		2	6 1		6	
09	4470 X	4426	-0-	-44	-0-	507 2 9	1 3917	2	N		2	2 0	2 1	4	
10	4619 X	4566	-0-	-53	-0-	512 4 9	1 4050	2	N		4			8	
11	4500 X	4344	-0-	-156	-0-	446 3 9	1 3895	2	N		3	4 1		7	
WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114															
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	168 1 9	1 1465	2	Y		1	1 0	2 1	2	
07	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	199 2 9	1 1431	2	Y		2			4	
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	199 1 9	1 1439	2	Y		-0-	2 1		2	
09	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	182 1 9	1 1405	2	Y		1	1 0	1 1	1	
10	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	184 2 9	1 1456	2	Y		2			3	
*11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	158 1 9	1 1379	2	Y		-0-	1 1		2	
LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622															
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	62 1 9	1 543	2	N		1	1 1		1	
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	76 1 9	1 547	2	N		-0-			1	
08	620 N	619	-0-	-1	-0-	75 1 9	1 543	2	N		1	1 1		1	
09	600 N	592	-0-	-8	-0-	68 1 9	1 524	2	N		-0-			1	
10	620 N	612	-0-	-8	-0-	69 1 9	1 543	2	N		-0-			1	
11	600 N	594	-0-	-6	-0-	61 1 9	1 532	2	N		1	1 1		1	
WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124															
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	59 7 9	1 517	2	N		6	1 1		81	
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	78 11 9	1 562	2	N		10			91	
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	73 7 9	1 524	2	N		6	1 1		96	
09	570 N	488	-0-	-82	-0-	55 9 9	1 424	2	N		8			104	
10	651 N	492	-0-	-159	-0-	55 4 9	1 433	2	N		4			108	
*11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	63 1 9	1 555	2	N		1			109	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999 WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	169	1	1466	2	N	2	1	0	2	1	2
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	197	1	1416	2	N	2					4
08	1643 N	1598	-0-	-45	-0-	194	1	1404	2	N	-0-	2	1			2
09	1650 N	1520	-0-	-130	-0-	174	1	1345	2	N	1	1	0	1	1	1
10	1612 N	1548	-0-	-64	-0-	174	1	1372	2	N	2					3
11	1560 N	1424	-0-	-136	-0-	146	1	1278	2	N	-0-	1	1			2
WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148																
06	1170 N	1098	-0-	-72	-0-	113	1	985	2	N	-0-	45	0	2	1	2
07	1271 N	1008	-0-	-263	-0-	122	1	880	2	N	5					7
08	1302 N	1020	-0-	-282	-0-	124	1	896	2	N	-0-	1	1			6
09	1110 N	1068	-0-	-42	-0-	122	1	946	2	N	-0-	5	1			1
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	122	1	962	2	N	1					2
11	990 N	987	-0-	-3	-0-	101	1	885	2	N	1	1	1			2
WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580																
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	158	1	1375	2	N	2	1	0	2	1	2
07	1550 N	1549	-0-	-1	-0-	189	1	1359	2	N	1					3
08	1581 N	1546	-0-	-35	-0-	188	1	1357	2	N	1	2	1			2
09	1530 N	1487	-0-	-43	-0-	170	1	1316	2	N	1	1	0	1	1	1
10	1550 N	1546	-0-	-4	-0-	173	1	1371	2	N	2					3
*11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	158	1	1378	2	N	-0-	1	1			2
LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754																
06	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	216	1	1879	2	N	2	1	0	3	1	3
07	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	241	1	1739	2	N	2					5
08	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	282	1	2036	2	N	1	3	1			3
09	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	271	1	2091	2	N	1	1	0	1	1	2
10	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	272	1	2153	2	N	2					4
*11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	216	1	1890	2	N	2	2	1			4

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
0														EOM BALANCE
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	9	1	79	2	N	-0-			-0-
07	155 N	93	-0-	-62	-0-	11	1	82	2	N	-0-			-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	14	1	102	2	N	-0-			-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	N	-0-			-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	2	N	-0-			-0-
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	7	1	59	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030														
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-			15
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-			15
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-			15
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-			15
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-			15
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-			15
WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336														
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-			-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-			-0-
08	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2			Y	-0-			-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	46	1	407	2	Y	-0-			-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	47	1	422	2	Y	-0-			-0-
*11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	45	1	171	2	Y	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304														
06	7500 X	5935	-0-	-1565	-0-	5933	2	2	9	Y	2			4
07	6696 X	5959	-0-	-737	-0-	5959	2			Y	-0-			4
08	6696 X	6339	-0-	-357	-0-	6339	2			Y	-0-			4
09	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	549	1	7861	2	Y	1			5
10	8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	583	1	8245	2	Y	-0-	1	1	4
*11	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	574	1	6144	2	Y	-0-	3	1	1
WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	32	1	277	2	N	-0-	1	1	-0-
07	310 N	303	-0-	-7	-0-	37	1	265	2	N	1			1
						1	9							
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	34	1	247	2	N	-0-	1	1	-0-
09	300 N	250	-0-	-50	-0-	29	1	221	2	N	-0-			-0-
10	310 N	259	-0-	-51	-0-	29	1	230	2	N	-0-			-0-
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	25	1	222	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505														
06	1230 N	1111	-0-	-119	-0-	1110	2	1	9	Y	1			1
07	1333 N	984	-0-	-349	-0-	984	2			Y	-0-			1
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-			1
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	66	1	1463	2	Y	-0-			1
10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	71	1	1595	2	Y	-0-			1
*11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	68	1	1197	2	Y	-0-	1	1	-0-
ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821														
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	97	1	845	2	N	-0-	1	1	1
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	117	1	840	2	N	1			2
						1	9							
08	961 N	908	-0-	-53	-0-	110	1	798	2	N	-0-	1	1	1
09	930 N	866	-0-	-64	-0-	99	1	767	2	N	-0-			1
10	961 N	890	-0-	-71	-0-	100	1	789	2	N	1			2
						1	9							
11	870 N	855	-0-	-15	-0-	88	1	767	2	N	-0-	1	1	1
WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634														
06	540 N	526	-0-	-14	-0-	526	2			Y	-0-			-0-
07	620 N	543	-0-	-77	-0-	543	2			Y	-0-			-0-
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-			-0-
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	43	1	612	2	Y	-0-			-0-
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	54	1	772	2	Y	-0-			-0-
*11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	53	1	574	2	Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554														
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	260	2	N	-0-	1	0	-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	34	1	245	2	N	1			1
						1	9							
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	34	1	246	2	N	-0-	1	1	-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	2	N	-0-			-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	27	1	215	2	N	-0-			-0-
*11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	24	1	210	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678														
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	87	1	756	2	N	5	1	1	113
						6	9							
07	868 N	844	-0-	-24	-0-	102	1	738	2	N	4			117
						4	9							
08	899 N	869	-0-	-30	-0-	105	1	761	2	N	3	1	1	119
						3	9							
09	840 N	834	-0-	-6	-0-	95	1	736	2	N	3			122
						3	9							
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	99	1	781	2	N	3			125
						3	9							
11	840 N	814	-0-	-26	-0-	83	1	724	2	N	6	1	1	130
						7	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
WEST RANCH WELL #: 2254												RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	2	N	-0-			-0-		
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	26	1	186	2	N	-0-			-0-		
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	25	1	182	2	N	-0-			-0-		
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	23	1	176	2	N	-0-			-0-		
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	24	1	187	2	N	-0-			-0-		
11	210 N	171	-0-	-39	-0-	18	1	153	2	N	-0-			-0-		
WEST RANCH WELL #: 4102												RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400				
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-		
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-		
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-		
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-			-0-		
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-			-0-		
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	Y	-0-			-0-		
WEST RANCH WELL #: 5067												RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5403 - 5972				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	0	3	1	4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	4	1			4
09	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	481	1	2473	2	N	-0-	1	0	1	1	2
10	3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	505	1	2590	2	N	3					5
						3	9									
*11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	482	1	1	9	N	1	2	1			4
WEST RANCH WELL #: 2334												RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240				
06	3090 X	2837	-0-	-253	-0-	292	1	2538	2	N	6	1	0	4	1	143
						7	9									
07	3379 X	3320	-0-	-59	-0-	404	1	2912	2	N	4					147
						4	9									
08	3379 X	3352	-0-	-27	-0-	395	1	2858	2	N	90	3	1			234
						99	9									
09	3270 X	3068	-0-	-202	-0-	351	1	2710	2	N	6	1	0	212	1	27
						7	9									
10	3379 X	2299	-0-	-1080	-0-	256	1	2023	2	N	18					45
						20	9									
11	3240 X	2526	-0-	-714	-0-	258	1	2253	2	N	14	2	1			57
						15	9									
WEST RANCH WELL #: 4504												RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360				
06	1860 N	1608	-0-	-252	-0-	1608	2			Y	-0-					1
07	1922 N	995	-0-	-927	-0-	995	2			Y	-0-					1
08	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					1
09	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	146	1	2126	2	Y	-0-					1
10	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	156	1	2245	2	Y	-0-					1
*11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	148	1	1646	2	Y	-0-	1	1			-0-
LONGFELLOW STATE WELL #: 908												RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH															
WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2310 X	2181	-0-	-129	-0-	2180	2	1	9	Y	1			2	
07	2387 X	2254	-0-	-133	-0-	2254	2			Y	-0-			2	
08	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-			2	
09	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	317	1	3829	2	Y	-0-			2	
10	3100 N	4300	-0-	1200	1200	324	1	3975	2	Y	1	1	1	2	
						1	9								
*11	3000 N	2524	-0-	-476	724	307	1	2217	2	Y	-0-	2	1	-0-	
LONGFELLOW															
WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696															
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-			1	
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-			1	
08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-			1	
09	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	149	1	2296	2	N	-0-			1	
10	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	158	1	2479	2	N	-0-			1	
*11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	150	1	1608	2	N	-0-	1	1	-0-	
LONGFELLOW STATE "G"															
WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260															
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-			-0-	
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	N	-0-			-0-	
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	N	-0-			-0-	
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	2	N	-0-			-0-	
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	2	N	-0-			-0-	
*11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	2	N	-0-			-0-	
WEST RANCH															
WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944															
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	2	N	-0-			-0-	
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	24	1	171	2	N	-0-			-0-	
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	25	1	184	2	N	-0-			-0-	
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	19	1	151	2	N	-0-			-0-	
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	19	1	150	2	N	-0-			-0-	
11	210 N	157	-0-	-53	-0-	16	1	141	2	N	-0-			-0-	
LONGFELLOW															
WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386															
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-			-0-	
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-			-0-	
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-			-0-	
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	N	-0-			-0-	
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-			-0-	
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-	
ORION P															
WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PINON (OVERTHRUST)															CAPACITY															CNTY: PECOS																			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 71659 700 616999															NON-ASSOCIATED																																		
WEST RANCH															WELL #: 8043															RRCID -> 251101					COMPL. DATE 10/21/2008					TOTAL DEPTH 9150					PERF. 4430 - 8808				
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																															
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	612	2	N	-0-		1	1		1																															
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	599	2	N	1					2																															
								1	9																																								
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	578	2	N	-0-		1	1		1																															
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	521	2	N	-0-					1																															
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	540	2	N	-0-					1																															
*11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	531	2	N	1		1	1		1																															
								1	9																																								
LONGFELLOW															WELL #: 4052															RRCID -> 251117					COMPL. DATE 03/27/2008					TOTAL DEPTH 8800					PERF. 6684 - 8684				
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-																															
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-																															
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-																															
09	10	N	4	-0-	-6	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-																															
10	5	N	1	-0-	-4	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-																															
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-																															
WEST RANCH															WELL #: 4401															RRCID -> 251350					COMPL. DATE 10/02/2008					TOTAL DEPTH 7850					PERF. 7072 - 7676				
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-																															
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-																															
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-																															
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-																															
WEST RANCH															WELL #: 2245															RRCID -> 251351					COMPL. DATE 10/30/2008					TOTAL DEPTH 4810					PERF. 4166 - 4634				
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-																															
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-																															
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-																															
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	673	2	Y	-0-					-0-																															
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	691	2	Y	-0-					-0-																															
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	126	2	Y	-0-					-0-																															
LONGFELLOW															WELL #: 4072															RRCID -> 251356					COMPL. DATE 10/11/2008					TOTAL DEPTH 5350					PERF. 4536 - 5214				
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	-0-	10	1	91	2	N	-0-					-0-																															
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	-0-	12	1	88	2	N	-0-					-0-																															
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	-0-	12	1	83	2	N	-0-					-0-																															
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	-0-	9	1	71	2	N	-0-					-0-																															
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	-0-	9	1	72	2	N	-0-					-0-																															
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	-0-	9	1	74	2	N	-0-					-0-																															
LONGFELLOW															WELL #: 4037															RRCID -> 251418					COMPL. DATE 08/21/2007					TOTAL DEPTH 7435					PERF. 4412 - 7230				
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	3022	2	Y	1		1	0	2	1	3																														
								1	9																																								
07	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	2961	2	Y	2					5																															
								2	9																																								
08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	3178	2	Y	2		3	1		4																															
								2	9																																								
09	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	-0-	396	1	3627	2	Y	1		1	0	1	1	3																														
								1	9																																								
10	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	-0-	426	1	3954	2	Y	1					4																															
								1	9																																								
*11	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	-0-	397	1	3177	2	Y	1		2	1		3																															
								1	9																																								

PINON (OVERTHRUST)														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	930 N	883	-0-	-47	-0-	882	2	1	9	Y	1			1
07	961 N	946	-0-	-15	-0-	946	2			Y	-0-			1
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-			1
09	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	109	1	1552	2	Y	-0-			1
10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	107	1	1545	2	Y	-0-			1
*11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	101	1	956	2	Y	-0-	1	1	-0-
WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468														
06	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	183	1	1592	2	Y	1	1	0	2
						1	9							
07	1891 N	1797	-0-	-94	-0-	219	1	1576	2	Y	2			4
						2	9							
08	1829 N	1788	-0-	-41	-0-	217	1	1571	2	Y	-0-	2	1	2
09	1770 N	1769	-0-	-1	-0-	201	1	1566	2	Y	2	1	0	2
						2	9							
10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	250	1	2048	2	Y	1			3
						1	9							
*11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	185	1	1609	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040														
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	2	N	-0-			-0-
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418														
06	4320 X	3712	-0-	-608	-0-	3711	2	1	9	Y	1			2
07	4154 X	3712	-0-	-442	-0-	3712	2			Y	-0-			2
08	4154 X	3913	-0-	-241	-0-	3913	2			Y	-0-			2
09	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	284	1	4604	2	Y	1			3
						1	9							
10	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	301	1	4831	2	Y	-0-	1	1	2
*11	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	295	1	3735	2	Y	-0-	2	1	-0-
LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720														
06	360 N	235	-0-	-125	-0-	24	1	211	2	N	-0-	1	1	-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	57	1	408	2	N	1			1
						1	9							
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	57	1	412	2	N	-0-			1
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	52	1	399	2	N	-0-	1	0	-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	52	1	414	2	N	1			1
						1	9							
11	450 N	432	-0-	-18	-0-	44	1	388	2	N	-0-			1
WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999							
LONGFELLOW		WELL #: 4065		RRCID -> 252040		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 6050	
								PERF. 4678 - 5514	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
									EOM BALANCE
06	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	264 1	2293 2	N	2
						2 9			1 0
07	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	318 1	2295 2	N	3
						3 9			3 1
08	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	313 1	2262 2	N	-0-
09	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	284 1	2194 2	N	1 0
						1 9			1 1
10	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	286 1	2259 2	N	2
						2 9			
*11	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	240 1	2098 2	N	2 1
						2 9			
ALLISON 4									
		WELL #: 205		RRCID -> 252042		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 7000	
								PERF. 5754 - 6766	
06	3360 X	2678	-0-	-682	-0-	2677 2	1 9	Y	1
07	2883 X	2637	-0-	-246	-0-	2637 2		Y	-0-
08	2883 X	2855	-0-	-28	-0-	2855 2		Y	-0-
09	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	214 1	3791 2	Y	-0-
10	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	218 1	3926 2	Y	1 1
						1 9			
*11	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	208 1	2714 2	Y	-0-
LONGFELLOW STATE "H"									
		WELL #: 2807		RRCID -> 252044		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 9055	
								PERF. 8657 - 8922	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WEST RANCH									
		WELL #: 7015		RRCID -> 252122		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 8025	
								PERF. 6060 - 7883	
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	43 1	374 2	N	1
						1 9			1 1
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	52 1	378 2	N	-0-
08	434 N	429	-0-	-5	-0-	52 1	376 2	N	1
						1 9			1 1
09	420 N	410	-0-	-10	-0-	47 1	363 2	N	-0-
10	434 N	420	-0-	-14	-0-	47 1	372 2	N	1
						1 9			
11	420 N	405	-0-	-15	-0-	42 1	363 2	N	-0-
LONGFELLOW STATE									
		WELL #: 2806		RRCID -> 252123		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 9850	
								PERF. 9230 - 9392	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WEST RANCH									
		WELL #: 2238		RRCID -> 252124		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 4720	
								PERF. 3856 - 4556	
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	314 2	1 9	Y	1
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 2		Y	-0-
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 2		Y	-0-
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	162 1	1138 2	Y	-0-
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	171 1	1212 2	Y	-0-
*11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	160 1	316 2	Y	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2900 N	1007	-0-	-1893	2290	1006	2	1 9	Y	1			6
07	3100 N	1031	-0-	-2069	221	1031	2		Y	-0-			6
08	1259 N	1038	-0-	-221	-0-	1038	2		Y	-0-			6
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	48	1	1240	2	Y	-0-		6
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	49	1	1298	2	Y	-0-		6
*11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	45	1	1003	2	Y	-0-	1 1	5
WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992													
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	94	1	817	2	N	-0-	1 1	1
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	115	1	829	2	N	1		2
						1	9						
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	119	1	857	2	N	-0-	1 1	1
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	106	1	820	2	N	-0-		1
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	105	1	831	2	N	1		2
						1	9						
11	930 N	898	-0-	-32	-0-	92	1	806	2	N	-0-	1 1	1
ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140													
06	1080 N	1021	-0-	-59	-0-	1021	2		Y	-0-			-0-
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1109	2	1 9	Y	1			1
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		Y	-0-			1
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	34	1	1209	2	Y	-0-		1
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	37	1	1340	2	Y	-0-		1
*11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	36	1	1109	2	Y	-0-	1 1	-0-
WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914													
06	1320 N	1082	-0-	-238	-0-	1080	2	2 9	N	2	1 0	3 1	2
07	1364 N	1050	-0-	-314	-0-	1048	2	2 9	N	2			4
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1269	2	2 9	N	2	3 1		3
09	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	111	1	1723	2	N	1 0	1 1	2
						1	9						
10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	128	1	2016	2	N	2		4
						2	9						
*11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	110	1	1391	2	N	1	2 1	3
						1	9						
LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A													
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH														
WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	45 1	394 2	N	1	1	1	1	1	1
07	465 N	453	-0-	-12	-0-	55 1	398 2	N	-0-	1	1	1	1	1
08	465 N	452	-0-	-13	-0-	55 1	396 2	N	1	1	1	1	1	1
09	450 N	429	-0-	-21	-0-	49 1	380 2	N	-0-	1	1	1	1	-0-
10	465 N	441	-0-	-24	-0-	49 1	391 2	N	1	1	1	1	1	1
11	450 N	422	-0-	-28	-0-	43 1	379 2	N	-0-	1	1	1	1	1
LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522														
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	5 1	44 2	N	-0-	1	1	1	1	-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	6 1	41 2	N	-0-	1	1	1	1	-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	6 1	41 2	N	-0-	1	1	1	1	-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	5 1	41 2	N	-0-	1	1	1	1	-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	6 1	45 2	N	-0-	1	1	1	1	-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	5 1	40 2	N	-0-	1	1	1	1	-0-
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346														
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-	1	1	1	1	-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-	1	1	1	1	-0-
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-	1	1	1	1	-0-
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	49 1	816 2	N	-0-	1	1	1	1	-0-
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	49 1	844 2	N	-0-	1	1	1	1	-0-
*11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	46 1	562 2	N	-0-	1	1	1	1	-0-
WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936														
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	35 1	300 2	N	-0-	1	0	1	0	-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	45 1	327 2	N	1	1	1	1	1	1
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	45 1	327 2	N	-0-	1	1	1	1	-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	41 1	317 2	N	-0-	1	1	1	1	-0-
10	372 N	361	-0-	-11	-0-	40 1	320 2	N	1	1	1	1	1	1
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	36 1	311 2	N	-0-	1	1	1	1	1
WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
WEST RANCH WELL #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 616999														
WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-0-4	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	72	1	434	2	Y	-0-			-0-
*10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	75	1	449	2	Y	-0-			-0-
*11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	70	1	64	2	Y	-0-			-0-
WEST STATE														
WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932														
06	660 N	650	-0-	-10	-0-	649	2	1	9	Y	1			1
07	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	2			Y	-0-			1
08	682 N	655	-0-	-27	-0-	655	2			Y	-0-			1
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	107	1	1185	2	Y	-0-			1
*10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	108	1	1209	2	Y	-0-			1
*11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	101	1	621	2	Y	-0-	1	1	-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610														
06	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2530	2	1	9	Y	1			2
07	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-			2
08	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-			2
09	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	238	1	3668	2	Y	-0-			2
10	3100 N	4056	-0-	956	956	243	1	3812	2	Y	1	1	1	2
*11	3000 N	2683	-0-	-317	639	229	1	2454	2	Y	-0-	2	1	-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400														
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-			13
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	N	-0-			13
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	N	-0-			13
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	2	N	-0-			13
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	N	-0-			13
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	N	-0-			13
WEST RANCH SOUTH														
WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2255 RRCID -> 252994 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516														
06	930 N	920	-0-	-10	-0-	912	2	8	9	N	7			114
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1105	2	17	9	N	15			129
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-			129
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	132	1	1462	2	N	-0-			129
10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	136	1	1522	2	N	-0-			129
*11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	128	1	788	2	N	-0-	1	1	128

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH														
WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-			1
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-			1
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-			1
09	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	215	1	2110	2	N	-0-			1
10	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	217	1	2160	2	N	-0-			1
*11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	203	1	988	2	N	-0-	1	1	-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792														
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	14	1	73	2	Y	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	Y	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074														
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-			-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-			-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	57	1	452	2	N	-0-			-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	62	1	493	2	N	-0-			-0-
*11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	59	1	168	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576														
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	48	1	416	2	N	4	1	1	97
07	465 N	438	-0-	-27	-0-	53	1	381	2	N	4			101
08	465 N	427	-0-	-38	-0-	51	1	369	2	N	6	1	1	106
09	480 N	396	-0-	-84	-0-	45	1	347	2	N	4			110
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	46	1	363	2	N	4			114
11	420 N	393	-0-	-27	-0-	40	1	350	2	N	3			117
WEST RANCH														
WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036														
06	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-			1
07	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-			1
08	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2355	2	1	9	N	1			2
09	3000 N	3153	-0-	153	-0-	153	1	2995	2	N	-0-			2
10	3100 N	3269	-0-	169	-0-	322	1	3108	2	N	-0-	1	1	1
*11	2671 N	2349	-0-	-322	-0-	153	1	2196	2	N	-0-	1	1	-0-

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3930 X	2661	-0-	-1269	-0-	2660	2	1	9	Y	1			17
07	3131 X	2758	-0-	-373	-0-	2758	2			Y	-0-			17
08	3162 X	2842	-0-	-320	-0-	2842	2			Y	-0-			17
09	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	337	1	4496	2	Y	-0-			17
10	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	339	1	4582	2	Y	1	1	1	17
						1	9							
*11	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	316	1	2692	2	Y	-0-	2	1	15
WEST RANCH WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568														
06	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3114	2	1	9	Y	1			2
07	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			Y	-0-			2
08	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			Y	-0-			2
09	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	369	1	4298	2	Y	1			3
						1	9							
10	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	395	1	4565	2	Y	-0-	1	1	2
*11	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	172	1	2301	2	Y	-0-	2	1	-0-
WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826														
06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-			1
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-			1
08	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-			1
09	3000 N	3114	-0-	114	114	200	1	2913	2	N	1			2
						1	9							
10	3100 N	3460	-0-	360	474	219	1	3241	2	N	-0-	1	1	1
*11	2875 N	2401	-0-	-474	-0-	222	1	2179	2	N	-0-	1	1	-0-
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404														
06	780 N	549	-0-	-231	-0-	549	2			Y	-0-			-0-
07	868 N	526	-0-	-342	-0-	526	2			Y	-0-			-0-
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-			-0-
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	24	1	624	2	Y	1			1
						1	9							
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	29	1	779	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	690 N	654	-0-	-36	-0-	28	1	626	2	Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922														
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	83	1	427	2	N	-0-			-0-
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	85	1	439	2	N	-0-			-0-
*11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	80	1	2	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331														
06	2910 X	2436	-0-	-474	-0-	2435	2	1	9	N	1			2
07	3007 X	2388	-0-	-619	-0-	2388	2			N	-0-			2
08	3007 X	2558	-0-	-449	-0-	2558	2			N	-0-			2
09	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	265	1	3245	2	N	-0-			2
10	3100 N	3697	-0-	597	597	243	1	3453	2	N	1	1	1	2
						1	9							
*11	3000 N	2837	-0-	-163	434	239	1	2598	2	N	-0-	2	1	-0-

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
LONGFELLOW														
WELL #: 4077														
RRCID -> 254002														
COMPL. DATE 04/07/2009														
TOTAL DEPTH 8650														
PERF. 4730 - 8470														
CNTY: PECOS														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	59	1	510	2	N	1	1	1	1
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	79	1	572	2	N	-0-			1
08	620 N	615	-0-	-5	-0-	75	1	539	2	N	1	1	1	1
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	103	1	793	2	N	-0-			1
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	88	1	693	2	N	-0-			1
*11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	69	1	606	2	N	1	1	1	1
						1	9							
WEST RANCH														
WELL #: 6073														
RRCID -> 254080														
COMPL. DATE 12/13/2008														
TOTAL DEPTH 4685														
PERF. 3972 - 4394														
06	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	154	1	1337	2	N	7	1	0	24
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	186	1	1340	2	N	1			25
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	185	1	1336	2	N	1	2	1	24
09	1500 N	1466	-0-	-34	-0-	168	1	1297	2	N	1	1	0	23
10	1519 N	1496	-0-	-23	-0-	168	1	1327	2	N	1			24
11	1470 N	1405	-0-	-65	-0-	144	1	1257	2	N	4	1	1	27
						4	9							
LONGFELLOW														
WELL #: 1212														
RRCID -> 254194														
COMPL. DATE 01/18/2009														
TOTAL DEPTH 7730														
PERF. 6565 - 6916														
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	98	1	849	2	N	-0-	1	1	1
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	118	1	852	2	N	1			2
08	961 N	960	-0-	-1	-0-	117	1	843	2	N	-0-	1	1	1
09	960 N	915	-0-	-45	-0-	105	1	810	2	N	-0-			1
10	961 N	951	-0-	-10	-0-	107	1	843	2	N	1			2
11	930 N	899	-0-	-31	-0-	92	1	807	2	N	-0-	1	1	1
						1	9							
LONGFELLOW														
WELL #: 2010														
RRCID -> 254321														
COMPL. DATE 08/16/2008														
TOTAL DEPTH 10200														
PERF. 7430 - 9866														
06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	156	1	1353	2	N	2	1	0	2
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	186	1	1340	2	N	1			3
08	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	190	1	1370	2	N	1	2	1	2
09	1500 N	1444	-0-	-56	-0-	165	1	1278	2	N	1	1	0	1
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	171	1	1356	2	N	2			3
11	1500 N	1328	-0-	-172	-0-	136	1	1192	2	N	-0-	1	1	2
						2	9							
WEST RANCH														
WELL #: 4508														
RRCID -> 254693														
COMPL. DATE 08/10/2009														
TOTAL DEPTH 5920														
PERF. 4486 - 5712														
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			-0-
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	84	1	860	2	N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	N	-0-			-0-
11	270 N	77	-0-	-193	-0-	10	1	67	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.																	
WEST RANCH																	
WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4100	2	1	9	N	1					2	
07	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4139	2	1	9	N	1					3	
08	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					3	
09	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	370	1	5196	2	N	-0-					3	
10	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	379	1	5261	2	N	-0-			1	1	2	
*11	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	374	1	3950	2	N	1			2	1	1	
						1	9										
WEST RANCH																	
WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073																	
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-	
07	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-	
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-	
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	69	1	562	2	N	-0-					-0-	
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	71	1	587	2	N	-0-					-0-	
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	66	1	207	2	N	-0-					-0-	
						1	9										
WEST RANCH																	
WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960																	
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	46	1	802	2	N	1		1	1		1	
						1	9										
07	930 N	881	-0-	-49	-0-	51	1	830	2	N	-0-					1	
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	51	1	894	2	N	-0-					1	
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	88	1	964	2	N	-0-					1	
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	92	1	973	2	N	-0-					1	
*11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	100	1	845	2	N	1		1	1		1	
						1	9										
WEST RANCH																	
WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050																	
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-	
07	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	2			Y	-0-					-0-	
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	496	2	1	9	Y	1					1	
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	101	1	988	2	Y	-0-					1	
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	105	1	1023	2	Y	-0-			1	1	-0-	
*11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	99	1	460	2	Y	-0-					-0-	
WEST RANCH																	
WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100																	
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-	
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-	
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-	
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	88	1	560	2	Y	-0-					-0-	
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	94	1	595	2	Y	-0-					-0-	
*11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	93	1	113	2	Y	-0-					-0-	
ALLISON																	
WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580																	
06	2550 X	2385	-0-	-165	-0-	2384	2	1	9	N	1					2	
07	2635 X	2333	-0-	-302	-0-	2333	2			N	-0-					2	
08	2635 X	2565	-0-	-70	-0-	2565	2			N	-0-					2	
09	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	186	1	3325	2	N	-0-					2	
10	3100 N	3680	-0-	580	580	191	1	3488	2	N	1			1	1	2	
						1	9										
*11	3000 N	2596	-0-	-404	176	182	1	2414	2	N	-0-			2	1	-0-	

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// ALLISON										71659 700 616999 WELL #: 2134		NON-ASSOCIATED RRCID -> 256278		CAPACITY COMPL. DATE 10/15/2009				CNTY: PECOS			
														TOTAL DEPTH		7110 PERF. 5258 -		6248			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06	1830	N	1525	-0-	-305	-0-			1525	2			N	-0-					9		
07	1860	N	1513	-0-	-347	-0-			1513	2			N	-0-					9		
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-			1596	2			N	-0-					9		
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-			65	1	1790	2	N	-0-					9		
*10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-			69	1	1938	2	N	-0-					9		
*11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-			65	1	1509	2	N	1	1	1			9		
									1	9											
WEST RANCH										WELL #: 4505		RRCID -> 256462		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH		5900 PERF. 4104 -		5750	
06	2430	X	1630	-0-	-800	-0-			1630	2			N	-0-					1		
07	2232	X	865	-0-	-1367	-0-			865	2			N	-0-					1		
08	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-			1947	2			N	-0-					1		
09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-			309	1	2817	2	N	-0-					1		
*10	3100	N	3400	-0-	300	300			341	1	3059	2	N	-0-					1		
*11	2336	N	2036	-0-	-300	-0-			302	1	1734	2	N	-0-	1	1			-0-		
LONGFELLOW										WELL #: 4042		RRCID -> 256466		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH		5220 PERF. 4454 -		4610	
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-			27	1	232	2	N	-0-	1	1			-0-		
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-			32	1	234	2	N	1					1		
									1	9											
08	279	N	263	-0-	-16	-0-			32	1	231	2	N	-0-	1	1			-0-		
09	270	N	250	-0-	-20	-0-			29	1	221	2	N	-0-					-0-		
*10	279	N	257	-0-	-22	-0-			29	1	228	2	N	-0-					-0-		
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-			25	1	220	2	N	-0-					-0-		
WEST RANCH SOUTH										WELL #: 5202		RRCID -> 256467		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH		4318 PERF. 3770 -		3874	
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-			1	2			N	-0-					-0-		
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-			1	2			N	-0-					-0-		
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-			1	2			N	-0-					-0-		
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-			26	1	135	2	N	-0-					-0-		
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-			26	1	135	2	N	-0-					-0-		
*11	26	N	26	-0-	-0-	-0-			25	1	1	2	N	-0-					-0-		
WEST RANCH										WELL #: 4512		RRCID -> 256556		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH		6680 PERF. 5416 -		6510	
06	916	X	916	-0-	-0-	-0-			916	2			N	-0-					1		
07	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-			1862	2			N	-0-					1		
08	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-			2212	2			N	-0-					1		
09	3000	N	4131	-0-	1131	1131			385	1	3746	2	N	-0-					1		
*10	3100	N	3993	-0-	893	2024			378	1	3615	2	N	-0-					1		
*11	3000	N	2738	-0-	-262	1762			373	1	2365	2	N	-0-	1	1			-0-		
WEST RANCH										WELL #: 4507		RRCID -> 256558		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH		5665 PERF. 4460 -		5514	
06	3540	X	2738	-0-	-802	-0-			2737	2	1	9	N	1					2		
07	3069	X	2702	-0-	-367	-0-			2702	2			N	-0-					2		
08	3069	X	2860	-0-	-209	-0-			2860	2			N	-0-					2		
09	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-			205	1	3829	2	N	-0-					2		
10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-			210	1	3998	2	N	1	1	1			2		
									1	9											
*11	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-			199	1	2795	2	N	-0-	2	1			-0-		

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH														
WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	127	1	1777	2	N	2		1	0
07	2015 N	1965	-0-	-50	-0-	156	1	1808	2	N	1			
08	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	156	1	1970	2	N	1		2	1
09	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	199	1	2130	2	N	2		1	0
10	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	210	1	2338	2	N	1			
*11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	188	1	1920	2	N	-0-		1	1
WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510														
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-
07	434 N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-			-0-
08	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-			-0-
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	61	1	544	2	N	-0-			-0-
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	89	1	780	2	N	-0-			-0-
*11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	87	1	454	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115														
06	270 N	266	-0-	-4	-0-	27	1	238	2	N	1		1	1
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	55	1	393	2	N	-0-			
08	434 N	417	-0-	-17	-0-	51	1	366	2	N	-0-		1	1
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	42	1	323	2	N	-0-			-0-
10	434 N	314	-0-	-120	-0-	35	1	278	2	N	1			-0-
11	390 N	262	-0-	-128	-0-	27	1	235	2	N	-0-		1	1
WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010														
06	3600 X	2554	-0-	-1046	-0-	2553	2	1	9	N	1			2
07	2821 X	2500	-0-	-321	-0-	2500	2			N	-0-			2
08	2821 X	2669	-0-	-152	-0-	2669	2			N	-0-			2
09	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	272	1	3861	2	N	-0-			2
10	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	281	1	4054	2	N	1		1	1
*11	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	269	1	2536	2	N	-0-		2	1
ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993														
06	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3001	2	1	9	N	1			2
07	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-			2
08	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-			2
09	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	224	1	3816	2	N	-0-			2
10	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	241	1	4175	2	N	1		1	1
*11	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	230	1	2832	2	N	-0-		2	1

PINON (OVERTHRUST)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PECOS																																																																																																								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.															WELL #: 4412															RRCID -> 256631															COMPL. DATE 02/21/2010															TOTAL DEPTH 7735															PERF. 4360 - 7460																																																																										
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																																																																																
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																																																																																
06	1230	N	1158	-0-	-72	-0-	97	1	1061	2	N	-0-	1	1							1																																																																																																																																
07	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	119	1	1066	2	N	1									2																																																																																																																																
							1	9																																																																																																																																													
08	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	118	1	1048	2	N	-0-	1	1							1																																																																																																																																
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	127	1	1159	2	N	-0-									1																																																																																																																																
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	131	1	1236	2	N	1									2																																																																																																																																
							1	9																																																																																																																																													
*11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	115	1	1035	2	N	-0-	1	1							1																																																																																																																																
WEST RANCH																									WELL #: 4514																									RRCID -> 256633																									COMPL. DATE 02/07/2010																									TOTAL DEPTH 6810																									PERF. 5728 - 6596																								
06	870	N	737	-0-	-133	-0-	736	2	1	9	N	1									1																																																																																																																																
07	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	2			N	-0-									1																																																																																																																																
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-									1																																																																																																																																
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	158	1	1261	2	N	-0-									1																																																																																																																																
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	143	1	1171	2	N	-0-									1																																																																																																																																
*11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	157	1	783	2	N	-0-	1	1							-0-																																																																																																																																
ALLISON																									WELL #: 4805																									RRCID -> 256720																									COMPL. DATE 08/28/2009																									TOTAL DEPTH 5900																									PERF. 3452 - 5500																								
06	7320	X	7010	-0-	-310	-0-	7008	2	2	9	N	2									5																																																																																																																																
07	7564	X	7202	-0-	-362	-0-	7202	2			N	-0-									5																																																																																																																																
08	7564	X	7111	-0-	-453	-0-	7111	2			N	-0-									5																																																																																																																																
09	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	345	1	9662	2	N	1									6																																																																																																																																
							1	9																																																																																																																																													
10	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	345	1	9799	2	N	1	2	1							5																																																																																																																																
							1	9																																																																																																																																													
11	7020	X	6934	-0-	-86	-0-	328	1	6606	2	N	-0-	4	1							1																																																																																																																																
WEST RANCH																									WELL #: 5056																									RRCID -> 256721																									COMPL. DATE 07/27/2008																									TOTAL DEPTH 4675																									PERF. 3318 - 4470																								
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	130	1	1134	2	N	2	1	0	2	1					2																																																																																																																																
							2	9																																																																																																																																													
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	158	1	1140	2	N	1									3																																																																																																																																
							1	9																																																																																																																																													
08	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	158	1	1141	2	N	1	2	1							2																																																																																																																																
							1	9																																																																																																																																													
09	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	138	1	1064	2	N	1	1	0	1	1					1																																																																																																																																
							1	9																																																																																																																																													
10	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	137	1	1086	2	N	1									2																																																																																																																																
							1	9																																																																																																																																													
11	1260	N	1158	-0-	-102	-0-	119	1	1038	2	N	1	1	1							2																																																																																																																																
							1	9																																																																																																																																													
LONGFELLOW																									WELL #: 2012																									RRCID -> 256845																									COMPL. DATE 01/25/2009																									TOTAL DEPTH 9400																									PERF. 5024 - 9140																								
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	148	1	1286	2	N	2	1	0	2	1					2																																																																																																																																
							2	9																																																																																																																																													
07	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	142	1	1027	2	N	1									3																																																																																																																																
							1	9																																																																																																																																													
08	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	132	1	953	2	N	1	2	1							2																																																																																																																																
							1	9																																																																																																																																													
09	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	141	1	1092	2	N	-0-	1	1							1																																																																																																																																
10	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	128	1	1010	2	N	1									2																																																																																																																																
							1	9																																																																																																																																													
11	1050	N	997	-0-	-53	-0-	102	1	895	2	N	-0-	1	1							1																																																																																																																																

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH		WELL #:		2808N	RRCID ->	256938	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL	DEPTH	7100	PERF. 4900	- 4936		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07		7 N	5	-0-	-2	-0-	1	1		4	2	N	-0-		-0-
08		7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1		5	2	N	-0-		-0-
10		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #:		4608	RRCID ->	257104	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL	DEPTH	7010	PERF. 4258	- 6680		
06		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	32	1		118	2	N	-0-		-0-
10		264 N	264	-0-	-0-	-0-	58	1		206	2	N	-0-		-0-
*11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	78	1		30	2	N	-0-		-0-
WEST RANCH		WELL #:		4606	RRCID ->	257307	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL	DEPTH	7450	PERF. 3260	- 7248		
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1		62	2	N	-0-		-0-
07		82 N	82	-0-	-0-	-0-	10	1		72	2	N	-0-		-0-
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	11	1		77	2	N	-0-		-0-
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1		64	2	N	-0-		-0-
10		93 N	54	-0-	-39	-0-	6	1		48	2	N	-0-		-0-
11		90 N	44	-0-	-46	-0-	5	1		39	2	N	-0-		-0-
WEST RANCH		WELL #:		2337	RRCID ->	257332	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL	DEPTH	6399	PERF. 2744	- 6260		
06		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	70	1		1815	2	N	-0-	1 1	51
07		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	94	1		1801	2	N	-0-	1	52
							1	9							
08		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	89	1		1983	2	N	-0-	1 1	52
							1	9							
09		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	163	1		2054	2	N	-0-	1 0	51
10		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	179	1		2287	2	N	-0-	1	52
							1	9							
*11		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	162	1		1875	2	N	-0-	1 1	51
WEST STATE		WELL #:		404W	RRCID ->	257526	COMPL. DATE	01/17/2010	TOTAL	DEPTH	9502	PERF. 8068	- 9060		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BIG CANYON A		WELL #:		1211A	RRCID ->	257539	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL	DEPTH	16847	PERF. N/A			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)				//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				//CONT.// 616999												
WEST RANCH				WELL #: 4510		RRCID -> 257745		COMPL. DATE 11/08/2009		TOTAL DEPTH 6356		PERF. 5100 - 6150				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	N	-0-					-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	N	-0-					-0-
11	90 N	45	-0-	-45	-0-	8	1	37	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH SOUTH				WELL #: 7105		RRCID -> 257810		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 3494 - 8140				
06	390 N	382	-0-	-8	-0-	39	1	342	2	N	1	1	1			1
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	54	1	387	2	N	-0-					1
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	54	1	390	2	N	1	1	1			1
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	50	1	388	2	N	-0-	1	0			-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	49	1	389	2	N	1					1
11	420 N	367	-0-	-53	-0-	38	1	329	2	N	-0-					1
WEST RANCH SOUTH				WELL #: 7103		RRCID -> 257973		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 8990		PERF. 4735 - 4828				
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	N	-0-					-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	N	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 4309		RRCID -> 257994		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 6510 - 6610				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST STATE				WELL #: 405W		RRCID -> 257995		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 6440 - 7660				
06	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3278	2	1	9	N	1					2
07	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3521	2	1	9	N	1					3
08	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					3
09	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	281	1	5117	2	N	-0-					3
10	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	292	1	5408	2	N	-0-	1	1			2
*11	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	280	1	3796	2	N	1	2	1			1
WEST RANCH				WELL #: 2343		RRCID -> 257996		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3303 - 4288				
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	82	1	712	2	N	-0-	1	1			1
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	117	1	842	2	N	1					2
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	108	1	783	2	N	-0-	1	1			1
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	98	1	755	2	N	-0-					1
10	961 N	899	-0-	-62	-0-	101	1	797	2	N	1					2
11	870 N	769	-0-	-101	-0-	79	1	690	2	N	-0-	1	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	83	1	722	2	N	-0-	1	1		1
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	102	1	731	2	N	1				2
						1	9								
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	101	1	733	2	N	-0-	1	1		1
09	810 N	784	-0-	-26	-0-	90	1	694	2	N	-0-				1
10	837 N	816	-0-	-21	-0-	92	1	724	2	N	-0-				1
11	810 N	790	-0-	-20	-0-	81	1	708	2	N	1	1	1		1
						1	9								
WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160															
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-				2
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-				2
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-				2
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	119	1	1463	2	N	-0-				2
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	134	1	1628	2	N	-0-				2
*11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	131	1	1169	2	N	1	1	1		2
						1	9								
ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360															
06	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-				-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-				-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	N	-0-				-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655															
06	1290 N	1085	-0-	-205	-0-	1084	2	1	9	N	1				1
07	1426 N	932	-0-	-494	-0-	932	2			N	-0-				1
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-				1
09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	123	1	1577	2	N	-0-				1
10	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	147	1	1866	2	N	-0-				1
*11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	146	1	1366	2	N	-0-	1	1		-0-
WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160															
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-				-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	N	1				1
08	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-				1
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	165	1	1078	2	N	-0-				1
10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	204	1	1332	2	N	-0-	1	1		-0-
*11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	194	1	274	2	N	-0-				-0-
ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520															
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1277	2	1	9	N	1				1
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-				1
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-				1
09	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	288	1	2155	2	N	-0-				1
10	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	308	1	2261	2	N	-0-				1
*11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	277	1	1152	2	N	-0-	1	1		-0-

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH														
WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2730 X	1873	-0-	-857	-0-	1872	2	1	9	N	1	1	1	11
07	2387 X	1879	-0-	-508	-0-	1878	2	1	9	N	1	1	1	12
08	2077 X	1944	-0-	-133	-0-	1944	2	1	9	N	1	1	1	11
09	3000 N	3148	-0-	148	148	212	1	2936	2	N	-0-	1	1	10
10	3100 N	3255	-0-	155	303	221	1	3033	2	N	1	1	1	11
*11	2331 N	2028	-0-	-303	-0-	209	1	1818	2	N	1	2	1	10
						1	9							
WEST RANCH														
WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260														
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			-0-
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			-0-
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			-0-
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	58	1	900	2	N	1			1
						1	9							
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	64	1	1010	2	N	-0-	1	1	-0-
*11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	60	1	647	2	N	-0-			-0-
ALLISON														
WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740														
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			-0-
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	N	1			1
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			1
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	40	1	892	2	N	-0-			1
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	45	1	1009	2	N	-0-	1	1	-0-
*11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	43	1	751	2	N	-0-			-0-
ALLISON														
WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126														
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			-0-
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			-0-
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			-0-
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	52	1	837	2	N	-0-			-0-
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	52	1	836	2	N	-0-			-0-
*11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	51	1	643	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950														
06	4500 X	3698	-0-	-802	-0-	3697	2	1	9	N	1			2
07	4309 X	3875	-0-	-434	-0-	3875	2			N	-0-			2
08	4309 X	3964	-0-	-345	-0-	3963	2	1	9	N	1			3
09	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	243	1	5016	2	N	-0-			3
10	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	249	1	5245	2	N	-0-	1	1	2
*11	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	235	1	3785	2	N	1	2	1	1
						1	9							
ALLISON														
WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6691 - 8190														
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-			-0-
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-			-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-			-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-			-0-
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.//		616999												
WEST RANCH		WELL #:		2253	RRCID -> 259370		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH		6551	PERF. 5780 - 6350		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	930	2	1	9	N	1			1
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			1
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			1
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	51	1	1193	2	N	-0-			1
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	64	1	1265	2	N	-0-			1
*11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	60	1	880	2	N	-0-	1	1	-0-
WEST RANCH		WELL #:		4517	RRCID -> 259371		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH		5189	PERF. 4880 - 5074		
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	125	1	748	2	N	-0-			-0-
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	131	1	783	2	N	-0-			-0-
*11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	124	1	104	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #:		4521H	RRCID -> 259372		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH		5066	PERF. 5187 - 7012		
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			1
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			1
08	310 N	200	-0-	-110	-0-	200	2			N	-0-			1
09	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	360	1	2054	2	N	-0-			1
10	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	360	1	2055	2	N	-0-			1
*11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	328	1	193	2	N	-0-	1	1	-0-
WEST RANCH		WELL #:		2338	RRCID -> 259415		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH		7094	PERF. 5000 - 6840		
06	810 N	756	-0-	-54	-0-	755	2	1	9	N	1			1
07	868 N	763	-0-	-105	-0-	763	2			N	-0-			1
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			1
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	128	1	1177	2	N	-0-			1
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	139	1	1265	2	N	-0-			1
*11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	135	1	787	2	N	-0-	1	1	-0-
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5304	RRCID -> 259435		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH		8380	PERF. 7088 - 7908		
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			-0-
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			-0-
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	47	1	847	2	N	-0-			-0-
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	47	1	876	2	N	-0-			-0-
*11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	47	1	591	2	N	-0-			-0-
LONGFELLOW		WELL #:		4074	RRCID -> 259439		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH		5017	PERF. 4830 - 4870		
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	N	-0-			-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	11	1	78	2	N	-0-			-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	10	1	77	2	N	-0-			-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	10	1	81	2	N	-0-			-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	9	1	76	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #:		401	RRCID -> 259451		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH		7914	PERF. 7914 - 8723		
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	899	2	1	9	N	1			1
07	992 N	890	-0-	-102	-0-	890	2			N	-0-			1
08	930 N	832	-0-	-98	-0-	832	2			N	-0-			1
09	3000 N	3005	-0-	5	5	353	1	2652	2	N	-0-			1
10	2904 N	2899	-0-	-5	-0-	339	1	2560	2	N	-0-			1
*11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	345	1	797	2	N	-0-	1	1	-0-

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST STATE														
WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2550	2	1	9	N	1			2
07	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-			2
08	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-			2
09	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	283	1	3496	2	N	-0-			2
10	3100 N	3842	-0-	742	742	291	1	3550	2	N	1	1	1	2
						1	9							
*11	3000 N	2818	-0-	-182	560	284	1	2534	2	N	-0-	2	1	-0-
ALLISON														
WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215														
06	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3572	2	1	9	N	1			2
07	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-			2
08	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4078	2	1	9	N	1			3
09	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	208	1	4774	2	N	-0-			3
10	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	219	1	5128	2	N	-0-	1	1	2
*11	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	203	1	3825	2	N	1	2	1	1
						1	9							
WEST RANCH														
WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930														
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	3	2	1	9	N	1			99
07	8 N	6	-0-	-2	-0-	4	2	2	9	N	2			101
08	12 N	10	-0-	-2	-0-	4	2	6	9	N	5			106
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	N	3			109
						3	9							
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	43	2	N	4			113
						4	9							
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	14	1	6	2	N	-0-			113
WEST RANCH														
WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946														
06	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	225	1	1959	2	N	1	1	0	2
						1	9							
07	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	278	1	2005	2	N	2			4
						2	9							
08	2294 N	2230	-0-	-64	-0-	271	1	1959	2	N	-0-	2	1	2
09	2190 N	2064	-0-	-126	-0-	236	1	1826	2	N	2	1	0	2
						2	9							
10	2294 N	2104	-0-	-190	-0-	236	1	1866	2	N	2			4
						2	9							
11	2160 N	2016	-0-	-144	-0-	207	1	1808	2	N	1	2	1	3
						1	9							
WEST RANCH														
WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350														
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	N	-0-			-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	84	1	521	2	N	-0-			-0-
*11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	228	1	250	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: PECOS																								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																																							
ALLISON 4 WELL #: 102															RRCID -> 259458					COMPL. DATE 05/13/2010					TOTAL DEPTH 7662					PERF. 6020 - 7410									
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																				
06	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2835	2	1	9	N	1					2																				
07	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					2																				
08	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2971	2	1	9	N	1					3																				
09	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	394	1	4816	2	N	-0-					3																				
10	3100	N	5375	-0-	-0-	2275	2275	-0-	401	1	4974	2	N	-0-			1	1	2																				
*11	3000	N	3157	-0-	-0-	157	2432	-0-	377	1	2779	2	N	1			2	1	1																				
									1	9																													

WEST RANCH															WELL #: 4410					RRCID -> 259459					COMPL. DATE 07/13/2010					TOTAL DEPTH 6493					PERF. 4786 - 6386				
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-																				
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-																				
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-																				
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-																				
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-																				
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-																				

WEST RANCH															WELL #: 2347					RRCID -> 259460					COMPL. DATE 08/07/2010					TOTAL DEPTH 5658					PERF. 4780 - 5506				
06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3482	2	1	9	N	1					2																				
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					2																				
08	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					2																				
09	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	4488	2	N	-0-					2																				
10	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	304	1	4590	2	N	1			1	1	2																				
									1	9																													
*11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	298	1	3503	2	N	-0-			2	1	-0-																				

ALLISON															WELL #: 2018					RRCID -> 259462					COMPL. DATE 07/18/2010					TOTAL DEPTH 7888					PERF. 6828 - 7690				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																				

WEST RANCH															WELL #: 2215					RRCID -> 259463					COMPL. DATE 08/13/2010					TOTAL DEPTH 4522					PERF. 3016 - 4512				
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	243	2	N	-0-					34																				
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	245	2	N	-0-					34																				
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	-5	-0-	33	1	241	2	N	-0-					34																				
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	-5	-0-	30	1	235	2	N	-0-					34																				
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	253	2	N	-0-					34																				
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	-4	-0-	27	1	239	2	N	-0-					34																				

WEST RANCH															WELL #: 5053					RRCID -> 259464					COMPL. DATE 08/20/2010					TOTAL DEPTH 5722					PERF. 4960 - 5640				
06	1410	N	1246	-0-	-164	-0-	-164	-0-	1245	2	1	9	N	1					1																				
07	1519	N	1188	-0-	-331	-0-	-331	-0-	1188	2			N	-0-					1																				
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					1																				
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1578	2	N	-0-					1																				
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1817	2	N	-0-					1																				
*11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1434	2	N	-0-			1	1	-0-																				

PINON (OVERTHRUST)														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	2910 X	2786	-0-	-124	-0-	287 3	1 9	2496 2	N	3	1 0	4 1	4	
07	3007 X	2850	-0-	-157	-0-	347 2	1 9	2501 2	N	2			6	
08	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	342 2	1 9	2473 2	N	2	4 1		4	
09	2790 X	2674	-0-	-116	-0-	306 1	1	2368 2	N	-0-	1 0	1 1	2	
10	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	342 3	1 9	2707 2	N	3			5	
*11	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	301 1	1 9	2633 2	N	1	2 1		4	
ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100														
06	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6417 2	1 9		N	1			3	
07	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6506 2			N	-0-			3	
08	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6467 2	1 9		N	1			4	
09	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	202 1	6862 2		N	-0-			4	
10	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	213 1	7366 2		N	-0-	1 1		3	
*11	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	195 1	5753 2		N	1	3 1		1	
ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590														
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2			N	-0-			-0-	
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2			N	-0-			-0-	
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2			N	-0-			-0-	
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	37 1	618 2		N	-0-			-0-	
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	29 1	490 2		N	-0-			-0-	
*11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	40 1	399 2		N	-0-			-0-	
LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880														
06	1020 N	800	-0-	-220	-0-	799 2	1 9		N	1			11	
07	1085 N	893	-0-	-192	-0-	893 2			N	-0-			11	
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2			N	-0-			11	
09	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	106 1	1654 2		N	-0-			11	
10	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	118 1	1885 2		N	-0-			11	
*11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	112 1	1221 2		N	-0-	1 1		10	
WEST RANCH WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268														
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	18 1	158 2		N	-0-			-0-	
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	22 1	156 2		N	-0-			-0-	
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	20 1	147 2		N	-0-			-0-	
09	180 N	139	-0-	-41	-0-	16 1	123 2		N	-0-			-0-	
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	16 1	124 2		N	-0-			-0-	
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	13 1	112 2		N	-0-			-0-	
LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118														
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	49 1	423 2		N	-0-	1 1		1	
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	62 1	443 2		N	-0-			1	
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	70 1	504 2		N	-0-	1 1		-0-	
09	480 N	450	-0-	-30	-0-	52 1	398 2		N	-0-			-0-	
10	496 N	460	-0-	-36	-0-	52 1	408 2		N	-0-			-0-	
11	570 N	454	-0-	-116	-0-	47 1	407 2		N	-0-			-0-	

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH														
WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	409 3	1 9	3554	2	N	3	1 0	3 1	5
07	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	414 4	1 9	2987	2	N	4			9
08	3596 X	3451	-0-	-145	-0-	419 1	1 9	3031	2	N	1	5 1		5
09	3960 X	3394	-0-	-566	-0-	389 1	1	3005	2	N	-0-	1 0	2 1	2
10	4092 X	3821	-0-	-271	-0-	429 2	1 9	3390	2	N	2			4
11	3960 X	3223	-0-	-737	-0-	331 3	1 9	2889	2	N	3	2 1		5
ALLISON RANCH														
WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380														
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2				N	-0-			-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2				N	-0-			-0-
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2				N	-0-			-0-
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	54 1		689	2	N	-0-			-0-
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	56 1		719	2	N	-0-			-0-
*11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	52 1		410	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180														
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2				N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2				N	-0-			-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2				N	-0-			-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	45 1		304	2	N	-0-			-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	45 1		310	2	N	-0-			-0-
*11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	43 1		74	2	N	-0-			-0-
WEST STATE														
WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886														
06	3480 X	2771	-0-	-709	-0-	2770 2		1 9		N	1			2
07	3162 X	2674	-0-	-488	-0-	2674 2				N	-0-			2
08	3162 X	3023	-0-	-139	-0-	3023 2				N	-0-			2
09	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	221 1		3879	2	N	-0-			2
10	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	233 1		4164	2	N	1	1 1		2
*11	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	227 1		2927	2	N	-0-	2 1		-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988														
06	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3050 2		1 9		N	1			3
07	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051 2				N	-0-			3
08	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194 2				N	-0-			3
09	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	193 1		4204	2	N	-0-			3
10	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	198 1		4388	2	N	1	1 1		3
*11	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	187 1		3235	2	N	-0-	2 1		1
WEST RANCH														
WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552														
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2				N	-0-			-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2				N	-0-			-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2				N	-0-			-0-
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	116 1		710	2	N	-0-			-0-
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	106 1		647	2	N	-0-			-0-
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	80 1		80	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																		
WEST RANCH WELL #: 2345													RRCID -> 259531	COMPL. DATE 07/08/2010	TOTAL DEPTH 4335	PERF. 2640	-	4258
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	N	-0-				32			
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	19	1	135	2	N	-0-				32			
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	18	1	129	2	N	-0-				32			
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	15	1	115	2	N	-0-				32			
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	15	1	115	2	N	-0-				32			
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	13	1	112	2	N	-0-				32			
WEST RANCH WELL #: 2342													RRCID -> 259548	COMPL. DATE 04/17/2010	TOTAL DEPTH 4421	PERF. 3402	-	4275
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	67	1	587	2	N	1	1	1		1			
						1	9											
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	83	1	596	2	N	-0-				1			
08	682 N	673	-0-	-9	-0-	82	1	590	2	N	1	1	1		1			
						1	9											
09	660 N	643	-0-	-17	-0-	74	1	569	2	N	-0-				1			
10	682 N	657	-0-	-25	-0-	74	1	583	2	N	-0-				1			
11	660 N	594	-0-	-66	-0-	61	1	532	2	N	1	1	1		1			
						1	9											
WEST RANCH WELL #: 2214													RRCID -> 259588	COMPL. DATE 06/06/2010	TOTAL DEPTH 6183	PERF. 5686	-	6045
06	540 N	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-				-0-			
07	589 N	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-				-0-			
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-				-0-			
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	52	1	662	2	N	-0-				-0-			
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	55	1	702	2	N	-0-				-0-			
*11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	54	1	503	2	N	-0-				-0-			
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509													RRCID -> 259629	COMPL. DATE 11/07/2009	TOTAL DEPTH 8099	PERF. 7395	-	7893
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-				-0-			
07	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-				-0-			
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-				-0-			
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	N	-0-				-0-			
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	2	N	-0-				-0-			
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	12	1	210	2	N	-0-				-0-			
ALLISON WELL #: 4807													RRCID -> 259688	COMPL. DATE 10/13/2009	TOTAL DEPTH 5562	PERF. 4536	-	5480
06	3450 X	2888	-0-	-562	-0-	2887	2	1	9	N	1				2			
07	3286 X	2870	-0-	-416	-0-	2870	2			N	-0-				2			
08	3286 X	3066	-0-	-220	-0-	3066	2			N	-0-				2			
09	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	175	1	3857	2	N	-0-				2			
10	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	179	1	4036	2	N	1	1	1		2			
						1	9											
*11	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	173	1	3054	2	N	-0-	2	1		-0-			
WEST RANCH WELL #: 4509													RRCID -> 259694	COMPL. DATE 05/18/2010	TOTAL DEPTH 5710	PERF. 4850	-	5490
06	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2946	2	1	9	N	1				2			
07	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-				2			
08	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-				2			
09	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	217	1	4006	2	N	-0-				2			
10	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	225	1	4236	2	N	1	1	1		2			
						1	9											
*11	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	218	1	3016	2	N	-0-	2	1		-0-			

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	91	1	795	2	N	-0-	1 1	1
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	108	1	779	2	N	-0-	1	2
						1	9						
08	899 N	889	-0-	-10	-0-	108	1	781	2	N	-0-	1 1	1
09	900 N	858	-0-	-42	-0-	98	1	760	2	N	-0-		1
10	899 N	872	-0-	-27	-0-	98	1	774	2	N	-0-		1
*11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	93	1	815	2	N	-0-	1 1	1
						1	9						
LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525													
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	N	-0-		-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	20	1	144	2	N	-0-		-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	2	N	-0-		-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	2	N	-0-		-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	N	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	N	-0-		-0-
WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992													
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	103	1	895	2	N	-0-	1 1	1
07	1023 N	983	-0-	-40	-0-	120	1	862	2	N	-0-		2
						1	9						
08	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	124	1	895	2	N	-0-	1 1	1
09	990 N	984	-0-	-6	-0-	113	1	871	2	N	-0-		1
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	115	1	911	2	N	-0-		2
						1	9						
11	990 N	899	-0-	-91	-0-	92	1	806	2	N	-0-	1 1	2
						1	9						
ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064													
06	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	8365	2	1 9	N	-0-			4
07	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2		N	-0-			4
08	8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	8496	2	1 9	N	-0-			5
09	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	254	1	8956	2	N	-0-		5
10	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	266	1	9285	2	N	-0-	1 1	4
*11	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	237	1	8148	2	N	-0-	3 1	1
WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955													
06	1800 N	1781	-0-	-19	-0-	1781	2		N	-0-			1
07	1860 N	1774	-0-	-86	-0-	1774	2		N	-0-			1
08	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-			1
09	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	148	1	2512	2	N	-0-		1
10	3100 N	3302	-0-	202	202	269	1	3033	2	N	-0-		1
*11	2012 N	1810	-0-	-202	-0-	250	1	1560	2	N	-0-	1 1	-0-

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH														
WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	50	1	432	2	N	1	1	1	1
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	60	1	432	2	N	-0-	1	1	1
08	496 N	488	-0-	-8	-0-	59	1	428	2	N	1	1	1	1
09	480 N	466	-0-	-14	-0-	53	1	413	2	N	-0-	1	0	-0-
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	54	1	425	2	N	1			1
11	480 N	413	-0-	-67	-0-	42	1	371	2	N	-0-			1
WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480														
06	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-			1
07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-			1
08	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-			1
09	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	94	1	2282	2	N	-0-			1
10	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	97	1	2400	2	N	-0-			1
*11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	88	1	1743	2	N	-0-	1	1	-0-
WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620														
06	1200 N	1145	-0-	-55	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
07	1302 N	1118	-0-	-184	-0-	1118	2			N	-0-			-0-
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-			-0-
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	124	1	1551	2	N	-0-			-0-
10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	135	1	1663	2	N	-0-			-0-
*11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	125	1	1130	2	N	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294														
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	36	1	228	2	N	-0-			-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	36	1	231	2	N	-0-			-0-
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	34	1	40	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980														
06	4560 X	3630	-0-	-930	-0-	3629	2	1	9	N	1			2
07	4371 X	3855	-0-	-516	-0-	3855	2			N	-0-			2
08	4371 X	4319	-0-	-52	-0-	4318	2	1	9	N	1			3
09	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	238	1	5041	2	N	-0-			3
10	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	259	1	5582	2	N	-0-	1	1	2
*11	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	245	1	4070	2	N	1	2	1	1
WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370														
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	67	1	585	2	N	2	1	1	121
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	96	1	690	2	N	52			173
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	57	9	687	2	N	19	1	1	191
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	85	1	659	2	N	17	159	1	49
10	837 N	494	-0-	-343	-0-	55	1	432	2	N	6			55
11	780 N	696	-0-	-84	-0-	71	1	619	2	N	5			60

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST STATE															
WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1110 N	1074	-0-	-36	-0-	1073	2	1	9	N	1			1	
07	1209 N	1009	-0-	-200	-0-	1009	2			N	-0-			1	
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-			1	
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	83	1	1367	2	N	-0-			1	
10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	91	1	1529	2	N	-0-			1	
*11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	87	1	1032	2	N	-0-	1	1	-0-	
GONZALEZ															
WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925															
06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-			1	
07	2170 N	1759	-0-	-411	-0-	1759	2			N	-0-			1	
08	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-			1	
09	3000 N	3500	-0-	500	500	193	1	3306	2	N	1			2	
10	3100 N	3622	-0-	522	1022	197	1	3425	2	N	-0-	1	1	1	
*11	3000 N	2514	-0-	-486	536	187	1	2327	2	N	-0-	1	1	-0-	
WEST RANCH															
WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758															
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	2	N	-0-			-0-	
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	19	1	135	2	N	-0-			-0-	
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	18	1	129	2	N	-0-			-0-	
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	16	1	121	2	N	-0-			-0-	
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	16	1	123	2	N	-0-			-0-	
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	14	1	119	2	N	-0-			-0-	
WEST STATE															
WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554															
06	3000 N	1636	-0-	-1364	2147	1636	2			N	-0-			1	
07	3100 N	1482	-0-	-1618	529	1482	2			N	-0-			1	
08	2364 N	1835	-0-	-529	-0-	1835	2			N	-0-			1	
09	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	131	1	2259	2	N	-0-			1	
10	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	141	1	2467	2	N	-0-			1	
*11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	135	1	1700	2	N	-0-	1	1	-0-	
ALLISON															
WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000															
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-	
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-			-0-	
08	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-			-0-	
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	84	1	740	2	N	-0-			-0-	
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	88	1	759	2	N	-0-			-0-	
*11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	83	1	295	2	N	-0-			-0-	
ALLISON															
WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998															
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-	
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-	
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-	
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	N	-0-			-0-	
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	-0-			-0-	
*11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	2	N	-0-			-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	N	1	1	0	1	1	2
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	637	2	1	9	N	1					3
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-	1	1			2
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	98	1	1151	2	N	-0-					2
10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	101	1	1198	2	N	1					3
						1	9									
*11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	95	1	650	2	N	-0-	1	1			2
ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6624 - 7510																
06	57000 X	51200	-0-	-5800	-0-	51189	2	11	9	N	10					26
07	56451 X	51411	-0-	-5040	-0-	51409	2	2	9	N	2					28
08	56451 X	50965	-0-	-5486	-0-	50963	2	2	9	N	2					30
09	57575 X	57575	-0-	-0-	-0-	2098	1	55474	2	N	3					33
						3	9									
10	58303 X	58303	-0-	-0-	-0-	2140	1	56161	2	N	2	9	1			26
						2	9									
11	51210 X	49164	-0-	-2046	-0-	1868	1	47295	2	N	1	21	1			6
						1	9									
WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270																
06	2010 X	2003	-0-	-7	-0-	2002	2	1	9	N	1					1
07	2139 X	1984	-0-	-155	-0-	1984	2			N	-0-					1
08	2139 X	1977	-0-	-162	-0-	1977	2			N	-0-					1
09	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	215	1	2985	2	N	-0-					1
10	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	216	1	3061	2	N	-0-					1
*11	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	205	1	1880	2	N	-0-	1	1			-0-
WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444																
06	14B2 EXT	112	-0-	112	112	112	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	115	-0-	115	227	115	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	115	-0-	115	342	115	1			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	115	-0-	115	457	11	1	104	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	113	-0-	113	570	11	1	102	2	N	-0-					-0-
*11	626 X	56	-0-	-570	-0-	10	1	46	2	N	-0-					-0-
ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700																
06	210 N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	186 N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	N	-0-					-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	N	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863																
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	2	N	-0-					-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338	2	N	-0-					-0-
*11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	26	1	192	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.//		616999														
WEST RANCH		WELL #: 4405		RRCID -> 263865		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH		7871 PERF. 3286 -		3360				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	291						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	291						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	291						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	291						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	291						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	291						N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4527		RRCID -> 264309		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH		5518 PERF. 5174 -		5425				
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2					N	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2					N	-0-			-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2					N	-0-			-0-
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	113	1	648	2			N	-0-			-0-
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	114	1	653	2			N	-0-			-0-
*11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	107	1	63	2			N	-0-			-0-

WEST STATE		WELL #: 406E		RRCID -> 264429		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH		8445 PERF. 6845 -		8263				
06	720 N	695	-0-	-25	-0-	695	2					N	-0-			-0-
07	775 N	691	-0-	-84	-0-	690	2	1	9			N	1			1
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2					N	-0-			1
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	69	1	1062	2			N	-0-			1
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	70	1	1099	2			N	-0-	1	1	-0-
*11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	67	1	716	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4409		RRCID -> 271549		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH		8050 PERF. 4516 -		4670				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4513		RRCID -> 271550		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH		6690 PERF. 5232 -		6480				
06	630 N	610	-0-	-20	-0-	609	2	1	9			N	1			1
07	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2					N	-0-			1
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2					N	-0-			1
09	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	279	1	1532	2			N	-0-			1
10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	299	1	1601	2			N	-0-			1
*11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	292	1	642	2			N	-0-	1	1	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6092		RRCID -> 272791		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH		4710 PERF. 4202 -		4558				
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	89	1	776	2			N	12	1	1	178
						13	9									
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	106	1	762	2			N	9			187
						10	9									
08	899 N	887	-0-	-12	-0-	107	1	777	2			N	3	160	1	30
						3	9									
09	870 N	848	-0-	-22	-0-	97	1	749	2			N	2			32
						2	9									
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	99	1	783	2			N	6			38
						7	9									
11	870 N	855	-0-	-15	-0-	87	1	758	2			N	9	1	1	46
						10	9									

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.																
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 616999																
WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

LONGFELLOW												WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200				
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	80	1	692	2	N	-0-	1	1			1
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	98	1	704	2	N	1					2
						1	9									
08	775 N	772	-0-	-3	-0-	94	1	678	2	N	-0-	1	1			1
09	780 N	728	-0-	-52	-0-	83	1	645	2	N	-0-					1
10	806 N	749	-0-	-57	-0-	84	1	664	2	N	1					2
						1	9									
11	750 N	674	-0-	-76	-0-	69	1	605	2	N	-0-	1	1			1

ALLISON												WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129				
06	3360 X	3108	-0-	-252	-0-	320	1	2786	2	N	2	1	0	4	1	4
						2	9									
07	3472 X	3193	-0-	-279	-0-	389	1	2801	2	N	3					7
						3	9									
08	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	385	1	2785	2	N	1	4	1			4
						1	9									
09	3120 X	3030	-0-	-90	-0-	347	1	2682	2	N	1	1	0	1	1	3
						1	9									
10	3224 X	3158	-0-	-66	-0-	354	1	2802	2	N	2					5
						2	9									
11	3120 X	3000	-0-	-120	-0-	308	1	2689	2	N	3	3	1			5
						3	9									

LONGFELLOW												WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100				
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	2	N	-0-	1	0			-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	32	1	230	2	N	1					1
						1	9									
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	32	1	228	2	N	-0-	1	1			-0-
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	28	1	217	2	N	-0-					-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	29	1	230	2	N	-0-					-0-
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	24	1	213	2	N	-0-					-0-

ALLISON												WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870				
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	67	1	1612	2	N	-0-	1	1			1
07	1798 N	1639	-0-	-159	-0-	79	1	1559	2	N	1					2
						1	9									
08	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	80	1	1624	2	N	1	1	1			2
						1	9									
09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	114	1	1651	2	N	-0-	1	0			1
10	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	115	1	1676	2	N	1					2
						1	9									
11	1650 N	1538	-0-	-112	-0-	103	1	1435	2	N	-0-	1	1			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH		WELL #:		2252		RRCID -> 273784		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH		4906 PERF. 4196 - 4800			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	80	2	19	9	N	17				165
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	82	2	17	9	N	15				180
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	84	2	46	9	N	42				222
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	105	1	625	2	N	6	155	1		73
						7	9								
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	106	1	630	2	N	5				78
						6	9								
*11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	99	1	82	2	N	23				101
						25	9								
WEST RANCH		WELL #:		5073		RRCID -> 273785		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH		4449 PERF. 4090 - 4120			
06	450 N	448	-0-	-2	-0-	46	1	401	2	N	1	1	1		1
						1	9								
07	496 N	444	-0-	-52	-0-	54	1	390	2	N	-0-				1
08	496 N	437	-0-	-59	-0-	53	1	383	2	N	1	1	1		1
						1	9								
09	450 N	413	-0-	-37	-0-	47	1	366	2	N	-0-	1	1		-0-
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	48	1	380	2	N	1				1
						1	9								
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	43	1	375	2	N	-0-				1
WEST RANCH		WELL #:		4416		RRCID -> 274201		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH		5080 PERF. 4780 - 5002			
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	115	1	1003	2	N	-0-	1	1		1
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	139	1	1003	2	N	1				2
						1	9								
08	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	138	1	996	2	N	1	1	1		2
						1	9								
09	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	125	1	963	2	N	-0-	1	0		1
10	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	126	1	994	2	N	1				2
						1	9								
11	1110 N	1061	-0-	-49	-0-	109	1	951	2	N	1	1	1		2
						1	9								
ALLISON 4		WELL #:		107		RRCID -> 274510		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH		7716 PERF. 6590 - 7560			
06	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2559	2	1	9	N	1				2
07	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-				2
08	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-				2
09	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	239	1	3402	2	N	-0-				2
10	3100 N	3819	-0-	719	-0-	247	1	3572	2	N	-0-	1	1		1
*11	3000 N	2413	-0-	-587	-0-	132	1	2182	2	N	-0-	1	1		-0-
ALLISON		WELL #:		4811		RRCID -> 274581		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH		6665 PERF. 6545 - 6631			
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-				-0-
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-				-0-
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-				-0-
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	53	1	496	2	N	-0-				-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	54	1	507	2	N	-0-				-0-
*11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	50	1	214	2	N	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #:		4302		RRCID -> 274582		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH		8175 PERF. 7920 - 8120			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.																			
ALLISON 4																			
WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
06	98602 X	98602	-0-	-0-	-0-	98579	2	23	9	N	21					79			
07	98389 X	98389	-0-	-0-	-0-	98383	2	6	9	N	5					84			
08	100072 X	100072	-0-	-0-	-0-	100068	2	4	9	N	4					88			
09	125750 X	125750	-0-	-0-	-0-	6957	1	118786	2	N	6					94			
						7	9												
10	127219 X	127219	-0-	-0-	-0-	7106	1	120106	2	N	6	19	1			81			
						7	9												
*11	98506 X	98506	-0-	-0-	-0-	6776	1	91728	2	N	2	44	1			39			
						2	9												
WEST RANCH SOUTH														WELL #: 5108	RRCID -> 274858	COMPL. DATE 12/11/2010	TOTAL DEPTH 10169	PERF. 9630 - 9735	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
WEST RANCH														WELL #: 4104	RRCID -> 274881	COMPL. DATE 01/05/2010	TOTAL DEPTH 9084	PERF. 4550 - 7850	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-			
WEST RANCH														WELL #: 4520H	RRCID -> 274888	COMPL. DATE 09/09/2010	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5875 - 6840	
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	146	2	1	9	N	1					1			
07	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					1			
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					1			
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	216	1	1258	2	N	-0-					1			
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	232	1	1353	2	N	-0-					1			
*11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	226	1	162	2	N	-0-	1	1			-0-			
WEST RANCH SOUTH														WELL #: 7106	RRCID -> 274889	COMPL. DATE 11/02/2010	TOTAL DEPTH 5402	PERF. 4120 - 4561	
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	62	1	538	2	N	1	1	1			1			
						1	9												
07	620 N	606	-0-	-14	-0-	74	1	532	2	N	-0-					1			
08	620 N	615	-0-	-5	-0-	75	1	539	2	N	1	1	1			1			
						1	9												
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	71	1	550	2	N	-0-					1			
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	72	1	571	2	N	-0-					1			
*11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	63	1	553	2	N	1	1	1			1			
						1	9												
ALLISON														WELL #: 2017	RRCID -> 274949	COMPL. DATE 06/26/2010	TOTAL DEPTH 7821	PERF. 6120 - 7550	
06	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					1			
07	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					1			
08	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2961	2	1	9	N	1					2			
09	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	105	1	3165	2	N	-0-					2			
10	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	109	1	3275	2	N	-0-	1	1			1			
*11	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	95	1	2824	2	N	-0-	1	1			-0-			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.//		616999		WELL #:		6075		RRCID -> 274950		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH		9203 PERF. 6895 - 7030				
WEST RANCH																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	189	2	N	-0-					-0-
07	217 N	215	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	26	1	188	2	N	1					1
								1	9									
08	217 N	214	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	26	1	188	2	N	-0-	1	1			-0-
09	210 N	193	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	22	1	171	2	N	-0-					-0-
10	217 N	205	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	23	1	182	2	N	-0-					-0-
*11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	211	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW KING 9				WELL #:		2301		RRCID -> 274986		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH		9654 PERF. N/A				
06	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON				WELL #:		4808		RRCID -> 275050		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH		5551 PERF. 4050 - 5494				
06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					1
07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					1
08	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2267	2	1	9	N	1					2
09	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	2729	2	N	-0-					2
10	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2695	2	N	-0-	1	1			1
*11	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	2149	2	N	-0-	1	1			-0-

ALLISON				WELL #:		3034		RRCID -> 275054		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH		4400 PERF. 4320 - 4400				
06	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3579	2	1	9	N	1					2
07	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					2
08	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					2
09	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	268	1	4743	2	N	1					3
								1	9									
10	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	4390	2	N	-0-	1	1			2
*11	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	3248	2	N	-0-	2	1			-0-

WEST RANCH				WELL #:		5075		RRCID -> 275100		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH		4179 PERF. 3742 - 4018				
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	188	2	N	-0-					-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	189	2	N	-0-					-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	166	2	N	-0-					-0-
09	210 N	175	-0-	-0-	-35	-0-	-0-	20	1	155	2	N	-0-					-0-
10	217 N	166	-0-	-0-	-51	-0-	-0-	19	1	147	2	N	-0-					-0-
11	180 N	170	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	17	1	153	2	N	-0-					-0-

ALLISON				WELL #:		2016		RRCID -> 275102		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH		5826 PERF. 4750 - 5704				
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	830	2	N	-0-	1	1			3
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	837	2	N	1					4
								1	9									
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	830	2	N	-0-			1	1	3
09	930 N	900	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	103	1	797	2	N	-0-	1	0			2
10	961 N	928	-0-	-0-	-33	-0-	-0-	104	1	823	2	N	1					3
								1	9									
11	900 N	883	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	91	1	791	2	N	1	1	1			3
								1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
LONGFELLOW 600W WELL #: 201													RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	2460 X	1782	-0-	-678	-0-	1782	2			N	-0-				1	
07	2201 X	1700	-0-	-501	-0-	1700	2			N	-0-				1	
08	2201 X	1617	-0-	-584	-0-	1617	2			N	-0-				1	
09	1770 N	1692	-0-	-78	-0-	54	1	1616	2	N	20				21	
						22	9									
10	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	60	1	1778	2	N	-0-				21	
11	1560 N	1486	-0-	-74	-0-	43	1	1443	2	N	-0-	1	1		20	
ALLISON													WELL #: 4706 RRCID -> 275253 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
ALLISON													WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240			
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-				-0-	
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-				-0-	
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-				-0-	
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	13	1	370	2	N	-0-				-0-	
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	14	1	393	2	N	-0-				-0-	
*11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	2	N	-0-				-0-	
WEST RANCH SOUTH													WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
WEST RANCH													WELL #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114			
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-				-0-	
07	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-				-0-	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-	
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-				-0-	
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	N	-0-				-0-	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-				-0-	
ALLISON 4													WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999		RRCID -> 275391		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 5022 - 5275						
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7102																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 5092		RRCID -> 275656		COMPL. DATE 12/12/2010		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 3326 - 4058						
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	61	1	527	2	N	1	1	1					1
						1	9											
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	74	1	531	2	N	-0-							1
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	72	1	523	2	N	1	1	1					1
						1	9											
09	600 N	565	-0-	-35	-0-	65	1	500	2	N	-0-							1
10	620 N	586	-0-	-34	-0-	66	1	520	2	N	-0-							1
11	570 N	554	-0-	-16	-0-	57	1	497	2	N	-0-							1

ALLISON				WELL #: 2014		RRCID -> 275794		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 6779		PERF. 3057 - 6627						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

WEST RANCH				WELL #: 6042		RRCID -> 282186		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5062		PERF. 2409 - 4778						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

PINON (TESNUS-EAST)				71659 800		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				616999		RRCID -> 275320		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4728		PERF. 3570 - 4486						
WEST RANCH		WELL #: 6019																
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-							-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-							-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-							-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	N	-0-							-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-							-0-
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-							-0-

PITZER (DELAWARE)				71780 333		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WARD						
DSR OIL & GAS, INC.				196901		RRCID -> 033482		COMPL. DATE 01/26/1964		TOTAL DEPTH 6657		PERF. N/A						
FELDMAN		WELL #: 113																
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

PITZER (DELAWARE)															//CONT.//										71780 333										ASSOCIATED										ONE WELL										CNTY: WARD																													
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC																									524907																																																											
ABSHIER, MABEL SWD															WELL #:										1										RRCID -> 038927										COMPL. DATE										N/A										TOTAL DEPTH										6500 PERF. 5400 - 6050									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	BALANCE																																																												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																													
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																													
PITZER, S. (DELAWARE)															71787 500										ASSOCIATED										EXEMPT										CNTY: WARD																																							
DSR OIL & GAS, INC.															196901																																																																					
FELDMAN "A"															WELL #:										103										RRCID -> 143141										COMPL. DATE										N/A										TOTAL DEPTH										6685 PERF. 6379 - 6390									
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																													
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																													
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																													
POQUITO (DELAWARE)															72349 500										NON-ASSOCIATED										ONE WELL										CNTY: WARD																																							
MARTIN, JIMMY INC															530596																																																																					
STATE OF TEXAS "DP"															WELL #:										1D										RRCID -> 089944										COMPL. DATE										06/01/2010										TOTAL DEPTH										5600 PERF. 5120 - 5509									
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																													
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																													
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																													
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																													
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																													
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																													
PERIMETER RESOURCE COMPANY															653651																																																																					
MCDANIEL, LOIS															WELL #:										1										RRCID -> 172320										COMPL. DATE										N/A										TOTAL DEPTH										5200 PERF. 5070 - 5135									
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2097	2	6	9	N	5							18																																																													
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	893	2	8	9	N	7							25																																																													
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	2	9	N	2							27																																																													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3						30																																																													
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30																																																													
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30																																																													
PORTER RANCH (DEVONIAN)															72479 080										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: PECOS																																							
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC															293117																																																																					
ACU															WELL #:										3401										RRCID -> 164172										COMPL. DATE										03/18/1995										TOTAL DEPTH										13647 PERF.13250 - 13373									
06	14B	DENY	2765	-0-	2765	4405	295	1	2470	2	N	-0-											13																																																													
07	14B	DENY	2173	-0-	2173	6578	247	1	1926	2	N	-0-											13																																																													
08	14B	DENY	785	-0-	785	7363	84	1	701	2	N	-0-											13																																																													
09	8991	X	1628	-0-	-7363	-0-	123	1	1505	2	N	-0-											13																																																													
*10	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	192	1	2551	2	N	-0-											13																																																													
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											13																																																													
ACU 57															WELL #:										1										RRCID -> 181741										COMPL. DATE										01/23/2001										TOTAL DEPTH										13151 PERF.13824 - 16878									
06	14B2	EXT	2773	-0-	2773	4910	296	1	2477	2	N	-0-											15																																																													
07	14B2	EXT	3771	-0-	3771	8681	428	1	3343	2	N	-0-											15																																																													
08	14B2	EXT	1363	-0-	1363	10044	146	1	1217	2	N	-0-											15																																																													
09	12869	X	2825	-0-	-10044	-0-	213	1	2612	2	N	-0-											15																																																													
*10	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	333	1	4428	2	N	-0-											15																																																													
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT											15																																																													

PORTER RANCH (DEVONIAN)													CNTY: PECOS		
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC															
ACU 34															
WELL #: 2															
RRCID -> 187398															
COMPL. DATE 09/28/2001															
TOTAL DEPTH 13850															
PERF.13452 - 13562															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	3010	-0-	3010	4335	321	1	2689	2	N	-0-				16
07	14B2 EXT	2962	-0-	2962	7297	336	1	2626	2	N	-0-				16
08	14B2 EXT	1071	-0-	1071	8368	115	1	956	2	N	-0-				16
09	10587 X	2219	-0-	-8368	-0-	167	1	2052	2	N	-0-				16
*10	3100 N	3739	-0-	639	639	262	1	3477	2	N	-0-				16
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	639					N	NO RPT				16
MEADE															
WELL #: 1															
RRCID -> 187603															
COMPL. DATE 09/28/2001															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF.13473 - 15218															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
MILLS 20															
WELL #: 1															
RRCID -> 188138															
COMPL. DATE 02/05/2002															
TOTAL DEPTH 13668															
PERF.13386 - 13530															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
ACU 34															
WELL #: 1D															
RRCID -> 189024															
COMPL. DATE 03/22/2002															
TOTAL DEPTH 3000															
PERF. 2350 - 2900															
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MLC OPERATING, LP															
PORTER 34															
WELL #: 1															
RRCID -> 244943															
COMPL. DATE 03/14/2007															
TOTAL DEPTH 13725															
PERF.13448 - 13556															
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PORTER RANCH (STRAWN)													CNTY: PECOS		
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC															
PORTER 34															
WELL #: 2															
RRCID -> 289483															
COMPL. DATE 02/02/2007															
TOTAL DEPTH 12379															
PERF.11772 - 12296															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
07	3100 N	4768	-0-	1668	1668	541	1	4227	2	N	-0-				67
08	3100 N	1724	-0-	-1376	292	185	1	1539	2	N	-0-				67
09	3864 R	3572	-0-	-292	-0-	269	1	3303	2	N	-0-				67
*10	4929	6019	-0-	1090	1090	421	1	5598	2	N	-0-				67
11	4620 #	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT				67

PUCKETT (DEVONIAN)				73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862											
MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT				WELL #:		1 U		RRCID -> 020604		COMPL. DATE 12/12/1958		TOTAL DEPTH 14026		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958											
ROBBINS, J. W.				WELL #:		2A		RRCID -> 020610		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11380		PERF. N/A	
06	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-			-0-	
07	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-			-0-	
08	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-			-0-	
09	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-			-0-	
10	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			-0-	
*11	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-			-0-	
EVELYN JO				WELL #:		2		RRCID -> 020611		COMPL. DATE 08/07/1956		TOTAL DEPTH 10462		PERF. N/A	
06	2400 N	2240	-0-	-160	-0-	2240	2			N	-0-			-0-	
07	2480 N	2163	-0-	-317	-0-	2163	2			N	-0-			-0-	
08	2418 N	2151	-0-	-267	-0-	2151	2			N	-0-			-0-	
09	2250 N	2095	-0-	-155	-0-	2095	2			N	-0-			-0-	
10	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-			-0-	
*11	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-			-0-	
FISHER-BONSACK				WELL #:		2		RRCID -> 020612		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 11030		PERF. 10746 - 10870	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PUCKETT -D-				WELL #:		2		RRCID -> 020615		COMPL. DATE 07/28/1956		TOTAL DEPTH 10800		PERF. N/A	
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-			-0-	
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-			-0-	
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-			-0-	
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			-0-	
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-			-0-	
*11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-			-0-	
PUCKETT -K-				WELL #:		2		RRCID -> 020616		COMPL. DATE 12/28/1956		TOTAL DEPTH 10790		PERF. N/A	
06	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-			-0-	
07	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-			-0-	
08	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-			-0-	
09	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-			-0-	
10	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-			-0-	
*11	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-			-0-	

PUCKETT (ELLENBURGER)		73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862															
MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT		WELL #:	1 L	RRCID ->	022790	COMPL. DATE	12/12/1958	TOTAL DEPTH	14026	PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
ROBBINS, J. W.		WELL #:		3	RRCID ->	161614	COMPL. DATE	12/07/1996	TOTAL DEPTH	15147	PERF.12890	-	15147				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
ROBBINS, J. W.		WELL #:		4	RRCID ->	193232	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	14271	PERF.12596	-	14271				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958															
ROBBINS, J. W.		WELL #:	1	RRCID ->	020634	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	13698	PERF.12614	-	13698					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
MOORE, E. R.		WELL #:		1	RRCID ->	020635	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL DEPTH	14110	PERF.13347	-	14110				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
EVELYN JO		WELL #:		1	RRCID ->	020636	COMPL. DATE	11/02/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-	
07	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-	
08	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-	
09	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-	
10	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-	
*11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-	

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958								
FISHER-BONSACK		WELL #: 1		RRCID -> 020637		COMPL. DATE 05/11/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4110 X	3937	-0-	-173	-0-	3937	2		N	-0-
07	4247 X	4192	-0-	-55	-0-	4192	2		N	-0-
08	4247 X	4135	-0-	-112	-0-	4135	2		N	-0-
09	4110 X	4055	-0-	-55	-0-	4055	2		N	-0-
*10	4185 X	3900	-0-	-285	-0-	3900	2		N	-0-
*11	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2		N	-0-
GLENNA		WELL #: 1		RRCID -> 020638		COMPL. DATE 04/15/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	5940 X	5545	-0-	-395	-0-	5545	2		N	-0-
07	6138 X	5828	-0-	-310	-0-	5828	2		N	-0-
08	6138 X	5802	-0-	-336	-0-	5802	2		N	-0-
09	5940 X	5619	-0-	-321	-0-	5619	2		N	-0-
10	5952 X	5319	-0-	-633	-0-	5319	2		N	-0-
*11	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2		N	-0-
GLENNA		WELL #: 2		RRCID -> 020639		COMPL. DATE 01/01/1955		TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A		
06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2		N	-0-
07	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2		N	-0-
08	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2		N	-0-
09	3000 N	3831	-0-	831	831	3831	2		N	-0-
10	3100 N	4466	-0-	1366	2197	4466	2		N	-0-
*11	3000 N	6598	-0-	3598	5795	6598	2		N	-0-
ODOM -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020643		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775		
06	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2		N	-0-
07	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-				N	-0-
08	8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2		N	-0-
09	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	2		N	-0-
10	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2		N	-0-
*11	9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	2		N	-0-
ODOM -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020645		COMPL. DATE 09/25/1958		TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A		
06	720 N	637	-0-	-83	-0-	637	2		N	-0-
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-
08	713 N	637	-0-	-76	-0-	637	2		N	-0-
09	630 N	626	-0-	-4	-0-	626	2		N	-0-
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-
*11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-
PUCKETT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020647		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542		
06	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2		N	-0-
07	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	2		N	-0-
08	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2		N	-0-
09	8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2		N	-0-
10	8060 X	7734	-0-	-326	-0-	7734	2		N	-0-
*11	8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2		N	-0-
PUCKETT -D-		WELL #: 1		RRCID -> 020648		COMPL. DATE 04/22/1953		TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A		
06	2670 N	2615	-0-	-55	-0-	2615	2		N	-0-
07	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2		N	-0-
08	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2		N	-0-
09	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2		N	-0-
10	2759 N	2546	-0-	-213	-0-	2546	2		N	-0-
*11	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2		N	-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)														
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC														
PUCKETT -E-														
WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(I) MONTHLY	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2580 X	2372	-0-	-208	-0-	2372	2			N	-0-			-0-
07	2666 X	2473	-0-	-193	-0-	2473	2			N	-0-			-0-
08	2666 X	2487	-0-	-179	-0-	2487	2			N	-0-			-0-
09	2550 X	2401	-0-	-149	-0-	2401	2			N	-0-			-0-
10	2480 X	2281	-0-	-199	-0-	2281	2			N	-0-			-0-
*11	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-			-0-
PUCKETT -K-														
WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269														
06	9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	2			N	-0-			-0-
07	10591 X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2			N	-0-			-0-
08	10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	2			N	-0-			-0-
09	10462 X	10462	-0-	-0-	-0-	10462	2			N	-0-			-0-
10	10040 X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	2			N	-0-			-0-
*11	11139 X	11139	-0-	-0-	-0-	11139	2			N	-0-			-0-
PUCKETT -L-														
WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	5220 X	4846	-0-	-374	-0-	4846	2			N	-0-			-0-
07	5394 X	4967	-0-	-427	-0-	4967	2			N	-0-			-0-
08	5394 X	4785	-0-	-609	-0-	4785	2			N	-0-			-0-
09	5220 X	4746	-0-	-474	-0-	4746	2			N	-0-			-0-
10	5363 X	4559	-0-	-804	-0-	4559	2			N	-0-			-0-
11	4860 X	4727	-0-	-133	-0-	4727	2			N	-0-			-0-
ODOM -A-														
WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540														
06	4260 X	4136	-0-	-124	-0-	4136	2			N	-0-			-0-
07	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-			-0-
08	4402 X	4123	-0-	-279	-0-	4123	2			N	-0-			-0-
09	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-			-0-
10	4278 X	4146	-0-	-132	-0-	4146	2			N	-0-			-0-
11	4140 X	4071	-0-	-69	-0-	4071	2			N	-0-			-0-
MITCHELL, ROSA L.														
WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322														
06	22595 X	22595	-0-	-0-	-0-	22595	2			N	-0-			-0-
07	25656 X	25656	-0-	-0-	-0-	25656	2			N	-0-			-0-
08	25514 X	25514	-0-	-0-	-0-	25514	2			N	-0-			-0-
09	25294 X	25294	-0-	-0-	-0-	25294	2			N	-0-			-0-
10	24428 X	24098	-0-	-330	-0-	24098	2			N	-0-			-0-
*11	26505 X	26505	-0-	-0-	-0-	26505	2			N	-0-			-0-
ROBBINS "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120														
06	12750 X	11611	-0-	-1139	-0-	11611	2			N	-0-			-0-
07	14241 X	14241	-0-	-0-	-0-	14241	2			N	-0-			-0-
08	15319 X	15319	-0-	-0-	-0-	15319	2			N	-0-			-0-
09	17029 X	17029	-0-	-0-	-0-	17029	2			N	-0-			-0-
10	18042 X	18042	-0-	-0-	-0-	18042	2			N	-0-			-0-
*11	21800 X	21800	-0-	-0-	-0-	21800	2			N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		73355 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.				945936													
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		5A	RRCID -> 020628		COMPL. DATE 12/11/1957		TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2021																	
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		8	RRCID -> 020631		COMPL. DATE 06/27/1958		TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A								
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2021																	
JERUSHA ROBBINS ET AL "A"		WELL #:		3H	RRCID -> 171292		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707								
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2021																	
PUCKETT (STRAWN)				73355 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958													
MITCHELL, ROSA L.		WELL #:		1	RRCID -> 134188		COMPL. DATE 01/23/1990		TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
ODOM -C-		WELL #:		2	RRCID -> 139659		COMPL. DATE 09/20/1991		TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545								
06	2850 X	2836	-0-	-14	-0-	2764	2	72	9		N	65	170	1			156
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-						N	-0-					156
08	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2				N	-0-					156
09	2850 N	2818	-0-	-32	-0-	2818	2				N	-0-					156
10	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2				N	-0-					156
11	2880 N	2813	-0-	-67	-0-	2813	2				N	-0-					156
PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER)				73357 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
SAHARA OPERATING COMPANY				743279													
THOMAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 020667		COMPL. DATE 02/24/1962		TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	100	-0-	100	2353	100	3				N	-0-					70
07	14B2 EXT	7	-0-	7	2360	7	3				N	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2360						N	-0-					70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2360						N	-0-					70
*10	2100	-0-	-0-	-2100	260						N	-0-					70
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	260						N	NO RPT					70

PUCKETT, NORTH (PENN LIME)															73357 550	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: PECOS					
SAHARA OPERATING COMPANY															743279																
WIMBERLY-BRYAN															WELL #:	2	RRCID -> 103312					COMPL. DATE 10/08/1982					TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-											
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-											
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-											
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-											
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-											
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-											
PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL)															73357 600	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: PECOS					
SAHARA OPERATING COMPANY															743279																
WIMBERLY-BRYAN															WELL #:	3	RRCID -> 068855					COMPL. DATE 10/02/1976					TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A				
06	14B2	EXT		99	-0-	99		179		99	3			N	-0-					97											
07	14B2	EXT		7	-0-	7		186		7	3			N	-0-					97											
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		186						N	-0-					97											
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		186						N	-0-					97											
*10	186	R		-0-	-0-	-186		-0-						N	-0-					97											
11	0	N	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					97											
PUTNAM (CLEAR FORK)															73507 100	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.															621750																
MCDONALD															WELL #:	6	RRCID -> 169583					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313				
06	0	K	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-											
07	0	K	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-											
08	0	K	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-											
09	0	K	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-											
10	0	K	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-											
11	0	K	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-											
PUTNAM (ELLENBURGER)															73507 200	ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: PECOS					
SLANT OPERATING, LLC															786697																
CHAMPLIN CITIÉS SERVICE, ET AL															WELL #:	6	RRCID -> 223661					COMPL. DATE 02/20/2005					TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307				
06	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-											
07	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-											
08	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-											
09	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-											
10	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-											
11	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-											
PUTNAM (WICHITA-ALBANY)															73507 600	ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PECOS					
GLOSSOP OIL & GAS, LLC															310719																
CITIES SERVICE ET AL															WELL #:	2	RRCID -> 077169					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667				
06	30	N		30	-0-	-0-		-0-		30	3			Y	-0-					33											
07	62	N		40	-0-	-22		-0-		40	3			Y	-0-					33											
08	DLQ	G-10		40	-0-	40		40		40	3			Y	-0-					33											
09	76	N		36	-0-	-40		-0-		36	3			Y	-0-					33											
10	40	N		40	-0-	-0-		-0-		40	3			Y	-0-					33											
*11	43	N		43	-0-	-0-		-0-		43	3			Y	-0-					33											
CITIES SERVICE ET AL															WELL #:	3	RRCID -> 079903					COMPL. DATE 12/07/1978					TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229				
06	22	N		22	-0-	-0-		-0-		22	3			Y	-0-					27											
07	62	N		30	-0-	-32		-0-		30	3			Y	-0-					27											
08	DLQ	G-10		30	-0-	30		30		30	3			Y	-0-					27											
09	57	N		27	-0-	-30		-0-		27	3			Y	-0-					27											
10	31	N		30	-0-	-1		-0-		30	3			Y	-0-					27											
*11	32	N		32	-0-	-0-		-0-		32	3			Y	-0-					27											

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
GLOSSOP OIL & GAS, LLC		//CONT.// 310719							
CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 124211		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	209 N	209	-0-	-0-	209 3				51
07	496 N	278	-0-	-218	278 3				51
08	DLQ G-10	278	-0-	278	278 3				51
09	531 N	253	-0-	-278	253 3				51
10	280 N	280	-0-	-0-	280 3				51
*11	303 N	303	-0-	-0-	303 3				51
OLSEN ENERGY INC.		621750							
MCDONALD STATE "124"		WELL #: 2		RRCID -> 142985		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875	
06	3300 X	1159	-0-	-2141	1159 2				-0-
07	3410 X	2515	-0-	-895	2515 2				-0-
08	3410 X	2893	-0-	-517	2893 2				-0-
09	3180 X	3180	-0-	-0-	3180 2				-0-
10	3812 X	3812	-0-	-0-	3812 2				-0-
*11	3438 X	3438	-0-	-0-	3438 2				-0-
MCDONALD		WELL #: 3		RRCID -> 167184		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867	
06	6090 X	1509	-0-	-4581	1509 2				78
07	4929 X	1204	-0-	-3725	1204 2				78
08	4929 X	1230	-0-	-3699	1230 2				78
09	2790 X	1383	-0-	-1407	1383 2				78
10	1860 X	1380	-0-	-480	1380 2				78
*11	1626 X	1626	-0-	-0-	1626 2				78
REATA ENERGY, INC.		696090							
MILLAR, L.H. ET AL		WELL #: 16		RRCID -> 131344		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870	
06	240 N	16	-0-	-224	16 3				72
07	217 N	125	-0-	-92	13 3	112 9			-0-
08	124 N	1	-0-	-123	1 3			174 1	-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	46 3				-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	1 3				-0-
WOODWARD "56"		WELL #: 3		RRCID -> 205149		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WOODWARD "56"		WELL #: 2		RRCID -> 287236		COMPL. DATE 04/24/2019		TOTAL DEPTH 5415 PERF. 4389 - 4792	
06	17310 X	16208	-0-	-1102	16208 3				-0-
07	17608 X	16824	-0-	-784	16824 3				-0-
08	16864 X	16267	-0-	-597	16267 3				-0-
09	16320 X	11112	-0-	-5208	11112 3				-0-
10	16864 X	10324	-0-	-6540	10324 3				-0-
11	16290 X	10641	-0-	-5649	10641 3				-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)														
REATA ENERGY, INC.														
WOODWARD '56'														
WELL #: 1 RRCID -> 291224 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4222 - 4661														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0		25314	-0-	25314	36166	25314	3		N	-0-			-0-
07	0	W	29311	-0-	29311	65477	29311	3		N	-0-			-0-
08	0	W	27142	-0-	27142	92619	27142	3		N	-0-			-0-
09	0	W	17711	-0-	17711	110330	17711	3		N	-0-			-0-
10	0	W	24211	-0-	24211	134541	24211	3		N	-0-			-0-
*11	158433	X	23892	-0-	-134541	-0-	23892	3		N	-0-			-0-
SLANT OPERATING, LLC														
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL														
WELL #: 2 RRCID -> 088196 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL														
WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MCDONALD "6"														
WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866														
06	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-			118
07	1271	X	979	-0-	-292	-0-	971	2	8 9	N	7			125
08	1643	N	1360	-0-	-283	-0-	1342	2	18 9	N	16			141
09	1680	N	559	-0-	-1121	-0-	556	2	3 9	N	3			144
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			144
11	1320	N	252	-0-	-1068	-0-	252	2		N	-0-			144
UNIVERSITY "C"														
WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818														
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			-0-
07	930	N	753	-0-	-177	-0-	753	2		N	-0-			-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			-0-
11	900	N	841	-0-	-59	-0-	841	2		N	-0-			-0-
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL														
WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		73507 600	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697											
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #:		6	RRCID -> 223660		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PUTNAM (WOLFCAMP)				73507 750	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
GLOSSOP OIL & GAS, LLC				310719											
CITIES SERVICE ET AL		WELL #:		3 T	RRCID -> 079902		COMPL. DATE 12/07/1978		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4467 - 4553						
06	DLQ G-10	1234	-0-	1234	2750	1234	3				Y	-0-			128
07	DLQ G-10	1637	-0-	1637	4387	1637	3				Y	-0-			128
08	DLQ G-10	1641	-0-	1641	6028	1641	3				Y	-0-			128
09	7521 X	1493	-0-	-6028	-0-	1493	3				Y	-0-			128
10	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3				Y	-0-			128
*11	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3				Y	-0-			128
OLSEN ENERGY INC.				621750											
WOODWARD, EMMA GAY		WELL #:		1	RRCID -> 043506		COMPL. DATE 01/09/1968		TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WOODWARD, EMMA GAY		WELL #:		2 C	RRCID -> 126165		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818						
06	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2				N	-0-			-0-
07	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2				N	-0-			-0-
08	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2				N	-0-			-0-
09	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2				N	-0-			-0-
10	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2				N	-0-			-0-
*11	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2				N	-0-			-0-
MCDONALD		WELL #:		2	RRCID -> 167183		COMPL. DATE		N/A						
06	6450 X	6429	-0-	-21	-0-	6429	2				Y	-0-			78
07	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2				Y	-0-			78
08	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2				Y	-0-			78
09	6450 X	6448	-0-	-2	-0-	6448	2				Y	-0-			78
10	6665 X	5607	-0-	-1058	-0-	5607	2				Y	-0-			78
*11	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2				Y	-0-			78
CHAMPLIN-CITIES SERVICE		WELL #:		4R	RRCID -> 190540		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114						
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2				N	-0-			116
07	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2481	2	59	9		N	54			170
08	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3725	2	12	9		N	11	162	1	19
09	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3665	2	30	9		N	27			46
10	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3367	2	10	9		N	9			55
*11	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3578	2	9	9		N	8			63

PUTNAM (WOLFCAMP) REATA ENERGY, INC. WOODWARD "56"												//CONT.// 73507 750 696090				ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: PECOS							
												WELL #: 1				RRCID -> 185312				COMPL. DATE 09/04/2001				TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72									
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72									
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72									
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72									
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72									
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72									
WORKED OVER ANOTHER ZONE. . 05/14/2021																											
WOODWARD "56"												WELL #: 2				RRCID -> 188449				COMPL. DATE 02/25/2002				TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27									
WOODWARD "56"												WELL #: 3				RRCID -> 191307				COMPL. DATE 10/14/2004				TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223			
06	1020	N	991	-0-	-29	-0-	991	3				N	-0-					214									
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3				N	-0-					214									
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3				N	-0-					214									
09	990	N	102	-0-	-888	-0-	102	3				N	-0-					214									
10	1116	N	133	-0-	-983	-0-	133	3				N	-0-					214									
11	1080	N	111	-0-	-969	-0-	111	3				N	-0-					214									
WOODWARD "56"												WELL #: 4				RRCID -> 194367				COMPL. DATE 02/16/2003				TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296			
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7	1	-0-									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
SLANT OPERATING, LLC CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL												786697 WELL #: 1				RRCID -> 020675				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556			
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2				N	-0-					125									
07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2				N	-0-			10	7	115									
08	2480	X	2325	-0-	-155	-0-	2323	2		2	9	N	2					117									
09	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2				N	-0-					117									
10	2480	X	2386	-0-	-94	-0-	2385	2		1	9	N	1					118									
*11	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2				N	-0-					118									
MCDONALD, ROY -6-												WELL #: 1				RRCID -> 050776				COMPL. DATE 06/02/1971				TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A			
06	2880	X	2853	-0-	-27	-0-	2853	2				N	-0-					83									
07	2976	X	2576	-0-	-400	-0-	2469	2		107	9	N	97			161	1	19									
08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3227	2		2	9	N	2					21									
09	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2				N	-0-					21									
10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2				N	-0-					21									
*11	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2				N	-0-					21									

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		73507 750	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697						
UNIVERSITY "C"		WELL #:		2	RRCID -> 057823		COMPL. DATE 01/14/1974		TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	720 N	225	-0-	-495	-0-	225	2			-0-
07	744 N	182	-0-	-562	-0-	182	2			-0-
08	558 N	170	-0-	-388	-0-	170	2			-0-
09	240 N	103	-0-	-137	-0-	103	2			-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			-0-
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			-0-
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #:		6	RRCID -> 128199		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307	
06	1350 N	1269	-0-	-81	-0-	1269	2			14
07	1364 N	1299	-0-	-65	-0-	1297	2	2 9		16
08	1333 N	1261	-0-	-72	-0-	1261	2			16
09	1260 N	1253	-0-	-7	-0-	1253	2			16
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			16
*11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			16
PUTNAM, NORTH (YATES)		73512 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
GILLEY, SAM D.		306100								
CABEEN		WELL #:		4	RRCID -> 111146		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 1550 PERF. 834 - 930	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
QUITO (ATOKA)		73926 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC		665593								
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 076101		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 6000	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLATINUM EXPLORATION INC.		667939								
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 068772		COMPL. DATE 09/05/1976		TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC		900329								
CHINA LAKE		WELL #:		1	RRCID -> 153211		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 17784 PERF. 4760 - 6325	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

QUITO (FUSSELMAN)				73926 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD						
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC				524907															
GARY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 053605		COMPL. DATE 10/05/1972		TOTAL DEPTH 17600		PERF. N/A							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
QUITO, E. (ATOKA)				73927 306	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: WARD						
PERCUSSION PETROLEUM OPER II, LLC				653216															
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 138951		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 20600		PERF. 14341 - 14742							
06	1825	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	1825	3				N	-0-					-0-	
07	764	764	-0-	-0-	-0-	-0-	764	3				N	-0-					-0-	
08	3642	3642	-0-	-0-	-0-	-0-	3642	3				N	-0-					-0-	
09	3591 R	3591	-0-	-0-	-0-	-0-	3591	3				N	-0-					-0-	
10	2013 R	2013	-0-	-0-	-0-	-0-	2013	3				N	-0-					-0-	
11	3510 #	NO RPT	-0-	-3510	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RJD ENERGY, LLC				714310															
LEEDE GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID -> 234141		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 19495		PERF. 16975 - 16995							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33	
QUITO, E. (BELL CANYON 5275)				73927 333	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD						
MARTIN, JIMMY INC				530596															
STATE OF TEXAS "DP"				WELL #:	4	RRCID -> 182941		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5259 - 5282							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WTG EXPLORATION				945220															
UNIVERSITY "18-30A"				WELL #:	1	RRCID -> 178703		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5248 - 5282							
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	Y	1	13	1				3	
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	28	9	Y	25	18	1				7	
08	186 N	117	-0-	-69	-0-	-0-	81	2	36	9	Y	33	18	1		3	8	19	
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2	22	9	Y	20	17	1		7	8	15	
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2	13	9	Y	12	18	1				9	
11	120 N	36	-0-	-84	-0-	-0-	30	2	6	9	Y	5						14	
MCDANIEL "A"				WELL #:	1	RRCID -> 180583		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 5289		PERF. 5228 - 5273							
06	3000 N	1975	-0-	-1025	4252	1975	2					Y	-0-					249	
07	3100 N	1507	-0-	-1593	2659	1501	2		6	9	Y	5		5	8			249	
08	3100 N	1635	-0-	-1465	1194	1629	2		6	9	Y	5		5	8			249	
09	3000 N	1810	-0-	-1190	4	1810	2					Y	-0-					249	
10	1916 N	1912	-0-	-4	-0-	1912	2					Y	-0-					249	
*11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2					Y	-0-					249	

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)										//CONT.// 73927 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
WTG EXPLORATION										//CONT.// 945220									
MCDANIEL "A"										WELL #: 2		RRCID -> 184167		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 5289		PERF. 5256 - 5276	
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-		39	2			Y	-0-					109
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	-0-		33	2			Y	-0-					109
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-		42	2			Y	-0-					109
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	-0-		52	2			Y	-0-					109
*10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-		60	2			Y	-0-					109
	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-		60	2			Y	-0-					109
UNIVERSITY "18-30A"										WELL #: 2		RRCID -> 185571		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 5256 - 5276	
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	-0-		403	2	2	9	Y	2	169	1			35
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	-0-		472	2	215	9	Y	195	164	1			66
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-		776	2	290	9	Y	264	160	1			170
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	-0-		499	2	123	9	Y	112	152	1			130
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	-0-		430	2	123	9	Y	112	159	1			83
11	300	N	232	-0-	-68	-0-	-0-		182	2	50	9	Y	45					128
UNIVERSITY 18-19										WELL #: 3A		RRCID -> 193779		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 5278		PERF. 5220 - 5247	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
UNIVERSITY 18-19										WELL #: 4A		RRCID -> 195197		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH 5259		PERF. 5218 - 5244	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
QUITO, EAST (CHERRY CANYON)										73927 345		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
CALLON PETROLEUM OPERATING CO										124828									
UNIVERSITY S.B. 18-32										WELL #: 1		RRCID -> 155473		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 6482 - 6770	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MARTIN, JIMMY INC										530596									
STATE OF TEXAS "DP"										WELL #: 3		RRCID -> 114469		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 6842		PERF. 6424 - 6721	
06	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	-0-		2908	2	34	9	Y	31					49
07	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	-0-		2581	2	30	9	Y	27	37	1			39
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	-0-		2283	2	33	9	Y	30	35	1			34
09	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	-0-		2942	2	37	9	Y	34	37	1			31
10	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	-0-		2964	2	41	9	Y	37	36	1			32
11	2250	N	931	-0-	-1319	-0-	-0-		916	2	15	9	Y	14					46

R. O. C. (ATOKA) ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION UNIVERSITY 1-3				74050 166 003125 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 052307		CAPACITY COMPL. DATE 03/13/1972				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CAPRITO 99				WELL #:	1	RRCID -> 225726	COMPL. DATE 05/01/1997				TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746						
06	14B2 EXT	43	-0-	43	88	43	3				N	-0-					75
07	14B2 EXT	10	-0-	10	98	10	3				N	-0-					75
08	105 X	7	-0-	-98	-0-	7	3				N	-0-					75
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	-0-					75
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					N	-0-					75
R. O. C. (DEVONIAN) ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION CAPRITO 82				74050 332 003125 WELL #: 1 U	NON-ASSOCIATED RRCID -> 045787		CAPACITY COMPL. DATE 01/25/1969				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A						
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CAPRITO 98				WELL #:	1 U	RRCID -> 050430	COMPL. DATE 05/01/1971				TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A						
06	22575 X	7520	-0-	-15055	-0-	7520	3				N	-0-					-0-
07	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	3				N	-0-					-0-
08	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3				N	-0-					-0-
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CAPRITO 99				WELL #:	2 U	RRCID -> 069328	COMPL. DATE 10/18/1976				TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CAPRITO 82				WELL #:	2 U	RRCID -> 072030	COMPL. DATE 04/13/1977				TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A						
06	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3				Y	-0-					-0-
07	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3				Y	-0-					-0-
08	2046 N	348	-0-	-1698	-0-	348	3				Y	-0-					-0-
09	2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

R. O. C. (DEVONIAN)		ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		CAPRITO 82		WELL #:		11	RRCID -> 203711		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 17020		PERF.12796 - 13247		CAPACITY		CNTY: WARD				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		9780 X	7225	-0-		-2555		-0-		7225	3				Y	-0-						47	
07		10106 X	7991	-0-		-2115		-0-		7991	3				Y	-0-						47	
08		18718 X	18718	-0-		-0-		-0-		18718	3				Y	-0-						47	
09		8820 X	8595	-0-		-225		-0-		8595	3				Y	-0-						47	
10		8846 X	8846	-0-		-0-		-0-		8846	3				Y	-0-						47	
*11		8994 X	8994	-0-		-0-		-0-		8994	3				Y	-0-						47	
HALCON OPERATING CO., INC.		708A JV-S PYOTE 20-6		WELL #:		344412 6	RRCID -> 060470		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11982 - 12016		CAPACITY		CNTY: WARD				
06		3150 S	2404	-0-		-746		-0-		30	1	2374	2	N		-0-						-0-	
07		4650 S	3149	-0-		-1501		-0-		31	1	3118	2	N		-0-						-0-	
08		3999 S	2809	-0-		-1190		-0-		31	1	2778	2	N		-0-						-0-	
09		4303 S	4303	-0-		-0-		-0-		30	1	4273	2	N		-0-						-0-	
10		3162 S	2515	-0-		-647		-0-		31	1	2484	2	N		-0-						-0-	
11		2730 S	2652	-0-		-78		-0-		30	1	2622	2	N		-0-						-0-	
7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 U		RRCID -> 064758		COMPL. DATE 11/18/1975		TOTAL DEPTH 16700		PERF. N/A		CAPACITY		CNTY: WARD							
06		4550 X	4550	-0-		-0-		-0-		30	1	4520	2	N		-0-						-0-	
07		4710 X	4710	-0-		-0-		-0-		31	1	4679	2	N		-0-						-0-	
08		4561 X	4561	-0-		-0-		-0-		31	1	4530	2	N		-0-						-0-	
09		4460 X	4460	-0-		-0-		-0-		30	1	4430	2	N		-0-						-0-	
10		4508 X	4508	-0-		-0-		-0-		31	1	4477	2	N		-0-						-0-	
*11		4491 X	4491	-0-		-0-		-0-		30	1	4461	2	N		-0-						-0-	
R.O.C. (ELLEN.)		ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		CAPRITO 82		WELL #:		1 L	RRCID -> 045788		COMPL. DATE 01/25/1969		TOTAL DEPTH 17120		PERF. N/A		CAPACITY		CNTY: WARD				
06		PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-								-0-	
07		PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-								-0-	
08		PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-								-0-	
09		PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-								-0-	
10		PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-								-0-	
11		PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-								-0-	
CAPRITO 83		WELL #:		1		RRCID -> 048980		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 17795		PERF.16410 - 17795		CAPACITY		CNTY: WARD							
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-								-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-								-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-								-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-								-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-								-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-								-0-	
CAPRITO 98		WELL #:		1 L		RRCID -> 050881		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL DEPTH 16798		PERF. N/A		CAPACITY		CNTY: WARD							
06		SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT								-0-	
07		SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT								-0-	
08		SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT								-0-	
09		SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT								-0-	
10		SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT								-0-	
11		SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT								-0-	

R.O.C. (ELLEN.)		//CONT.//		74050 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125									
CAPRITO 99		WELL #:		2 L	RRCID ->	069329	COMPL. DATE	10/18/1976	TOTAL DEPTH	16810 PERF. N/A			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CAPRITO 82				WELL #:	2 L	RRCID ->	079287	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	16950 PERF. 16364	- 16821	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HALCON OPERATING CO., INC.				344412									
708 JV-S PYOTE "3-20"				WELL #:	3 L	RRCID ->	052638	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400 PERF. N/A		
06	8430 S	7808	-0-	-622	-0-	30	1	7778	2	Y	-0-		-0-
07	8804 S	8463	-0-	-341	-0-	31	1	8432	2	Y	-0-		-0-
08	8556 S	8324	-0-	-232	-0-	30	1	8294	2	Y	-0-		-0-
09	8227 S	8227	-0-	-0-	-0-	30	1	8197	2	Y	-0-		-0-
10	8463 S	8093	-0-	-370	-0-	31	1	8062	2	Y	-0-		-0-
11	8070 S	8044	-0-	-26	-0-	30	1	8014	2	Y	-0-		-0-
UNIVERSITY 16-21				WELL #:	1 L	RRCID ->	053610	COMPL. DATE	04/30/1972	TOTAL DEPTH	16890 PERF. N/A		
06	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	30	1	2902	2	N	-0-		-0-
07	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	31	1	3091	2	N	-0-		-0-
08	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	31	1	3080	2	N	-0-		-0-
09	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	30	1	2943	2	N	-0-		-0-
10	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	31	1	2968	2	N	-0-		-0-
*11	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	30	1	2816	2	N	-0-		-0-
7502 JV-S R.O.C.				WELL #:	1 L	RRCID ->	064759	COMPL. DATE	11/17/1975	TOTAL DEPTH	16700 PERF. N/A		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
R.O.C. (MONTROYA)				74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125									
CAPRITO "99"				WELL #:	9H	RRCID ->	181389	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 14738	- 17686	
06	10620 X	6312	-0-	-4308	-0-	6309	3	3	9	N	3		160
07	11222 X	4600	-0-	-6622	-0-	4600	3			N	-0-		160
08	11222 X	6468	-0-	-4754	-0-	6468	3			N	-0-		160
09	10860 X	3756	-0-	-7104	-0-	3756	3			N	-0-		160
10	6510 X	6254	-0-	-256	-0-	6254	3			N	-0-		160
11	6300 X	4148	-0-	-2152	-0-	4148	3			N	-0-		160

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125						
CAPRITO 82		WELL #:		1H	RRCID ->	184119	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	14254 PERF.13940 - 17190
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	12360 X	10128	-0-	-2232	-0-	10128 3		N	-0-	72
07	10881 X	7997	-0-	-2884	-0-	7997 3		N	-0-	72
08	10881 X	8804	-0-	-2077	-0-	8798 3	6 9	N	5	77
09	10530 X	6705	-0-	-3825	-0-	6705 3		N	-0-	77
10	10478 X	6919	-0-	-3559	-0-	6919 3		N	-0-	77
11	10140 X	6517	-0-	-3623	-0-	6517 3		N	-0-	77
CAPRITO 98		WELL #:		1H	RRCID ->	190099	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL DEPTH	N/A PERF.14180 - 17331
06	18420 X	17872	-0-	-548	-0-	17872 3		N	-0-	160
07	19034 X	14328	-0-	-4706	-0-	14328 3		N	-0-	160
08	19034 X	14572	-0-	-4462	-0-	14572 3		N	-0-	160
09	18420 X	9860	-0-	-8560	-0-	9860 3		N	-0-	160
10	19034 X	12093	-0-	-6941	-0-	12093 3		N	-0-	160
11	17880 X	16524	-0-	-1356	-0-	16524 3		N	-0-	160
CAPRITO 82		WELL #:		2H	RRCID ->	193427	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A PERF.13875 - 16188
06	20010 X	15624	-0-	-4386	-0-	15624 3		N	-0-	110
07	15283 X	12830	-0-	-2453	-0-	12830 3		N	-0-	110
08	15283 X	14571	-0-	-712	-0-	14571 3		N	-0-	110
09	15630 X	9279	-0-	-6351	-0-	9279 3		N	-0-	110
10	16151 X	9998	-0-	-6153	-0-	9998 3		N	-0-	110
11	15630 X	11861	-0-	-3769	-0-	11861 3		N	-0-	110
CAPRITO "81"		WELL #:		1H	RRCID ->	200032	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	14322 PERF.14359 - 16999
06	11610 X	7231	-0-	-4379	-0-	7231 3		N	-0-	57
07	13082 X	8434	-0-	-4648	-0-	8434 3		N	-0-	57
08	13082 X	4418	-0-	-8664	-0-	4418 3		N	-0-	57
09	12660 X	3680	-0-	-8980	-0-	3680 3		N	-0-	57
10	10788 X	5171	-0-	-5617	-0-	5171 3		N	-0-	57
11	8160 X	7072	-0-	-1088	-0-	7060 3	12 9	N	11	68
ROC "83"		WELL #:		1H	RRCID ->	201007	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	14293 PERF.13900 - 15610
06	13140 X	6019	-0-	-7121	-0-	6019 3		N	-0-	171
07	6169 X	4950	-0-	-1219	-0-	4950 3		N	-0-	171
08	6572 X	6421	-0-	-151	-0-	6421 3		N	-0-	171
09	6180 X	4262	-0-	-1918	-0-	4262 3		N	-0-	171
10	6386 X	6121	-0-	-265	-0-	6121 3		N	-0-	171
11	6210 X	5298	-0-	-912	-0-	5298 3		N	-0-	171
CAPRITO 100		WELL #:		1	RRCID ->	245583	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	16720 PERF.13655 - 14242
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-	-0-
07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3		N	-0-	-0-
08	3100 N	3416	-0-	316	316	3416 3		N	-0-	-0-
09	2355 N	2039	-0-	-316	-0-	2039 3		N	-0-	-0-
10	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381 3		N	-0-	-0-
*11	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172 3		N	-0-	-0-

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
HALCON OPERATING CO., INC.				344412											
708 JV-S PYOTE "3-20"		WELL #:		3 U		RRCID -> 052596		COMPL. DATE 03/11/1972		TOTAL DEPTH 16400		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
06	8100 X	7681	-0-	-419	-0-	30	1	7651	2	Y	Y	-0-			-0-
07	8370 X	8267	-0-	-103	-0-	31	1	8236	2	Y	Y	-0-			-0-
08	8370 X	8191	-0-	-179	-0-	31	1	8160	2	Y	Y	-0-			-0-
09	8100 X	8096	-0-	-4	-0-	30	1	8066	2	Y	Y	-0-			-0-
10	8277 X	7937	-0-	-340	-0-	31	1	7906	2	Y	Y	-0-			-0-
11	8010 X	7830	-0-	-180	-0-	30	1	7800	2	Y	Y	-0-			-0-

7108 JV-S WARD				WELL #:		1Y	RRCID -> 083968		COMPL. DATE 07/27/1979		TOTAL DEPTH		N/A	PERF.13616	- 13856
06	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	30	1	3209	2	N	N	-0-			-0-
07	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	31	1	3274	2	N	N	-0-			-0-
08	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	31	1	3200	2	N	N	-0-			-0-
09	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	30	1	2916	2	N	N	-0-			-0-
10	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	31	1	2468	2	N	N	-0-			-0-
*11	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	30	1	2338	2	N	N	-0-			-0-

708 JV-D PYOTE				WELL #:		2	RRCID -> 123766		COMPL. DATE 03/18/1987		TOTAL DEPTH 16500		PERF.13365	- 13584	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			64

7108 JV-S SEALY GAS UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 189129		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH		N/A	PERF.14040	- 18300
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			17

REAVES, N. (3200)				75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES					
LINOP CORPORATION				501665											
REEVES -BD- FEE				WELL #:		2	RRCID -> 072031		COMPL. DATE 07/05/1977		TOTAL DEPTH 3211		PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	Y	NO RPT			-0-

ON POINTE OPERATING LLC				622896											
ARCO-STATE				WELL #:		1	RRCID -> 098343		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 3292		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES																			
RE-OP CORP. 695742																			
REEVES -AM- FEE WELL #: 1 RRCID -> 036114 COMPL. DATE 06/28/1964 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
REEVES -AM- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036115 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A																			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
STATE OF TEXAS 26 WELL #: 1026 RRCID -> 066070 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A																			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
STATE OF TEXAS 26 WELL #: 2 RRCID -> 069566 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A																			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
STATE OF TEXAS 26 WELL #: 3 RRCID -> 069567 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A																			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
STATE OF TEXAS 26 WELL #: 4 RRCID -> 069568 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A																			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
ARCO STATE 24 WELL #: 2 RRCID -> 069586 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A																			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	

REAVES, N. (3200)			//CONT.//		75090 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES							
RE-OP CORP.			//CONT.//		695742												
ARCO STATE 24			WELL #:		3	RRCID -> 069779		COMPL. DATE 01/29/1977		TOTAL DEPTH 3300		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT				-0-
ARCO STATE 24			WELL #:		4	RRCID -> 069912		COMPL. DATE 01/27/1977		TOTAL DEPTH 3250		PERF. N/A					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
REEVES -AM-			WELL #:		3	RRCID -> 072032		COMPL. DATE 06/17/1977		TOTAL DEPTH 3300		PERF. N/A					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT				-0-
REEVES -BC- FEE			WELL #:		2	RRCID -> 072033		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 3300		PERF. N/A					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT				-0-
AMARILLO STATE 36			WELL #:		1	RRCID -> 072166		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3270		PERF. N/A					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
REEVES -BD- FEE			WELL #:		1	RRCID -> 072324		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 3179		PERF. N/A					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						N	NO RPT				-0-
ARCO STATE 24			WELL #:		1X	RRCID -> 072422		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3285		PERF. 3150 - 3161			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES							
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742													
ARCO STATE		WELL #: 2		RRCID -> 074060		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3221 - 3258			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 34		WELL #: 1		RRCID -> 074252		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH 3275		PERF. N/A					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL "32"		WELL #: 1		RRCID -> 075056		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3125		PERF. N/A					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEKER 15		WELL #: 1		RRCID -> 075302		COMPL. DATE 02/15/1978		TOTAL DEPTH 3270		PERF. N/A					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 34		WELL #: 4		RRCID -> 075479		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 3200		PERF. N/A					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARCO STATE "44"		WELL #: 1		RRCID -> 076234		COMPL. DATE 04/08/1978		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 3028 - 3035					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED BLUFF (CONSOLIDATED) 75161 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 OXY USA INC. 630591
 RED BLUFF 1S WELL #: 4 RRCID -> 282519 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5540 - 7320

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

REV MIDSTREAM SWD TX #1, LLC 703604
 BOXCAR SWD WELL #: 1 RRCID -> 289388 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 3786 - 6160

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

RED BLUFF (WOLFCAMP) 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 RED BLUFF 13 WELL #: RRCID -> 103978 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 11323 - 11943

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						56
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						56
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						56
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						56
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						56
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						56

PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2017

BPX OPERATING COMPANY 085408
 RED BLUFF "2" WELL #: 1 RRCID -> 118145 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11697 - 11924

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2021

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF. 11532 - 11570

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	6450 X		929	-0-	-5521	-0-	10	1	885	2	Y	31	66	1					14
07	22546 X		22546	-0-	-0-	-0-	34	9	21645	2	Y	796	507	1					303
08	29547 X		29547	-0-	-0-	-0-	876	9	28743	2	Y	703	764	1					242
09	23370 X		16489	-0-	-6881	-0-	31	1	15950	2	Y	463	477	1					228
10	23002 X		4868	-0-	-18134	-0-	773	9	4589	2	Y	233	339	1					122
11	23370 X		11166	-0-	-12204	-0-	30	1	10362	2	Y	713	677	1					158

RED BLUFF (WOLFCAMP)		//CONT.//		75161 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
OXY USA INC.				630591						
RED BLUFF "12"		WELL #:		3	RRCID -> 096751		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	390 N	289	-0-	-101	-0-	289	2	N	-0-	38
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-	38
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	N	-0-	38
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	N	-0-	38
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	-0-	38
*11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-	38
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623						
DAMSITE UNIT		WELL #:		1D	RRCID -> 264477		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 5184	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RED BLUFF DEEP		WELL #:		1D	RRCID -> 275629		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 17077 PERF. 4620 - 5050	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RHODA WALKER (CANYON 5900)				76184 333	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD	
SPINDLETOP DRILLING CO.				809924						
UNIVERSITY "K"		WELL #:		1	RRCID -> 289351		COMPL. DATE 01/02/1994		TOTAL DEPTH 2169 PERF. 5934 - 5939	
06	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	2	N	-0-	-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
11	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT	-0-
RODGERS (ATOKA)				77830 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125						
KELTON		WELL #:		1	RRCID -> 080833		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 19870 PERF.14252 - 14306	
06	2880 X	1535	-0-	-1345	-0-	1535	3	N	-0-	28
07	3348 X	1210	-0-	-2138	-0-	1210	3	N	-0-	28
08	3348 X	3203	-0-	-145	-0-	3203	3	N	-0-	28
09	2310 X	2011	-0-	-299	-0-	2011	3	N	-0-	28
10	2077 X	1687	-0-	-390	-0-	1687	3	N	-0-	28
11	3090 X	1927	-0-	-1163	-0-	1927	3	N	-0-	28
RODGERS		WELL #:		1	RRCID -> 154628		COMPL. DATE 05/06/1995		TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35

ROJO CABALLOS (MISS.)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
WEATHERBY, IVY B.														
WELL #: 3 RRCID -> 094140 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	11369	2		N	-0-			67
07	11222	X	10515	-0-	-707	-0-	10515	2		N	-0-			67
08	11222	X	4642	-0-	-6580	-0-	4642	2		N	-0-			67
09	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	11801	2		N	-0-			67
10	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	11829	2		N	-0-			67
11	10860	X	7724	-0-	-3136	-0-	7724	2		N	-0-			67
SCHLOSSER, FRED ESTATE														
WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303														
06	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2		N	-0-			50
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	-0-			50
08	1984	X	691	-0-	-1293	-0-	691	2		N	-0-			50
09	1980	X	429	-0-	-1551	-0-	429	2		N	-0-			50
10	2387	X	1076	-0-	-1311	-0-	1076	2		N	-0-			50
11	2310	X	1988	-0-	-322	-0-	1988	2		N	-0-			50
WEATHERBY, IVY B. "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179														
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROJO CABALLOS (PENN.)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
WEATHERBY, IVY B "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 205555 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.														
MOORE, KATHLEEN J.														
WELL #: 1 RRCID -> 020680 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A														
06	7290	X	6934	-0-	-356	-0-	6926	3	8 9	Y	7			373
07	7533	X	7009	-0-	-524	-0-	7000	3	9 9	Y	8			381
08	DLQ	G-10	6008	-0-	6008	6008	6000	3	8 9	Y	7			388
09	DLQ	G-10	5433	-0-	5433	11441	5411	3	22 9	Y	20			408
10	16908	X	5467	-0-	-11441	-0-	5463	3	4 9	Y	4			412
*11	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5253	3	17 9	Y	15			427
SCHLOSSER, FRED, ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A														
06	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	3		Y	-0-			86
07	6603	X	4251	-0-	-2352	-0-	4251	3		Y	-0-			86
08	DLQ	G-10	3412	-0-	3412	3412	3412	3		Y	-0-			86
09	DLQ	G-10	1998	-0-	1998	5410	1998	3		Y	-0-			86
10	6874	X	1464	-0-	-5410	-0-	1464	3		Y	-0-			86
*11	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3		Y	-0-			86

ROJO CABALLOS (PENN.)		//CONT.//		77953 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
STATE MC INTYRE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	158927	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	15355	PERF.	14893	-	15130	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOELSCHER ET AL		WELL #:		2901	RRCID ->	168705	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	15435	PERF.	15087	-	15123	
06	690 N	399	-0-	-291	-0-	399	3				Y	-0-			171
07	713 N	425	-0-	-288	-0-	425	3				Y	-0-			171
08	DLQ G-10	167	-0-	167	167	167	3				Y	-0-			171
09	DLQ G-10	300	-0-	300	467	300	3				Y	-0-			171
10	DLQ G-10	356	-0-	356	823	356	3				Y	-0-			171
*11	1330 N	507	-0-	-823	-0-	507	3				Y	-0-			171
CROSS, R. B. 21		WELL #:		2	RRCID ->	170171	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	15729	PERF.	15154	-	15316	
06	810 N	616	-0-	-194	-0-	613	3	3	9	N	3				90
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1024	3	4	9	N	4				94
08	713 N	687	-0-	-26	-0-	683	3	4	9	N	4				98
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	852	3	3	9	N	3				101
10	1023 N	677	-0-	-346	-0-	675	3	2	9	N	2				103
*11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-				103
ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)		//CONT.//		77953 505	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	087588	COMPL. DATE	03/16/1980	TOTAL DEPTH	15692	PERF.	12900	-	15692	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	201833	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL DEPTH	18522	PERF.	15626	-	15636	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROJO CABALLOS (WOLFCAMP)		//CONT.//		77953 750	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
DARK HORSE EXPLORATION INC.		//CONT.//		200551											
MCINTYRE-STATE "32"		WELL #:		1 C	RRCID ->	119344	COMPL. DATE	11/08/1983	TOTAL DEPTH	18564	PERF.	12186	-	12196	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA)				77956 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862												
BUECHY STATE "28"				WELL #:	1	RRCID ->	195318	COMPL. DATE	10/27/2002	TOTAL	DEPTH	18877	PERF.	16660 - 17060		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	5700 X	2429	-0-	-3271	-0-		2429	3			N	-0-			-0-	
07	5890 X	2229	-0-	-3661	-0-		2229	3			N	-0-			-0-	
08	5890 X	5652	-0-	-238	-0-		5652	3			N	-0-			-0-	
09	5220 X	4965	-0-	-255	-0-		4965	3			N	-0-			-0-	
10	5797 X	4803	-0-	-994	-0-		4803	3			N	-0-			-0-	
11	5610 X	4721	-0-	-889	-0-		4721	3			N	-0-			-0-	
ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN)				77956 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862												
HOLBERT				WELL #:	1	RRCID ->	090633	COMPL. DATE	10/30/1980	TOTAL	DEPTH	18610	PERF.	18189 - 18291		
06	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-		1478	3			N	-0-			-0-	
07	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-		1527	3			N	-0-			-0-	
08	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-		2741	3			N	-0-			-0-	
09	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-		2639	3			N	-0-			-0-	
10	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-		2595	3			N	-0-			-0-	
*11	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-		2896	3			N	-0-			-0-	
SMALLWOOD				WELL #:	1	RRCID ->	199502	COMPL. DATE	07/26/2003	TOTAL	DEPTH	20986	PERF.	17566 - 17588		
06	720 N	392	-0-	-328	-0-		392	3			N	-0-			-0-	
07	713 N	548	-0-	-165	-0-		548	3			N	-0-			-0-	
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-		529	3			N	-0-			-0-	
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-		490	3			N	-0-			-0-	
10	558 N	543	-0-	-15	-0-		543	3			N	-0-			-0-	
*11	570 N	570	-0-	-0-	-0-		570	3			N	-0-			-0-	
HARGROVE, BETTY				WELL #:	1	RRCID ->	211392	COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL	DEPTH	21125	PERF.	17588 - 17594		
06	420 N	385	-0-	-35	-0-		385	3			N	-0-			-0-	
07	403 N	402	-0-	-1	-0-		402	3			N	-0-			-0-	
08	403 N	396	-0-	-7	-0-		396	3			N	-0-			-0-	
09	390 N	21	-0-	-369	-0-		21	3			N	-0-			-0-	
10	496 N	354	-0-	-142	-0-		354	3			N	-0-			-0-	
11	390 N	366	-0-	-24	-0-		366	3			N	-0-			-0-	
WOODS STATE "18"				WELL #:	1	RRCID ->	227593	COMPL. DATE	03/26/2005	TOTAL	DEPTH	18594	PERF.	18724 - 21764		
06	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-		3415	3			N	-0-			-0-	
07	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-		3525	3			N	-0-			-0-	
08	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-		3565	3			N	-0-			-0-	
09	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-		3608	3			N	-0-			-0-	
10	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-		3439	3			N	-0-			-0-	
*11	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-		3473	3			N	-0-			-0-	
CHEVRON U. S. A. INC.				148113												
REYNOLDS CATTLE CO. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	070876	COMPL. DATE	02/06/1977	TOTAL	DEPTH	21730	PERF.	N/A		
06	6810 X	5356	-0-	-1454	-0-		5356	2			N	-0-			-0-	
07	7037 X	5672	-0-	-1365	-0-		5672	2			N	-0-			-0-	
08	7037 X	2930	-0-	-4107	-0-		2930	2			N	-0-			-0-	
09	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-		7710	2			N	-0-			-0-	
10	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-		6449	2			N	-0-			-0-	
*11	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-		5581	2			N	-0-			-0-	

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	30300 X	28924	-0-	-1376	-0-	28924 2		N	-0-				-0-
07	31310 X	29523	-0-	-1787	-0-	29523 2		N	-0-				-0-
08	31310 X	14987	-0-	-16323	-0-	14987 2		N	-0-				-0-
09	30530 X	30530	-0-	-0-	-0-	30530 2		N	-0-				-0-
10	30194 X	28936	-0-	-1258	-0-	28936 2		N	-0-				-0-
11	28920 X	26792	-0-	-2128	-0-	26792 2		N	-0-				-0-
SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317													
06	13650 X	11681	-0-	-1969	-0-	11681 2		N	-0-				-0-
07	14105 X	12148	-0-	-1957	-0-	12148 2		N	-0-				-0-
08	14105 X	4803	-0-	-9302	-0-	4803 2		N	-0-				-0-
09	12810 X	12810	-0-	-0-	-0-	12810 2		N	-0-				-0-
10	12927 X	11739	-0-	-1188	-0-	11739 2		N	-0-				-0-
11	11760 X	10685	-0-	-1075	-0-	10685 2		N	-0-				-0-
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170													
06	9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	9524 2		N	-0-				-0-
07	10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	10718 2		N	-0-				-0-
08	4464 X	3795	-0-	-669	-0-	3795 2		N	-0-				-0-
09	13193 X	13193	-0-	-0-	-0-	13193 2		N	-0-				-0-
10	11656 X	11656	-0-	-0-	-0-	11656 2		N	-0-				-0-
*11	10703 X	10703	-0-	-0-	-0-	10703 2		N	-0-				-0-
WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223													
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2021													
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551													
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
DIAMONDBACK E&P LLC 217012													
FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
XTO ENERGY INC. 945936														
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	24093 X	24093	-0-	-0-	-0-	24093 3								-0-
07	24168 X	24168	-0-	-0-	-0-	24168 3								-0-
08	11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	11959 3								-0-
09	29803 X	29803	-0-	-0-	-0-	29803 3								-0-
10	25736 X	25736	-0-	-0-	-0-	25736 3								-0-
*11	22468 X	22468	-0-	-0-	-0-	22468 3								-0-
STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741														
06	30424 X	30424	-0-	-0-	-0-	30424 3								171
07	32675 X	32675	-0-	-0-	-0-	32675 3								171
08	22179 X	22179	-0-	-0-	-0-	22179 3								171
09	35388 X	35388	-0-	-0-	-0-	35388 3								171
10	33128 X	33128	-0-	-0-	-0-	33128 3								171
*11	31729 X	31729	-0-	-0-	-0-	31729 3								171
ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A														
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2								-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2								-0-
08	124 N	28	-0-	-96	-0-	28 2								-0-
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	95 2								-0-
10	124 N	85	-0-	-39	-0-	85 2								-0-
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2								-0-
WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER) 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039609 COMPL. DATE 06/19/1966 TOTAL DEPTH 21910 PERF. N/A														
06	1950 N	1937	-0-	-13	-0-	1937 2								-0-
07	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 2								-0-
08	2015 N	2010	-0-	-5	-0-	2010 2								-0-
09	1950 N	1941	-0-	-9	-0-	1941 2								-0-
10	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2								-0-
*11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2								-0-
TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A														
06	3750 X	3659	-0-	-91	-0-	3659 2								-0-
07	3875 X	3806	-0-	-69	-0-	3806 2								-0-
08	3875 X	3810	-0-	-65	-0-	3810 2								-0-
09	3750 X	3650	-0-	-100	-0-	3650 2								-0-
10	3875 X	3738	-0-	-137	-0-	3738 2								-0-
11	3690 X	3604	-0-	-86	-0-	3604 2								-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)//CONT.//														77959 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														251726			
CHAPPARAL														WELL #: 1	RRCID -> 093799	COMPL. DATE 01/15/1981	TOTAL DEPTH 21385 PERF. 21220 - 21304
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
RUNNING W (MCKEE)														78936 400	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC														073056			
WADDELL TR A														WELL #: 544	RRCID -> 242283	COMPL. DATE 09/15/2008	TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
RUNNING W (TUBB)														78936 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC														073056			
WADDELL TR A														WELL #: 1955	RRCID -> 226228	COMPL. DATE 11/28/2012	TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4412 - 4769
06	5727	R	5727	-0-	-0-	-0-	5190	2	537	9	Y	488	473	0		50	
07	4281	R	4281	-0-	-0-	-0-	3565	2	716	9	Y	651	648	0		53	
08	4118	R	4118	-0-	-0-	-0-	3680	2	438	9	Y	398	422	0		29	
09	6625	R	6625	-0-	-0-	-0-	6608	2	17	9	Y	15				44	
10	6345	R	6345	-0-	-0-	-0-	6324	2	21	9	Y	19				63	
11	2250	#	NO RPT	-0-	-0-	-2250	-0-				Y	NO RPT				63	
RUNNING W (WADDELL)														78936 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC														073056			
WADDELL TR A														WELL #: 380	RRCID -> 183068	COMPL. DATE 02/09/2001	TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
CONTANGO RESOURCES, INC.														173206			
SOUTHERN UNIT														WELL #: 910	RRCID -> 040892	COMPL. DATE 01/03/1967	TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-		
07	8004	R	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-			-0-		
08	7756	R	7756	-0-	-0-	-0-	135	1	7621	2	N	-0-			-0-		
09	1200	#	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			-0-		
10	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-		
11	1200	#	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			-0-		
SOUTHERN UNIT														WELL #: 171	RRCID -> 043144	COMPL. DATE 01/02/1968	TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	7199	R	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-			-0-		
10	7106	R	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			N	-0-			-0-		
*11	6963	R	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-			-0-		

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)										78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC										073056						
WADDELL TR A										WELL #: 1085	RRCID -> 084126	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	6200 PERF. 5029 - 5479
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
MCKNIGHT, M. B. A										WELL #: 5	RRCID -> 163936	COMPL. DATE 05/23/1997		TOTAL	DEPTH	6065 PERF. 5114 - 5328
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
CROLEY ESTATE										WELL #: 1 T	RRCID -> 203707	COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL	DEPTH	7328 PERF. 5422 - 5430
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
M.B. MCKNIGHT										WELL #: 10	RRCID -> 261520	COMPL. DATE 05/26/2010		TOTAL	DEPTH	6150 PERF. 4978 - 5373
06	DLQ G-10	3917	-0-	3917	10204	3697	2	220	9	Y	200	213	0	9		
07	DLQ G-10	5629	-0-	5629	15833	5508	2	121	9	Y	110	110	0	9		
08	DLQ G-10	5550	-0-	5550	21383	5441	2	109	9	Y	99	103	0	5		
09	26040 X	4657	-0-	-21383	-0-	4404	2	253	9	Y	230	219	0	16		
*10	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	3812	2	231	9	Y	210	211	0	15		
11	5280 X	4318	-0-	-962	-0-	4191	2	127	9	Y	115	117	0	13		
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC										827681						
MCKNIGHT, M. B.										WELL #: 109	RRCID -> 066712	COMPL. DATE 05/20/1976		TOTAL	DEPTH	5505 PERF. N/A
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
MCKNIGHT, M. B.										WELL #: 111	RRCID -> 068058	COMPL. DATE 08/02/1976		TOTAL	DEPTH	5500 PERF. N/A
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC MCKNIGHT-CROLEY				//CONT.// //CONT.// WELL #:	78936 900 827681 1	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE					
						RRCID -> 163056	COMPL. DATE 04/30/1997	TOTAL DEPTH 6030	PERF. 5166	-	5394					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCKNIGHT, M. B.				WELL #:	121	RRCID -> 174061	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH 6070	PERF. 5232	-	5418		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MCKNIGHT, M. B.				WELL #:	181	RRCID -> 174792	COMPL. DATE 10/01/1999				TOTAL DEPTH 6205	PERF. 5025	-	5481		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCKNIGHT, M. B.				WELL #:	183	RRCID -> 205778	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5087	-	5480		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILLIAMS OIL COMPANY MCKNIGHT, M. B. 21A				925440 WELL #:	1	RRCID -> 207511	COMPL. DATE 01/26/2005				TOTAL DEPTH 6413	PERF. 5372	-	5442		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
S.E.G. (WICHITA-ALBANY) FOUR C OIL & GAS CORP. LEHN-MBR				79227 500 280588 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 195208	COMPL. DATE 02/17/2003			TOTAL DEPTH 5220	PERF. 4488	-	4748		
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED					08/28/2019											

S.E.G. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		79227 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
FOUR C OIL & GAS CORP.		//CONT.//		280588										
LEHN		WELL #:		3	RRCID -> 204141		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2019														
N & O OIL CO.		WELL #:		598397	RRCID -> 209698		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823					
SANFORD ESTATE		WELL #:		1										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LEHN		WELL #:		2	RRCID -> 267635		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 1950 PERF. 4485 - 4788					
06	0	NO RPT	-0-	-0-	57					Y	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	57					Y	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/19/2021														
OLSEN ENERGY INC.		WELL #:		621750	RRCID -> 135102		COMPL. DATE 01/15/1990		TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A					
CHALKEY, E. B.		WELL #:		3										
06	2040 N	1971	-0-	-69	-0-	1958	2	13	9	N	12			97
07	2046 N	1974	-0-	-72	-0-	1960	2	14	9	N	13			110
08	2077 N	1281	-0-	-796	-0-	1267	2	14	9	N	13			123
09	1980 N	862	-0-	-1118	-0-	854	2	8	9	N	7			130
10	1984 N	1738	-0-	-246	-0-	1730	2	8	9	N	7			137
*11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1563	2	20	9	N	18			155
SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY)		WELL #:		79460 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
PA PROSPECT CORPORATION		WELL #:		631632										
REED "D"		WELL #:		1	RRCID -> 154391		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3904 - 4342					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN)												79689 700 ASSOCIATED												CAPACITY												CNTY: GLASSCOCK																							
LAREDO PETROLEUM, INC.												486610																																															
SCHWARTZ, W. H.												WELL #: 1												RRCID -> 219583												COMPL. DATE 03/06/1997												TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																									
MCCLURE OIL COMPANY, INC.												540703																																															
CLARK, L.C. ESTATE												WELL #: 1039												RRCID -> 276595												COMPL. DATE 03/29/1984												TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031											
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						470																																								
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						470																																								
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						470																																								
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						470																																								
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						470																																								
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						470																																								
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018																																																											
XTO ENERGY INC.												945936																																															
HOELSCHER, FRED J.												WELL #: 1												RRCID -> 134836												COMPL. DATE 10/29/1984												TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																								
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																								
LEFEVRE UNIT												WELL #: 1												RRCID -> 136414												COMPL. DATE 09/28/1984												TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981											
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3				N	-0-						71																																								
07	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	3				N	-0-						71																																								
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3				N	-0-						71																																								
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3				N	-0-						71																																								
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3				N	-0-						71																																								
11	300	N	198	-0-	-102	-0-	198	3				N	-0-						71																																								
HALFMANN, DELBERT												WELL #: 1												RRCID -> 147950												COMPL. DATE 12/10/1993												TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						85																																								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						85																																								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						85																																								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						85																																								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						85																																								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						85																																								
HALFMANN, DELBERT												WELL #: 2												RRCID -> 147951												COMPL. DATE 02/09/1996												TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						91																																								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						91																																								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						91																																								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						91																																								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						91																																								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						91																																								

SAINT LAWRENCE (STRAWN)			//CONT.// 79689 700			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK											
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																				
GLASSCOCK -X- FEE			WELL #: 2			RRCID -> 264434			COMPL. DATE 08/08/1987			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					23				
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					23				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					23				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					23				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					23				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					23				
ST. LAWRENCE S. (STRAWN)					79693 650			ASSOCIATED			49B			CNTY: GLASSCOCK									
DIAMONDBACK E&P LLC					217012																		
JURECEK "A"					WELL #: 1			RRCID -> 143088			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650						
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
THOMASON "D"					WELL #: 1			RRCID -> 195340			COMPL. DATE 12/12/2002			TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670									
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
EPO NO. 1 DANIEL UNIT					WELL #: 1			RRCID -> 195343			COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973									
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
JURECEK "D"					WELL #: 1			RRCID -> 195344			COMPL. DATE 12/12/2002			TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640									
06	360 #	269	-0-	-91	-0-	269	2						Y	-0-					-0-				
07	310 #	109	-0-	-201	-0-	109	2						Y	-0-					-0-				
08	310 #	110	-0-	-200	-0-	110	2						Y	-0-					-0-				
09	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2						Y	-0-					-0-				
10	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2						Y	-0-					-0-				
11	180 #	149	-0-	-31	-0-	149	2						Y	-0-					-0-				
DANIEL "7"					WELL #: 1			RRCID -> 204040			COMPL. DATE 07/18/2004			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610									
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				

S LAWRENCE S. (STRAWN)		//CONT.//		79693 650	ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK										
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012															
DANIEL UNIT "3"		WELL #:		1	RRCID -> 205558		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 10821		PERF. 9956 - 9968								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		2550 #	2171	-0-	-379	-0-			2145 2	26	9	Y	24			34 1			12
07		2480 #	2182	-0-	-298	-0-			2158 2	24	9	Y	22			26 1			8
08		2573 #	2189	-0-	-384	-0-			2178 2	11	9	Y	10			15 1			3
09		2490 #	2049	-0-	-441	-0-			2035 2	14	9	Y	13						16
10		2449 #	2301	-0-	-148	-0-			2281 2	20	9	Y	18			12 1			22
11		2160 #	1878	-0-	-282	-0-			1864 2	14	9	Y	13			18 1			17
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC				694704		RRCID -> 195341		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 3520 - 3930							
DANIEL				WELL #:		4													
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN)				79898 376		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REEVES							
XTO ENERGY INC.				945936															
TEXACO MINERALS				WELL #:		1		RRCID -> 189885		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 15330		PERF.12830 - 12888					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SAN MARTINE (DELAWARE)				80291 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES							
APACHE CORPORATION				027200															
COPPERHEAD				WELL #:		901		RRCID -> 288296		COMPL. DATE 02/23/2018		TOTAL DEPTH 4000		PERF. N/A					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)				80296 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES							
EXTEN OPERATING COMPANY				257062															
CALDWELL ESTATE "4"				WELL #:		1		RRCID -> 105773		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14425		PERF.11046 - 11589					
06		4350 X	3600	-0-	-750	-0-			3600 3			N	-0-						215
07		3751 X	3725	-0-	-26	-0-			3725 3			N	-0-						215
08		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-			3857 3			N	-0-						215
09		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-			2851 3			N	-0-						215
10		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-			4108 3			N	-0-						215
11		3720 X	3066	-0-	-654	-0-			3066 3			N	-0-						215
TEXACO, INC. "ATA"				WELL #:		1		RRCID -> 108477		COMPL. DATE 10/27/1983		TOTAL DEPTH 16924		PERF.11340 - 11591					
06		1320 X	967	-0-	-353	-0-			967 3			N	-0-						170
07		1364 X	417	-0-	-947	-0-			417 3			N	-0-						170
08		340 X	340	-0-	-0-	-0-			340 3			N	-0-						170
09		542 X	542	-0-	-0-	-0-			542 3			N	-0-						170
*10		805 N	805	-0-	-0-	-0-			805 3			N	-0-						170
		831 N	831	-0-	-0-	-0-			831 3			N	-0-						170

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)				//CONT.//		80296 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
EXTEX OPERATING COMPANY				//CONT.//		257062									
CALDWELL ESTATE "10"				WELL #:		1		RRCID -> 111484		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
06	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*11	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	

OXY USA INC.				630591											
CALDWELL 4				WELL #:		1		RRCID -> 191306		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510			
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	

SAND HILLS (CLEAR FORK)				80473 062		ASSOCIATED		49B				CNTY: CRANE			
ON POINTE OPERATING LLC				622896											
BARNESLEY, T.C. -B-				WELL #:		1		RRCID -> 206991		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			339	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			339	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			339	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			339	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			339	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			339	

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)				80473 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
WADDELL TR A				WELL #:		1521		RRCID -> 276542		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4095 - 4196			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

WADDELL TR A				WELL #:		1918		RRCID -> 281557		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 5841 PERF. 4038 - 4136			
06	DLQ G-10	3805	-0-	3805	7625	3532	2	273	9	Y	248	246	0	14	
07	DLQ G-10	5618	-0-	5618	13243	5147	2	471	9	Y	428	422	0	20	
08	DLQ G-10	5257	-0-	5257	18500	4935	2	322	9	Y	293	301	0	12	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	18500					Y	-0-	12	0	-0-	
10	DLQ G-10	3508	-0-	3508	22008	2773	2	735	9	Y	668	642	0	26	
11	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	16578					Y	NO RPT			26	

LARIO OIL & GAS COMPANY				486710											
TUBB, J. B.				WELL #:		5 L		RRCID -> 067039		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)				//CONT.//	80473 070	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE										
LARIO OIL & GAS COMPANY				//CONT.//	486710																	
TUBB, J. B. D ACCT. #2				WELL #:	3	RRCID -> 076488			COMPL. DATE 03/15/1978			TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-
TUBB, J. B. "D"				WELL #:	2	RRCID -> 076780			COMPL. DATE 05/08/1978			TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A										
06	SWR	10	761	-0-		761		192546		761	3			Y	-0-							-0-
07	SWR	10	599	-0-		599		193145		599	3			Y	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		193145						Y	NO RPT							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		193145						Y	NO RPT							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		193145						Y	NO RPT							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		193145						Y	NO RPT							-0-
TUBB, J. B.				WELL #:	4	RRCID -> 155933			COMPL. DATE 08/26/1995			TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088										
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT							-0-
SAND HILLS (JUDKINS)					80473 248	ASSOCIATED			49B			CNTY: CRANE										
BAKER OPERATING, INC.					046623																	
FURR-TUBB				WELL #:	2	RRCID -> 112113			COMPL. DATE 07/26/1984			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993										
06	480 #	338	-0-		-142 B	-198		338	3				Y	-0-								24
07	496 #	439	-0-		-57 B	-255		439	3				Y	-0-								24
08	496 #	396	-0-		-100 B	-355		396	3				Y	-0-								24
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-355																	
09	480 #	380	-0-		-100 B	-455		380	3				Y	-0-								24
10	434 #	394	-0-		-40 B	-495		394	3				Y	-0-								24
11	420 #	380	-0-		-40 B	-535		380	3				Y	-0-								24
FURR-TUBB				WELL #:	1	RRCID -> 112114			COMPL. DATE 10/23/1982			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875										
06	450 #	345	-0-		-105 B	-517		345	3				Y	-0-								54
07	372 #	464	-0-		92 B	-425		464	3				Y	-0-								54
08	372 #	424	-0-		52 B	-373		424	3				Y	-0-								54
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-345	CANCELLED UNDERAGE ->		-28														
09	360 #	406	-0-		46 B	-299		406	3				Y	-0-								54
10	465 #	417	-0-		-48 B	-347		417	3				Y	-0-								54
11	450 #	404	-0-		-46 B	-393		404	3				Y	-0-								54
BLACKBEARD OPERATING, LLC					073056																	
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	5	RRCID -> 020701			COMPL. DATE 11/17/1960			TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A										
06	1500 #	1152	-0-		-348 B	-758		1151	2		1 9	N		1								1
07	1364 #	180	-0-		-1184 B	-1942		177	2		3 9	N		3								4
08	1891 #	-0-	-0-		-1891 B	-3833						N		-0-								3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-3833																	
09	1830 #	-0-	-0-		-1830 B	-5663						N		1								4
10	1457 #	-0-	-0-		-1457 B	-7120						N		-0-								-0-
11	1140 #	NO RPT	-0-		-1140 B	-8260						N		NO RPT								-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	351 R	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			Y	-0-			-0-
07	357 R	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			Y	-0-			-0-
08	324 R	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	319 R	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			Y	-0-			-0-
10	316 R	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			Y	-0-			-0-
11	360 #	NO RPT	-0-	-360 B	-360					Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A														
06	570 #	558	-0-	-12 B	-416	558	2			N	-0-			-0-
07	589 #	462	-0-	-127 B	-543	462	2			N	-0-			-0-
08	496 #	377	-0-	-119 B	-662	377	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -662														
09	450 #	302	-0-	-148 B	-810	302	2			N	-0-			-0-
10	403 #	550	-0-	-147 B	-663	550	2			N	-0-			-0-
11	570 #	NO RPT	-0-	-570 B	-1233					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A														
06	990 #	981	-0-	-9 B	-999	981	2			N	-0-			-0-
07	899 #	699	-0-	-200 B	-1199	699	2			N	-0-			-0-
08	868 #	601	-0-	-267 B	-1466	601	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1466														
09	750 #	427	-0-	-323 B	-1789	427	2			N	-0-			-0-
10	620 #	1073	-0-	-453 B	-1336	1073	2			N	-0-			-0-
11	990 #	NO RPT	-0-	-990 B	-2326					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A														
06	360 #	315	-0-	-45 B	-464	315	2			N	-0-			-0-
07	372 #	271	-0-	-101 B	-565	271	2			N	-0-			-0-
08	310 #	151	-0-	-159 B	-724	151	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -724														
09	270 #	60	-0-	-210 B	-934	60	2			N	-0-			-0-
10	124 #	219	-0-	95 B	-839	219	2			N	-0-			-0-
11	330 #	NO RPT	-0-	-330 B	-1169					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A														
06	363 R	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-			-0-
07	386 R	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-			-0-
08	358 R	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	339 R	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-			-0-
10	346 R	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-			-0-
11	300 #	NO RPT	-0-	-300 B	-300					N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED				49B				CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//		073056												
WADDELL, W.N. ET AL TR. I				WELL #:		817	RRCID -> 020713		COMPL. DATE 12/21/1962		TOTAL DEPTH 2632		PERF. N/A					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1050 #	1445	-0-		395 B		-268	1445	2			Y	-0-					-0-
07	496 #	617	-0-		121 B		-147	617	2			Y	-0-					-0-
08	1197 R	1344	-0-		147 B		-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
09	977 R	977	-0-		-0- B		-0-	977	2			Y	-0-					-0-
10	1201 R	1201	-0-		-0- B		-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
11	1440 #	NO RPT	-0-		-1440 B		-1440					Y	NO RPT					-0-
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		846	RRCID -> 020717		COMPL. DATE 01/07/1963		TOTAL DEPTH 3050		PERF. N/A					
06	870 #	812	-0-		-58 B		-58	799	2	13	9	Y	12	11	0			3
07	922 R	980	-0-		58 B		-0-	963	2	17	9	Y	15	14	0			4
08	930 #	777	-0-		-153 B		-153	777	2			Y	-0-	4	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-153														-0-
09	550 R	703	-0-		153 B		-0-	703	2			Y	-0-					-0-
10	904 R	904	-0-		-0- B		-0-	904	2			Y	-0-					-0-
11	810 #	NO RPT	-0-		-810 B		-810					Y	NO RPT					-0-
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		890	RRCID -> 032352		COMPL. DATE 02/19/1964		TOTAL DEPTH 2980		PERF. N/A					
06	1290 #	1053	-0-		-237 B		-761	1053	2			N	-0-					-0-
07	1023 #	859	-0-		-164 B		-925	859	2			N	-0-					-0-
08	1271 #	1157	-0-		-114 B		-1039	1157	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1039														-0-
09	1170 #	1128	-0-		-42 B		-1081	1128	2			N	-0-					-0-
10	992 #	1600	-0-		608 B		-473	1600	2			N	-0-					-0-
11	1110 #	NO RPT	-0-		-1110 B		-1583					N	NO RPT					-0-
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		894	RRCID -> 032978		COMPL. DATE 04/13/1964		TOTAL DEPTH 3000		PERF. N/A					
06	30 #	15	-0-		-15 B		-15	6	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
07	31 #	40	-0-		9 B		-6	19	2	21	9	Y	19	18	0			1
08	31 #	30	-0-		-1 B		-7	12	2	18	9	Y	16	16	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-7														-0-
09	20 R	27	-0-		7 B		-0-	12	2	15	9	Y	14	15	0			-0-
10	37 R	37	-0-		-0- B		-0-	18	2	19	9	Y	17	16	0			1
11	30 #	NO RPT	-0-		-30 B		-30					Y	NO RPT					1
WADDELL, W.N. ET AL TR. I				WELL #:		886	RRCID -> 033065		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 3653		PERF. 2503 - 2761					
06	810 #	1009	-0-		199 B		-480	1009	2			N	-0-					-0-
07	403 #	384	-0-		-19 B		-499	384	2			N	-0-					-0-
08	868 #	948	-0-		80 B		-419	948	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-419														-0-
09	840 #	692	-0-		-148 B		-567	692	2			N	-0-					-0-
10	349 R	916	-0-		567 B		-0-	916	2			N	-0-					-0-
11	900 #	NO RPT	-0-		-900 B		-900					N	NO RPT					-0-
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		932	RRCID -> 040105		COMPL. DATE 09/02/1966		TOTAL DEPTH 3050		PERF. N/A					
06	150 #	147	-0-		-3 B		-3	147	2			Y	-0-					-0-
07	155 #	155	-0-		-0- B		-3	155	2			Y	-0-					-0-
08	170 R	173	-0-		3 B		-0-	173	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
09	167 R	167	-0-		-0- B		-0-	167	2			Y	-0-					-0-
10	167 R	167	-0-		-0- B		-0-	167	2			Y	-0-					-0-
11	180 #	NO RPT	-0-		-180 B		-180					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 88473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056							
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 415		RRCID -> 040371		COMPL. DATE 10/17/1966		TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	240 #	233	-0-	-7 B	-8	233 2		N	-0-
07	248 #	234	-0-	-14 B	-22	234 2		N	-0-
08	248 #	237	-0-	-11 B	-33	237 2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-33						
09	240 #	221	-0-	-19 B	-52	221 2		N	-0-
10	248 #	232	-0-	-16 B	-68	232 2		N	-0-
11	240 #	NO RPT	-0-	-240 B	-308			N	-0-
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 943		RRCID -> 042689		COMPL. DATE 10/14/1967		TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A	
06	900 #	856	-0-	-44 B	-44	856 2		Y	-0-
07	908 R	952	-0-	44 B	-0-	952 2		Y	-0-
08	961 #	937	-0-	-24 B	-24	937 2		Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-24						
09	865 R	889	-0-	24 B	-0-	889 2		Y	-0-
10	901 R	901	-0-	-0 B	-0-	901 2		Y	-0-
11	930 #	NO RPT	-0-	-930 B	-930			Y	-0-
MCKNIGHT GAS UNIT		WELL #: A 8		RRCID -> 042774		COMPL. DATE 09/21/1967		TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
WADDELL, W.N. ET AL TR. I		WELL #: 802		RRCID -> 042775		COMPL. DATE 10/16/1967		TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A	
06	721 R	957	-0-	236 B	-0-	957 2		Y	-0-
07	496 #	360	-0-	-136 B	-136	360 2		Y	-0-
08	732 R	868	-0-	136 B	-0-	868 2		Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	628 R	628	-0-	-0- B	-0-	628 2		Y	-0-
10	795 R	795	-0-	-0- B	-0-	795 2		Y	-0-
11	960 #	NO RPT	-0-	-960 B	-960			Y	-0-
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 966		RRCID -> 047223		COMPL. DATE 11/05/1969		TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A	
06	660 #	533	-0-	-127 B	-511	511 2	22 9	Y	20
07	620 #	486	-0-	-134 B	-645	464 2	22 9	Y	20
08	682 #	644	-0-	-38 B	-683	619 2	25 9	Y	23
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-683						
09	0 #	577	-0-	577 B	-106	551 2	26 9	Y	24
10	473 R	579	-0-	106 B	-0-	549 2	30 9	Y	27
11	630 #	NO RPT	-0-	-630 B	-630			Y	NO RPT
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 930		RRCID -> 047967		COMPL. DATE 10/19/1996		TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT

SAND HILLS (JUDKINS)														CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC																	
WADDELL, W.N. ET AL																	
WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	840 #	649	-0-	-191 B	-608	649	2			N	-0-					-0-	
07	837 #	704	-0-	-133 B	-741	704	2			N	-0-					-0-	
08	837 #	350	-0-	-487 B	-1228	350	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1228																	
09	810 #	239	-0-	-571 B	-1799	239	2			N	-0-					-0-	
10	558 #	567	-0-	9 B	-1790	567	2			N	-0-					-0-	
11	690 #	NO RPT	-0-	-690 B	-2480					N	NO RPT					-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06	1350 #	1130	-0-	-220 B	-1085	1130	2			N	-0-					-0-	
07	1395 #	878	-0-	-517 B	-1602	878	2			N	-0-					-0-	
08	1116 #	584	-0-	-532 B	-2134	584	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2134																	
09	990 #	313	-0-	-677 B	-2811	313	2			N	-0-					-0-	
10	651 #	1017	-0-	366 B	-2445	1017	2			N	-0-					-0-	
11	1140 #	NO RPT	-0-	-1140 B	-3585					N	NO RPT					-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A																	
06	1860 #	1642	-0-	-218 B	-1535	1642	2			N	-0-					-0-	
07	1798 #	1663	-0-	-135 B	-1670	1663	2			N	-0-					-0-	
08	1767 #	996	-0-	-771 B	-2441	996	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2441																	
09	1710 #	649	-0-	-1061 B	-3502	649	2			N	-0-					-0-	
10	1178 #	1333	-0-	155 B	-3347	1333	2			N	-0-					-0-	
11	1650 #	NO RPT	-0-	-1650 B	-4997					N	NO RPT					-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664																	
06	2790 #	2889	-0-	99 B	-3695	2889	2			Y	-0-					-0-	
07	992 #	939	-0-	-53 B	-3748	939	2			Y	-0-					-0-	
08	2325 #	2688	-0-	363 B	-3385	2688	2			Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3385																	
09	0 #	1962	-0-	1962 B	-1423	1962	2			Y	-0-					-0-	
10	1231 R	2654	-0-	1423 B	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-	
11	1230 #	NO RPT	-0-	-1230 B	-1230					Y	NO RPT					-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 #	350	-0-	20 B	-75	350	2			Y	-0-			-0-
07	310 #	368	-0-	58 B	-17	368	2			Y	-0-			-0-
08	403 #	351	-0-	-52 B	-69	351	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -69														
09	313 R	382	-0-	69 B	-0-	382	2			Y	-0-			-0-
10	372 R	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			Y	-0-			-0-
11	360 #	NO RPT	-0-	-360 B	-360					Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A														
06	480 #	375	-0-	-105 B	-518	375	2			N	-0-			-0-
07	496 #	310	-0-	-186 B	-704	310	2			N	-0-			-0-
08	403 #	191	-0-	-212 B	-916	191	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -916														
09	360 #	98	-0-	-262 B	-1178	98	2			N	-0-			-0-
10	155 #	341	-0-	186 B	-992	341	2			N	-0-			-0-
11	390 #	NO RPT	-0-	-390 B	-1382					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A														
06	750 #	521	-0-	-229 B	-932	521	2			N	-0-			-0-
07	682 #	593	-0-	-89 B	-1021	593	2			N	-0-			-0-
08	682 #	280	-0-	-402 B	-1423	280	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1423														
09	600 #	144	-0-	-456 B	-1879	144	2			N	-0-			-0-
10	434 #	461	-0-	27 B	-1852	461	2			N	-0-			-0-
11	570 #	NO RPT	-0-	-570 B	-2422					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912														
06	1680 #	1619	-0-	-61 B	-624	1619	2			N	-0-			-0-
07	1705 #	1544	-0-	-161 B	-785	1544	2			N	-0-			-0-
08	1767 #	919	-0-	-848 B	-1633	919	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1633														
09	1530 #	524	-0-	-1006 B	-2639	524	2			N	-0-			-0-
10	1333 #	1310	-0-	-23 B	-2662	1310	2			N	-0-			-0-
11	1620 #	NO RPT	-0-	-1620 B	-4282					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A														
06	430 R	474	-0-	44 B	-0-	457	2	17	9	Y	15	16	0	-0-
07	458 R	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			Y	-0-			-0-
08	474 R	474	-0-	-0- B	-0-	456	2	18	9	Y	16	16	0	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	455 R	455	-0-	-0- B	-0-	427	2	28	9	Y	25	24	0	1
10	463 R	463	-0-	-0- B	-0-	437	2	26	9	Y	24	24	0	1
11	480 #	NO RPT	-0-	-480 B	-480					Y	NO RPT			1

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A														
06	320 R	369	-0-	49 B	-0-	369	2			N	-0-			-0-
07	377 R	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-			-0-
08	341 #	316	-0-	-25 B	-25	316	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -25														
09	330 #	301	-0-	-29 B	-54	301	2			N	-0-			-0-
10	341 #	373	-0-	32 B	-22	373	2			N	-0-			-0-
11	330 #	NO RPT	-0-	-330 B	-352					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A														
06	720 #	666	-0-	-54 B	-610	666	2			N	-0-			-0-
07	744 #	572	-0-	-172 B	-782	572	2			N	-0-			-0-
08	651 #	355	-0-	-296 B	-1078	355	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1078														
09	570 #	222	-0-	-348 B	-1426	222	2			N	-0-			-0-
10	434 #	588	-0-	154 B	-1272	588	2			N	-0-			-0-
11	660 #	NO RPT	-0-	-660 B	-1932					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950														
06	690 #	652	-0-	-38 B	-372	652	2			N	-0-			-0-
07	713 #	624	-0-	-89 B	-461	624	2			N	-0-			-0-
08	651 #	348	-0-	-303 B	-764	348	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -764														
09	540 #	212	-0-	-328 B	-1092	212	2			N	-0-			-0-
10	465 #	531	-0-	66 B	-1026	531	2			N	-0-			-0-
11	660 #	NO RPT	-0-	-660 B	-1686					N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	240 #	301	-0-	61 B	-40	301	2			N	-0-			-0-
07	281 R	321	-0-	40 B	-0-	321	2			N	-0-			-0-
08	279 #	200	-0-	-79 B	-79	200	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -79														
09	270 #	157	-0-	-113 B	-192	157	2			N	-0-			-0-
10	248 #	280	-0-	32 B	-160	280	2			N	-0-			-0-
11	270 #	NO RPT	-0-	-270 B	-430					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032														
06	840 #	794	-0-	-46 B	-785	794	2			N	-0-			-0-
07	868 #	631	-0-	-237 B	-1022	631	2			N	-0-			-0-
08	713 #	435	-0-	-278 B	-1300	435	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1300														
09	660 #	253	-0-	-407 B	-1707	253	2			N	-0-			-0-
10	465 #	731	-0-	266 B	-1441	731	2			N	-0-			-0-
11	780 #	NO RPT	-0-	-780 B	-2221					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		88473 248	ASSOCIATED		49B	CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//		073056							
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		1130	RRCID ->		084711	COMPL. DATE	09/19/1979	TOTAL DEPTH	3080 PERF. 2774 - 3040
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		1132	RRCID ->		086503	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	3160 PERF. 2810 - 3068
06	540 #	377	-0-	-163 B	-450	377	2			N	-0-		-0-
07	496 #	424	-0-	-72 B	-522	424	2			N	-0-		-0-
08	527 #	248	-0-	-279 B	-801	248	2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-801									
09	480 #	204	-0-	-276 B	-1077	204	2			N	-0-		-0-
10	372 #	358	-0-	-14 B	-1091	358	2			N	-0-		-0-
11	420 #	NO RPT	-0-	-420 B	-1511					N	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		1142	RRCID ->		086504	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	3000 PERF. 2680 - 2930
06	1716 R	1716	-0-	-0- B	-0-	1716	2			N	-0-		-0-
07	1679 R	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	2			N	-0-		-0-
08	1147 #	1021	-0-	-126 B	-126	1021	2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-126									
09	1110 #	692	-0-	-418 B	-544	692	2			N	-0-		-0-
10	1147 #	1520	-0-	-373 B	-171	1520	2			N	-0-		-0-
11	1110 #	NO RPT	-0-	-1110 B	-1281					N	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		1143	RRCID ->		086784	COMPL. DATE	02/12/1980	TOTAL DEPTH	3000 PERF. 2615 - 2912
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		1144	RRCID ->		086785	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	3100 PERF. 2741 - 2965
06	480 #	443	-0-	-37 B	-295	443	2			N	-0-		-0-
07	465 #	422	-0-	-43 B	-338	422	2			N	-0-		-0-
08	465 #	353	-0-	-112 B	-450	353	2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-450									
09	420 #	326	-0-	-94 B	-544	326	2			N	-0-		-0-
10	403 #	447	-0-	-44 B	-500	447	2			N	-0-		-0-
11	450 #	NO RPT	-0-	-450 B	-950					N	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		1160	RRCID ->		089500	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	3060 PERF. 2749 - 3005
06	360 #	335	-0-	-25 B	-261	335	2			N	-0-		-0-
07	372 #	149	-0-	-223 B	-484	149	2			N	-0-		-0-
08	403 #	731	-0-	-328 B	-156	731	2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-156									
09	371 R	527	-0-	-156 B	-0-	527	2			N	-0-		-0-
10	479 R	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-		-0-
11	480 #	NO RPT	-0-	-480 B	-480					N	NO RPT		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//	073056										
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	1158	RRCID ->	089502	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL	DEPTH	3050	PERF.	2738 -	2987
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	720 #	130	-0-	-590 B	-996	129	2	1	9	Y	1			2	
07	682 #	3	-0-	-679 B	-1675	3	2			Y	-0-			2	
08	713 #	5	-0-	-708 B	-2383	5	2			Y	-0-			2	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2383											
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2383					Y	-0-			2	
10	0 #	5	-0-	5 B	-2378	4	2	1	9	Y	1			3	
11	120 #	NO RPT	-0-	-120 B	-2498					Y	NO RPT			3	
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	1159	RRCID ->	089796	COMPL. DATE	11/01/2016	TOTAL	DEPTH	3005	PERF.	2685 -	2944
06	600 #	-0-	-0-	-600 B	-878					Y	-0-			-0-	
07	558 #	243	-0-	-315 B	-1193	243	2			Y	-0-			-0-	
08	620 #	741	-0-	-121 B	-1072	741	2			Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1072											
09	0 #	593	-0-	593 B	-479	593	2			Y	-0-			-0-	
10	129 R	608	-0-	479 B	-0-	608	2			Y	-0-			-0-	
11	720 #	NO RPT	-0-	-720 B	-720					Y	NO RPT			-0-	
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	1162	RRCID ->	090077	COMPL. DATE	09/11/1980	TOTAL	DEPTH	3200	PERF.	2825 -	3064
06	1140 #	1179	-0-	39 B	-73	1102	2	77	9	Y	70	70 0		2	
07	1138 R	1211	-0-	73 B	-0-	1136	2	75	9	Y	68	68 0		2	
08	1178 #	1023	-0-	-155 B	-155	955	2	68	9	Y	62	63 0		1	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-155											
09	675 R	830	-0-	155 B	-0-	750	2	80	9	Y	73	72 0		2	
10	946 R	946	-0-	-0- B	-0-	867	2	79	9	Y	72	72 0		2	
11	1170 #	NO RPT	-0-	-1170 B	-1170					Y	NO RPT			2	
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	1163	RRCID ->	090211	COMPL. DATE	09/18/1980	TOTAL	DEPTH	3150	PERF.	2912 -	3102
06	870 #	-0-	-0-	-870 B	-2524					Y	-0-			-0-	
07	899 #	-0-	-0-	-899 B	-3423					Y	-0-			-0-	
08	868 #	-0-	-0-	-868 B	-4291					Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4291											
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4291					Y	-0-			-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4291					Y	-0-			-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-4291					Y	NO RPT			-0-	
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	1164	RRCID ->	090635	COMPL. DATE	09/30/1980	TOTAL	DEPTH	3150	PERF.	2928 -	3124
06	1350 #	1322	-0-	-28 B	-33	1322	2			Y	-0-			-0-	
07	1446 R	1479	-0-	33 B	-0-	1479	2			Y	-0-			-0-	
08	1395 #	1348	-0-	-47 B	-47	1348	2			Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-47											
09	1243 R	1290	-0-	47 B	-0-	1290	2			Y	-0-			-0-	
10	1404 R	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	2			Y	-0-			-0-	
11	480 #	NO RPT	-0-	-480 B	-480					Y	NO RPT			-0-	
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	1181	RRCID ->	093673	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL	DEPTH	3100	PERF.	2846 -	3010
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2907					N	-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2907					N	-0-			-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2907					N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1952	CANCELLED UNDERAGE ->	-955									
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1952					N	-0-			-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1952					N	-0-			-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-1952					N	NO RPT			-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	192 R	263	-0-	71 B	-0-	263	2		Y	-0-			-0-	
07	197 R	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		Y	-0-			-0-	
08	162 R	162	-0-	-0- B	-0-	162	2		Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	70 R	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		Y	-0-			-0-	
10	187 R	187	-0-	-0- B	-0-	187	2		Y	-0-			-0-	
11	270 #	NO RPT	-0-	-270 B	-270				Y	NO RPT			-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023														
06	930 #	905	-0-	-25 B	-400	905	2		N	-0-			-0-	
07	899 #	980	-0-	81 B	-319	980	2		N	-0-			-0-	
08	1023 #	496	-0-	-527 B	-846	496	2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -846														
09	960 #	386	-0-	-574 B	-1420	386	2		N	-0-			-0-	
10	837 #	495	-0-	-342 B	-1762	495	2		N	-0-			-0-	
11	960 #	NO RPT	-0-	-960 B	-2722				N	NO RPT			-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967														
06	750 #	617	-0-	-133 B	-617	617	2		N	-0-			-0-	
07	744 #	654	-0-	-90 B	-707	654	2		N	-0-			-0-	
08	713 #	358	-0-	-355 B	-1062	358	2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1062														
09	660 #	230	-0-	-430 B	-1492	230	2		N	-0-			-0-	
10	527 #	477	-0-	-50 B	-1542	477	2		N	-0-			-0-	
11	630 #	NO RPT	-0-	-630 B	-2172				N	NO RPT			-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955														
06	1890 #	1765	-0-	-125 B	-693	1765	2		N	-0-			-0-	
07	1953 #	1492	-0-	-461 B	-1154	1492	2		N	-0-			-0-	
08	1953 #	1014	-0-	-939 B	-2093	1014	2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2093														
09	1800 #	458	-0-	-1342 B	-3435	458	2		N	-0-			-0-	
10	961 #	1446	-0-	485 B	-2950	1446	2		N	-0-			-0-	
11	1770 #	NO RPT	-0-	-1770 B	-4720				N	NO RPT			-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008														
06	4 #	4	-0-	-0- B	-6	4	2		N	-0-			-0-	
07	3 #	-0-	-0-	-3 B	-9				N	-0-			-0-	
08	8 #	-0-	-0-	-8 B	-17				N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -16 CANCELLED UNDERAGE -> -1														
09	3 #	-0-	-0-	-3 B	-19				N	-0-			-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-19				N	-0-			-0-	
11	4 #	NO RPT	-0-	-4 B	-23				N	NO RPT			-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		88473 248	ASSOCIATED		49B	CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//		073056							
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		1230	RRCID ->		099660	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	3000 PERF. 2670 - 2885
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1890 #	1561	-0-	-329 B	-1749	1561	2		N	-0-			-0-
07	1953 #	1362	-0-	-591 B	-2340	1362	2		N	-0-			-0-
08	1643 #	834	-0-	-809 B	-3149	834	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3149									
09	1320 #	412	-0-	-908 B	-4057	412	2		N	-0-			-0-
10	961 #	1301	-0-	-340 B	-3717	1301	2		N	-0-			-0-
11	1560 #	NO RPT	-0-	-1560 B	-5277				N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		1231	RRCID ->		100145	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	2959 PERF. 2716 - 2912
06	840 #	846	-0-	6 B	-616	846	2		N	-0-			-0-
07	868 #	666	-0-	-202 B	-818	666	2		N	-0-			-0-
08	744 #	500	-0-	-244 B	-1062	500	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1062									
09	720 #	323	-0-	-397 B	-1459	323	2		N	-0-			-0-
10	558 #	811	-0-	-253 B	-1206	811	2		N	-0-			-0-
11	840 #	NO RPT	-0-	-840 B	-2046				N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		1224	RRCID ->		102150	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	3150 PERF. 2777 - 3083
06	660 #	598	-0-	-62 B	-703	598	2		N	-0-			-0-
07	620 #	617	-0-	-3 B	-706	617	2		N	-0-			-0-
08	589 #	424	-0-	-165 B	-871	424	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-871									
09	420 #	405	-0-	-15 B	-886	405	2		N	-0-			-0-
10	403 #	557	-0-	154 B	-732	557	2		N	-0-			-0-
11	600 #	NO RPT	-0-	-600 B	-1332				N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		1236	RRCID ->		104176	COMPL. DATE	01/25/1983	TOTAL DEPTH	3250 PERF. 3010 - 3204
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		1228	RRCID ->		105111	COMPL. DATE	01/14/1983	TOTAL DEPTH	3260 PERF. 2877 - 3229
06	300 #	297	-0-	-3 B	-25	297	2		N	-0-			-0-
07	307 R	332	-0-	25 B	-0-	332	2		N	-0-			-0-
08	372 #	275	-0-	-97 B	-97	275	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-97									
09	360 #	266	-0-	-94 B	-191	266	2		N	-0-			-0-
10	372 #	349	-0-	-23 B	-214	349	2		N	-0-			-0-
11	330 #	NO RPT	-0-	-330 B	-544				N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		1225	RRCID ->		106188	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL DEPTH	3167 PERF. 2875 - 3095
06	390 #	356	-0-	-34 B	-34	356	2		Y	-0-			-0-
07	532 R	566	-0-	34 B	-0-	566	2		Y	-0-			-0-
08	651 R	651	-0-	-0- B	-0-	651	2		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	617 R	617	-0-	-0- B	-0-	617	2		Y	-0-			-0-
10	620 R	620	-0-	-0- B	-0-	620	2		Y	-0-			-0-
11	630 #	NO RPT	-0-	-630 B	-630				Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED				49B				CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//	073056														
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	1218	RRCID ->	106764	COMPL. DATE	06/21/1983	TOTAL	DEPTH	3225	PERF.	2901 -	3190				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-				-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-				-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT				-0-	
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	1252	RRCID ->	106765	COMPL. DATE	06/06/1983	TOTAL	DEPTH	3050	PERF.	2731 -	2934				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT				-0-	
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	1109	RRCID ->	107235	COMPL. DATE	06/03/1983	TOTAL	DEPTH	3020	PERF.	2703 -	2980				
06	1290 #	1185	-0-	-105 B	-851	1185	2					N	-0-					-0-	
07	899 #	1098	-0-	199 B	-652	1098	2					N	-0-					-0-	
08	1240 #	622	-0-	-618 B	-1270	622	2					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1270														-0-	
09	1200 #	355	-0-	-845 B	-2115	355	2					N	-0-					-0-	
10	899 #	1045	-0-	146 B	-1969	1045	2					N	-0-					-0-	
11	1200 #	NO RPT	-0-	-1200 B	-3169							N	NO RPT					-0-	
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	1110	RRCID ->	107236	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL	DEPTH	2975	PERF.	2679 -	2902				
06	1560 #	1391	-0-	-169 B	-1101	1391	2					N	-0-					-0-	
07	1488 #	1319	-0-	-169 B	-1270	1319	2					N	-0-					-0-	
08	1426 #	823	-0-	-603 B	-1873	823	2					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1873														-0-	
09	1350 #	573	-0-	-777 B	-2650	573	2					N	-0-					-0-	
10	1085 #	1231	-0-	146 B	-2504	1231	2					N	-0-					-0-	
11	1380 #	NO RPT	-0-	-1380 B	-3884							N	NO RPT					-0-	
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	1241	RRCID ->	107336	COMPL. DATE	06/06/1983	TOTAL	DEPTH	3200	PERF.	2754 -	3048				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-	
WADDELL, W.N.				WELL #:	309	RRCID ->	107580	COMPL. DATE	08/05/1983	TOTAL	DEPTH	3360	PERF.	2765 -	2843				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED				49B		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//	073056										
MCKNIGHT, M. B. "C"				WELL #:	10	RRCID ->	113895	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL	DEPTH	4980	PERF. 3069 - 3136		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-		
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	1227	RRCID ->	116738	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3099	PERF. 2870 - 3054		
06	120 #	80	-0-	-40 B	-129		80	2		Y	-0-		-0-		
07	93 #	61	-0-	-32 B	-161		61	2		Y	-0-		-0-		
08	93 #	96	-0-	3 B	-158		96	2		Y	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-158											
09	0 #	94	-0-	94 B	-64		94	2		Y	-0-		-0-		
10	19 R	83	-0-	64 B	-0-		83	2		Y	-0-		-0-		
11	90 #	NO RPT	-0-	-90 B	-90					Y	NO RPT		-0-		
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	1115	RRCID ->	130228	COMPL. DATE	05/02/1983	TOTAL	DEPTH	3500	PERF. 3113 - 3414		
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-300					Y	-0-		-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-300					Y	-0-		-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-300					Y	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED	UNDERAGE ->	-300								
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-		
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-		
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-		
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	1312	RRCID ->	160656	COMPL. DATE	09/14/1996	TOTAL	DEPTH	3525	PERF. 2712 - 3090		
06	1590 #	1667	-0-	77 B	-500		1667	2		Y	-0-		-0-		
07	1426 #	1508	-0-	82 B	-418		1508	2		Y	-0-		-0-		
08	1581 #	1127	-0-	-454 B	-872		1127	2		Y	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-872											
09	60 R	932	-0-	872 B	-0-		932	2		Y	-0-		-0-		
10	1731 R	1731	-0-	-0- B	-0-		1731	2		Y	-0-		-0-		
11	1590 #	NO RPT	-0-	-1590 B	-1590					Y	NO RPT		-0-		
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	916	RRCID ->	191172	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL	DEPTH	3820	PERF. 2836 - 2968		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-		
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	914	RRCID ->	191173	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL	DEPTH	3400	PERF. 2847 - 3000		
06	1290 #	1211	-0-	-79 B	-83		1211	2		Y	-0-		-0-		
07	1085 #	-0-	-0-	-1085 B	-1168					Y	-0-		-0-		
08	1333 #	1142	-0-	-191 B	-1359		1142	2		Y	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1359											
09	0 #	1185	-0-	1185 B	-174		1185	2		Y	-0-		-0-		
10	995 R	1169	-0-	174 B	-0-		1169	2		Y	-0-		-0-		
11	1200 #	NO RPT	-0-	-1200 B	-1200					Y	NO RPT		-0-		

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	720 #	547	-0-	-173 B	-736	541 2	6 9	N	5	6 0				-0-
07	558 #	519	-0-	-39 B	-775	519 2		N	-0-					-0-
08	744 #	634	-0-	-110 B	-885	634 2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-885										
09	660 #	582	-0-	-78 B	-963	582 2		N	-0-					-0-
10	620 #	571	-0-	-49 B	-1012	571 2		N	-0-					-0-
11	600 #	NO RPT	-0-	-600 B	-1612			N	NO RPT					-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964														
06	2220 #	2109	-0-	-111 B	-1422	2109 2		N	-0-					-0-
07	2294 #	1865	-0-	-429 B	-1851	1865 2		N	-0-					-0-
08	1922 #	1355	-0-	-567 B	-2418	1355 2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2418										
09	1620 #	714	-0-	-906 B	-3324	714 2		N	-0-					-0-
10	1519 #	1747	-0-	-228 B	-3096	1747 2		N	-0-					-0-
11	2100 #	NO RPT	-0-	-2100 B	-5196			N	NO RPT					-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064														
06	720 #	574	-0-	-146 B	-450	552 2	22 9	Y	20	20 0				1
07	589 #	-0-	-0-	-589 B	-1039			Y	17	17 0				1
08	713 #	-0-	-0-	-713 B	-1752			Y	-0-	1 0				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1752										
09	0 #	568	-0-	568 B	-1184	568 2		Y	-0-					-0-
10	0 #	856	-0-	856 B	-328	856 2		Y	-0-					-0-
11	450 #	NO RPT	-0-	-450 B	-778			Y	NO RPT					-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454														
06	1230 #	1062	-0-	-168 B	-400	1008 2	54 9	Y	49	50 0				1
07	1178 #	1220	-0-	42 B	-358	1119 2	101 9	Y	92	90 0				3
08	1271 #	1168	-0-	-103 B	-461	1077 2	91 9	Y	83	84 0				2
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-461										
09	1099 R	1560	-0-	461 B	-0-	1453 2	107 9	Y	97	96 0				3
10	1932 R	1932	-0-	-0- B	-0-	1827 2	105 9	Y	95	96 0				2
11	1170 #	NO RPT	-0-	-1170 B	-1170			Y	NO RPT					2
WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000														
06	1354 R	1354	-0-	-0- B	-0-	1354 2		Y	-0-					-0-
07	574 R	574	-0-	-0- B	-0-	574 2		Y	-0-					-0-
08	1742 R	1742	-0-	-0- B	-0-	1742 2		Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	DLQ G-10	1330	-0-	1330 B	1330	1330 2		Y	-0-					-0-
10	1839 R	509	-0-	-1330 B	-0-	509 2		Y	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT					-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164														
06	1890 #	777	-0-	-1113 B	-1235	755 2	22 9	Y	20	20 0				1
07	1953 #	518	-0-	-1435 B	-2670	496 2	22 9	Y	20	20 0				1
08	1953 #	876	-0-	-1077 B	-3747	837 2	39 9	Y	35	35 0				1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3747										
09	0 #	828	-0-	828 B	-2919	783 2	45 9	Y	41	41 0				1
10	0 #	62	-0-	62 B	-2857	62 2		Y	-0-	1 0				-0-
11	840 #	NO RPT	-0-	-840 B	-3697			Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W. N. ET AL														
WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	222 R	222	-0-	-0- B	-0-	200	2	22	9	Y	20	20	0	1
07	155 #	154	-0-	-1 B	-1	132	2	22	9	Y	20	20	0	1
08	176 R	177	-0-	1 B	-0-	156	2	21	9	Y	19	20	0	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	210 R	210	-0-	-0- B	-0-	184	2	26	9	Y	24	24	0	-0-
10	133 R	133	-0-	-0- B	-0-	103	2	30	9	Y	27	27	0	-0-
11	210 #	NO RPT	-0-	-210 B	-210					NO RPT				-0-
WADDELL, W. N. ET AL														
WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160														
06	1050 #	23	-0-	-1027 B	-2227	1	2	22	9	Y	20	20	0	1
07	1085 #	-0-	-0-	-1085 B	-3312					Y	21	21	0	1
08	1085 #	31	-0-	-1054 B	-4366	22	2	9	9	Y	8	9	0	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4366														
09	0 #	86	-0-	86 B	-4280	62	2	24	9	Y	22	22	0	-0-
10	0 #	129	-0-	129 B	-4151	129	2			Y	-0-			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30 B	-4181					NO RPT				-0-
WADDELL, W. N. ET AL														
WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154														
06	150 #	68	-0-	-82 B	-133	46	2	22	9	Y	20	20	0	1
07	124 #	52	-0-	-72 B	-205	30	2	22	9	Y	20	20	0	1
08	155 #	68	-0-	-87 B	-292	43	2	25	9	Y	23	24	0	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -292														
09	0 #	68	-0-	68 B	-224	42	2	26	9	Y	24	24	0	-0-
10	0 #	54	-0-	54 B	-170	24	2	30	9	Y	27	27	0	-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60 B	-230					NO RPT				-0-
WADDELL, W. N. ET AL														
WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136														
06	1050 #	948	-0-	-102 B	-860	948	2			N	-0-			-0-
07	1085 #	775	-0-	-310 B	-1170	775	2			N	-0-			-0-
08	961 #	543	-0-	-418 B	-1588	543	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1588														
09	870 #	402	-0-	-468 B	-2056	402	2			N	-0-			-0-
10	651 #	888	-0-	237 B	-1819	888	2			N	-0-			-0-
11	960 #	NO RPT	-0-	-960 B	-2779					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N. ETAL														
WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014														
06	1470 #	1006	-0-	-464 B	-3083	1006	2			N	-0-			-0-
07	1271 #	989	-0-	-282 B	-3365	989	2			N	-0-			-0-
08	837 #	537	-0-	-300 B	-3665	537	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3665														
09	720 #	285	-0-	-435 B	-4100	285	2			N	-0-			-0-
10	558 #	866	-0-	308 B	-3792	866	2			N	-0-			-0-
11	1020 #	NO RPT	-0-	-1020 B	-4812					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N. ET AL														
WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//		073056								
WADDELL, W. N., ETAL				WELL #:		356	RRCID ->		242262	COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH	5645	PERF. 2497 - 2685
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	3300 #	3258	-0-	-42 B	-3989	3258 2		N	-0-				-0-	
07	1457 #	1232	-0-	-225 B	-4214	1232 2		N	-0-				-0-	
08	3379 #	3451	-0-	72 B	-4142	3451 2		N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4142										
09	3270 #	2467	-0-	-803 B	-4945	2467 2		N	-0-				-0-	
10	1333 #	3219	-0-	1886 B	-3059	3219 2		N	-0-				-0-	
11	3330 #	NO RPT	-0-	-3330 B	-6389			N	NO RPT				-0-	

WADDELL, W. N. ETAL				WELL #:		367	RRCID ->		246025	COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH	5655	PERF. 2519 - 2798
06	3733 R	4703	-0-	970 B	-0-	4703 2		Y	-0-				-0-	
07	2604 #	2127	-0-	-477 B	-477	2127 2		Y	-0-				-0-	
08	5613 R	6090	-0-	477 B	-0-	6090 2		Y	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	3968 R	3968	-0-	-0- B	-0-	3968 2		Y	-0-				-0-	
10	5480 R	5480	-0-	-0- B	-0-	5480 2		Y	-0-				-0-	
11	4770 #	NO RPT	-0-	-4770 B	-4770			Y	NO RPT				-0-	

WADDELL, W. N. ET AL				WELL #:		1105	RRCID ->		251114	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2758 - 3007
06	420 #	266	-0-	-154 B	-284	265 2	1 9	N	1				2	
07	372 #	198	-0-	-174 B	-458	198 2		N	-0-				2	
08	434 #	463	-0-	29 B	-429	463 2		N	-0-				2	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-429										
09	390 #	320	-0-	-70 B	-499	320 2		N	-0-				2	
10	341 #	307	-0-	-34 B	-533	306 2	1 9	N	1				3	
11	420 #	NO RPT	-0-	-420 B	-953			N	NO RPT				3	

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.				126758										
TUBB D-2				WELL #:		6	RRCID ->		198212	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2764 - 3074
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	

CAPROCK EXPLORATION, INC.				130464										
TUBB, J. B. STATE				WELL #:		4	RRCID ->		031253	COMPL. DATE 08/22/1963		TOTAL DEPTH	6013	PERF. N/A
06	1094 R	1094	-0-	-0- B	-0-	1094 2		Y	-0-				-0-	
07	1824 R	1824	-0-	-0- B	-0-	1824 2		Y	-0-				-0-	
08	1672 R	1672	-0-	-0- B	-0-	1672 2		Y	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1080 #	890	-0-	-190 B	-190	890 2		Y	-0-				-0-	
10	1408 R	1598	-0-	190 B	-0-	1598 2		Y	-0-				-0-	
11	1080 #	-0-	-0-	-1080 B	-1080			Y	-0-				-0-	

TUBB, J. B. STATE				WELL #:		5	RRCID ->		037660	COMPL. DATE 12/09/1965		TOTAL DEPTH	4560	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED				49B				CNTY: CRANE			
CITATION OIL & GAS CORP.					154235												
BARNSELEY -B- JUDKINS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	037331	COMPL. DATE	09/29/1965	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	570 #	245	-0-	-325 B	-406	245	2				Y	-0-			-0-		
07	589 #	690	-0-	101 B	-305	690	2				Y	-0-			-0-		
08	589 #	448	-0-	-141 B	-446	448	2				Y	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-446													
09	151 R	597	-0-	446 B	-0-	597	2				Y	-0-			-0-		
10	589 #	588	-0-	-1 B	-1	588	2				Y	-0-			-0-		
11	570 #	571	-0-	1 B	-0-	571	2				Y	-0-			-0-		
BARNSELEY -B- JUDKINS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	050918	COMPL. DATE	07/22/1971	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	N/A				
06	1350 #	436	-0-	-914 B	-1245	436	2				Y	-0-			-0-		
07	1395 #	1498	-0-	103 B	-1142	1498	2				Y	-0-			-0-		
08	1395 #	979	-0-	-416 B	-1558	979	2				Y	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1558													
09	0 #	1452	-0-	1452 B	-106	1452	2				Y	-0-			-0-		
10	1395 #	1404	-0-	9 B	-97	1404	2				Y	-0-			-0-		
11	1350 #	1271	-0-	-79 B	-176	1271	2				Y	-0-			-0-		
BARNSELEY -D-				WELL #:	3 U	RRCID ->	051648	COMPL. DATE	12/28/1971	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A				
06	480 #	142	-0-	-338 B	-487	142	2				N	-0-			-0-		
07	496 #	473	-0-	-23 B	-510	473	2				N	-0-			-0-		
08	496 #	407	-0-	-89 B	-599	407	2				N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-599													
09	450 #	452	-0-	2 B	-597	452	2				N	-0-			-0-		
10	465 #	466	-0-	1 B	-596	466	2				N	-0-			-0-		
11	450 #	435	-0-	-15 B	-611	435	2				N	-0-			-0-		
BARNSELEY -B- JUDKINS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	059349	COMPL. DATE	06/29/1974	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	N/A				
06	480 #	182	-0-	-298 B	-355	182	2				Y	-0-			18		
07	496 #	571	-0-	75 B	-280	571	2				Y	-0-			18		
08	496 #	382	-0-	-114 B	-394	382	2				Y	-0-			18		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-394													
09	156 R	550	-0-	394 B	-0-	550	2				Y	-0-			18		
10	533 R	533	-0-	-0- B	-0-	533	2				Y	-0-			18		
11	480 #	476	-0-	-4 B	-4	476	2				Y	-0-			18		
CONTANGO RESOURCES, INC.					173206												
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	020742	COMPL. DATE	06/03/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-		
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	020743	COMPL. DATE	09/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-		

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206														
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 039195		COMPL. DATE 05/05/1966		TOTAL DEPTH 3250		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 054139		COMPL. DATE 11/20/1980		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2751 - 2970						
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 054402		COMPL. DATE 01/10/1973		TOTAL DEPTH 3600		PERF. N/A						
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		10A		RRCID -> 073670		COMPL. DATE 10/26/1977		TOTAL DEPTH 4590		PERF. 2777 - 2922						
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 074619		COMPL. DATE 12/27/1977		TOTAL DEPTH 3200		PERF. N/A						
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		23 U		RRCID -> 093234		COMPL. DATE 04/01/1981		TOTAL DEPTH 3521		PERF. 2855 - 2974						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED		49B	CNTY: CRANE			
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206							
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 095250		COMPL. DATE 07/30/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2802 - 2886	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 095395		COMPL. DATE 08/23/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2860 - 2960	
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		41	RRCID -> 277796		COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 2974 - 3128	
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-36			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-36			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-36			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-36					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
DACO, INC.		196940									
TUBB, J. B. -19-		WELL #:		1	RRCID -> 049366		COMPL. DATE 09/30/1970	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 2754 - 2762	
06	390 #	307	-0-	-83 B	-90	307 2		N	-0-		-0-
07	403 #	377	-0-	-26 B	-116	377 2		N	-0-		-0-
08	403 #	370	-0-	-33 B	-149	370 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-149								
09	390 #	356	-0-	-34 B	-183	356 2		N	-0-		-0-
10	403 #	370	-0-	-33 B	-216	370 2		N	-0-		-0-
11	360 # NO RPT		-0-	-360 B	-576			N	NO RPT		-0-
EXTEX OPERATING COMPANY		257062									
BARNESLEY, M. L. "A"		WELL #:		16	RRCID -> 050506		COMPL. DATE 05/11/1971	TOTAL DEPTH	3350	PERF. N/A	
06	DLQ G-10	326	-0-	326 B	1390	320 3	6 9	Y	5		81
07	2111 R	721	-0-	-1390 B	-0-	717 3	4 9	Y	4		85
08	441 R	441	-0-	-0- B	-0-	435 3	6 9	Y	5		90
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	594 R	594	-0-	-0- B	-0-	588 3	6 9	Y	5		95
10	372 #	78	-0-	-294 B	-294	78 3		Y	-0-		95
11	360 # NO RPT		-0-	-360 B	-654			Y	NO RPT		95
BARNESLEY, M. L. "B"		WELL #:		20	RRCID -> 055736		COMPL. DATE 07/12/1973	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A	
06	DLQ G-10	287	-0-	287 B	887	286 3	1 9	Y	1		17
07	1816 R	929	-0-	-887 B	-0-	925 3	4 9	Y	4		21
08	624 R	624	-0-	-0- B	-0-	623 3	1 9	Y	1		22
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	914 R	914	-0-	-0- B	-0-	914 3		Y	-0-	19 1	3
*10	1505 R	1505	-0-	-0- B	-0-	1473 3	32 9	Y	29		32
11	240 # NO RPT		-0-	-240 B	-240			Y	NO RPT		32

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED				49B	CNTY: CRANE							
EXTEX OPERATING COMPANY				//CONT.//	257062													
BARNESLEY, M. L. "C"				WELL #:	9 U	RRCID ->	063258	COMPL. DATE	08/09/1975	TOTAL DEPTH	4370	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	DLQ G-10	212	-0-	212	B	1256	202 3	10 9	Y		Y	9					32	
07	1675 R	419	-0-	-1256	B	-0-	412 3	7 9	Y		Y	6					38	
08	313 R	313	-0-	-0-	B	-0-	310 3	3 9	Y		Y	3					41	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	459 R	459	-0-	-0-	B	-0-	453 3	6 9	Y		Y	5					46	
*10	984 R	984	-0-	-0-	B	-0-	877 3	107 9	Y		Y	97					143	
11	420 #	NO RPT	-0-	-420	B	-420			Y		NO RPT						143	

BARNESLEY, M. L. "A"				WELL #:	23	RRCID ->	153441	COMPL. DATE	07/07/1994	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2612	-	2834				
06	DLQ G-10	358	-0-	358	B	1877	357 3	1 9	Y		Y	1					10	
07	2597 R	720	-0-	-1877	B	-0-	716 3	4 9	Y		Y	4					14	
08	313 R	313	-0-	-0-	B	-0-	312 3	1 9	Y		Y	1					15	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	600 #	337	-0-	-263	B	-263	337 3		Y		-0-		13	1			2	
10	620 #	220	-0-	-400	B	-663	180 3	40 9	Y		36						38	
11	600 #	NO RPT	-0-	-600	B	-1263			Y		NO RPT						38	

MILLWEE OIL, INC. ATLANTIC-STATE				WELL #:	569339 1	RRCID ->	020736	COMPL. DATE	03/20/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-667			Y		1						13	
07	0 #	80	-0-	80	B	-587	79 3	1 9	Y		1						14	
08	3 #	49	-0-	46	B	-541	47 3	2 9	Y		2		2	1			14	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-541												
09	15 R	15	-0-	-0-	B	-0-	14 3	1 9	Y		1		2	1			13	
10	93 #	63	-0-	-30	B	-30	60 3	3 9	Y		3		2	1			14	
11	90 #	57	-0-	-33	B	-63	55 3	2 9	Y		2		2	1			14	

TUBB, J. B., -A-				WELL #:	14 U	RRCID ->	021205	COMPL. DATE	03/16/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
06	10 #	-0-	-0-	-10	B	-378			Y		-0-						-0-	
07	0 #	100	-0-	100	B	-278	100 3		Y		-0-						-0-	
08	31 #	106	-0-	75	B	-203	106 3		Y		-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-20	CANCELLED UNDERAGE ->	-183												
09	92 R	112	-0-	20	B	-0-	112 3		Y		-0-						-0-	
10	103 R	103	-0-	-0-	B	-0-	103 3		Y		-0-						-0-	
*11	116 R	116	-0-	-0-	B	-0-	116 3		Y		-0-						-0-	

TUBB -A-				WELL #:	15	RRCID ->	050267	COMPL. DATE	04/20/1971	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A						
06	30 #	195	-0-	165	B	-748	195 3		N		-0-						-0-	
07	0 #	245	-0-	245	B	-503	245 3		N		-0-						-0-	
08	62 #	228	-0-	166	B	-337	228 3		N		-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-30	CANCELLED UNDERAGE ->	-307												
09	210 #	199	-0-	-11	B	-41	199 3		N		-0-						-0-	
10	217 #	196	-0-	-21	B	-62	196 3		N		-0-						-0-	
11	210 #	187	-0-	-23	B	-85	187 3		N		-0-						-0-	

TUBB -A-				WELL #:	18	RRCID ->	150480	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 2704	-	2834				
06	30 #	-0-	-0-	-30	B	-2649			N		-0-						-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-2649			N		-0-						-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-2649			N		-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-91	CANCELLED UNDERAGE ->	-2558												
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-91			N		-0-						-0-	
10	924 R	1015	-0-	91	B	-0-	1015 3		N		-0-						-0-	
*11	902 R	902	-0-	-0-	B	-0-	902 3		N		-0-						-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)														49B		CNTY: CRANE							
N & B OIL AND GAS LLC														598288									
BARNSELEY-JUDKINS GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 042479		COMPL. DATE 08/14/1967		TOTAL DEPTH 3009		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
06	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-104					N	NO RPT					-0-							
07	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-104					N	NO RPT					-0-							
08	403 #	NO RPT	-0-	-403 B	-507					N	NO RPT					-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -403 CANCELLED UNDERAGE -> -104																							
09	390 #	NO RPT	-0-	-390 B	-793					N	NO RPT					-0-							
10	403 #	NO RPT	-0-	-403 B	-1196					N	NO RPT					-0-							
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-1196					N	NO RPT					-0-							
RAYDEN														695567									
TUBB, J. B.														WELL #: 1		RRCID -> 053933		COMPL. DATE 10/06/1972		TOTAL DEPTH 4814		PERF. N/A	
06	420 #	309	-0-	-111 B	-1026	309	3			N	-0-					19							
07	496 #	390	-0-	-106 B	-1132	390	3			N	-0-					19							
08	496 #	506	-0-	10 B	-1122	506	3			N	-0-					19							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -450 CANCELLED UNDERAGE -> -672																							
09	480 #	590	-0-	110 B	-340	590	3			N	-0-					19							
10	403 #	522	-0-	119 B	-221	522	3			N	-0-					19							
11	480 #	481	-0-	1 B	-220	481	3			N	-0-					19							
SLANT OPERATING, LLC														786697									
J B TUBB F														WELL #: 4 U		RRCID -> 020722		COMPL. DATE 12/21/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	150 #	35	-0-	-115 B	-177	35	3			Y	-0-					-0-							
*07	155 #	51	-0-	-104 B	-281	51	2			Y	-0-					-0-							
*08	155 #	130	-0-	-25 B	-306	130	2			Y	-0-					-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -306																							
*09	DLQ G-10	144	-0-	144 B	-162	144	2			Y	-0-					-0-							
*10	DLQ G-10	220	-0-	220 B	58	220	2			Y	-0-					-0-							
11	DLQ G-10	248	-0-	248 B	306	248	2			Y	-0-					-0-							
TUBB, J. B. A/C 1														WELL #: 81		RRCID -> 020729		COMPL. DATE 12/21/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-							
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-							
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-							
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-							
JUDKINS GAS UNIT # 2														WELL #: 84		RRCID -> 020730		COMPL. DATE 12/21/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-							
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-							
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-							
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-							
TUBB, J. B. A/C 1														WELL #: 92		RRCID -> 020732		COMPL. DATE 10/28/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	390 #	93	-0-	-297 B	-471	76	3	17	9	Y	15	7	1	12									
*07	403 #	384	-0-	-19 B	-490	371	2	13	9	Y	12	20	1	4									
*08	403 #	335	-0-	-68 B	-558	333	2	2	9	Y	2	5	1	1									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -413 CANCELLED UNDERAGE -> -145																							
*09	DLQ G-10	330	-0-	330 B	-83	328	2	2	9	Y	2	2	1	1									
*10	DLQ G-10	240	-0-	240 B	157	238	2	2	9	Y	2	2	1	1									
11	DLQ G-10	480	-0-	480 B	637	479	2	1	9	Y	1	1	1	1									

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED		49B	CNTY: CRANE									
SLANT OPERATING, LLC				//CONT.//	786697													
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	104 U	RRCID ->	020734	COMPL. DATE	06/06/1961	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
*09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT I																		
				WELL #:	1	RRCID ->	020737	COMPL. DATE	06/16/1954	TOTAL	DEPTH	4318	PERF.	N/A				
06	600 #	376	-0-		-224 B	-413		376	3			N	-0-					-0-
*07	620 #	763	-0-		143 B	-270		763	2			N	-0-					-0-
*08	620 #	545	-0-		-75 B	-345		545	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-345														
*09	600 #	732	-0-		132 B	-213		732	2			N	-0-					-0-
*10	620 #	720	-0-		100 B	-113		720	2			N	-0-					-0-
*11	614 R	727	-0-		113 B	-0-		727	2			N	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT II																		
				WELL #:	1	RRCID ->	020738	COMPL. DATE	12/20/1961	TOTAL	DEPTH	2920	PERF.	N/A				
06	750 #	517	-0-		-233 B	-1284		517	3			N	-0-					-0-
*07	868 #	1120	-0-		252 B	-1032		1120	2			N	-0-					-0-
*08	868 #	783	-0-		-85 B	-1117		783	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-863		CANCELLED UNDERAGE ->	-254											
*09	840 #	1021	-0-		181 B	-682		1021	2			N	-0-					-0-
*10	806 #	971	-0-		165 B	-517		971	2			N	-0-					-0-
11	900 #	947	-0-		47 B	-470		947	2			N	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT III																		
				WELL #:	1	RRCID ->	020739	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL	DEPTH	2955	PERF.	N/A				
06	720 #	480	-0-		-240 B	-696		480	3			N	-0-					-0-
*07	775 #	972	-0-		197 B	-499		972	2			N	-0-					-0-
*08	775 #	733	-0-		-42 B	-541		733	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-475		CANCELLED UNDERAGE ->	-66											
*09	750 #	894	-0-		144 B	-331		894	2			N	-0-					-0-
*10	775 #	863	-0-		88 B	-243		863	2			N	-0-					-0-
11	750 #	806	-0-		56 B	-187		806	2			N	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT I																		
				WELL #:	2	RRCID ->	040222	COMPL. DATE	06/27/1966	TOTAL	DEPTH	4520	PERF.	N/A				
06	810 #	579	-0-		-231 B	-231		579	3			N	-0-					-0-
*07	968 R	1199	-0-		231 B	-0-		1199	2			N	-0-					-0-
*08	889 R	889	-0-		-0- B	-0-		889	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
*09	1023 R	1023	-0-		-0- B	-0-		1023	2			N	-0-					-0-
*10	1001 R	1001	-0-		-0- B	-0-		1001	2			N	-0-					-0-
*11	964 R	964	-0-		-0- B	-0-		964	2			N	-0-					-0-
TUBB, J. B. A/C 2																		
				WELL #:	30	RRCID ->	041232	COMPL. DATE	02/15/1967	TOTAL	DEPTH	3000	PERF.	N/A				
06	30 #	13	-0-		-17 B	-17		13	3			Y	-0-					-0-
*07	31 #	22	-0-		-9 B	-26		22	2			Y	-0-					-0-
*08	31 #	25	-0-		-6 B	-32		25	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-32														
*09	DLQ G-10	33	-0-		33 B	1		33	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	38	-0-		38 B	39		38	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	41	-0-		41 B	80		41	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE									
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697															
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		2		RRCID -> 045763		COMPL. DATE 03/03/1969		TOTAL DEPTH 4490		PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		2324 R	2324	-0-	-0-	B	-0-	2324	3			N	-0-					-0-	
*07		4811 R	4811	-0-	-0-	B	-0-	4811	2			N	-0-					-0-	
*08		3676 R	3676	-0-	-0-	B	-0-	3676	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
*09		4577 R	4577	-0-	-0-	B	-0-	4577	2			N	-0-					-0-	
*10		4466 R	4466	-0-	-0-	B	-0-	4466	2			N	-0-					-0-	
*11		4321 R	4321	-0-	-0-	B	-0-	4321	2			N	-0-					-0-	
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		2 U		RRCID -> 045765		COMPL. DATE 03/15/1969		TOTAL DEPTH 4540		PERF. N/A							
06		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
*07		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
*08		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
*09		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
*10		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
TUBB, J. B. C		WELL #:		6		RRCID -> 046121		COMPL. DATE 04/01/1969		TOTAL DEPTH 5781		PERF. N/A							
06		510 #	134	-0-	-376	B	-1416	134	3			Y	-0-					-0-	
*07		527 #	234	-0-	-293	B	-1709	234	2			Y	-0-					-0-	
*08		527 #	465	-0-	-62	B	-1771	465	2			Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1771															
*09	DLQ	G-10	582	-0-	582	B	-1189	582	2			Y	-0-					-0-	
*10	DLQ	G-10	688	-0-	688	B	-501	688	2			Y	-0-					-0-	
11	DLQ	G-10	1168	-0-	1168	B	667	1168	2			Y	-0-					-0-	
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #:		63		RRCID -> 046444		COMPL. DATE 06/04/1969		TOTAL DEPTH 4416		PERF. N/A							
06		510 #	57	-0-	-453	B	-760	40	3	17	9	Y	15	7	1			12	
*07		527 #	487	-0-	-40	B	-800	474	2	13	9	Y	12	20	1			4	
*08		527 #	366	-0-	-161	B	-961	363	2	3	9	Y	3	6	1			1	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-961															
*09	DLQ	G-10	473	-0-	473	B	-488	470	2	3	9	Y	3	3	1			1	
*10	DLQ	G-10	974	-0-	974	B	486	971	2	3	9	Y	3	3	1			1	
11	DLQ	G-10	1175	-0-	1175	B	1661	1172	2	3	9	Y	3	2	1			2	
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #:		44		RRCID -> 049602		COMPL. DATE 12/25/1970		TOTAL DEPTH 4400		PERF. N/A							
06		30 #	4	-0-	-26	B	-62	4	3			Y	-0-					-0-	
*07		31 #	21	-0-	-10	B	-72	21	2			Y	-0-					-0-	
*08		31 #	24	-0-	-7	B	-79	24	2			Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-79															
*09	DLQ	G-10	26	-0-	26	B	-53	26	2			Y	-0-					-0-	
*10	DLQ	G-10	55	-0-	55	B	2	55	2			Y	-0-					-0-	
11	DLQ	G-10	92	-0-	92	B	94	92	2			Y	-0-					-0-	
JUDKINS GAS UNIT I		WELL #:		3		RRCID -> 050256		COMPL. DATE 05/11/1971		TOTAL DEPTH 4503		PERF. N/A							
06		2340 #	1804	-0-	-536	B	-536	1804	3			N	-0-					-0-	
*07		3026 R	3562	-0-	536	B	-0-	3562	2			N	-0-					-0-	
*08		2606 R	2606	-0-	-0-	B	-0-	2606	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
*09		3485 R	3485	-0-	-0-	B	-0-	3485	2			N	-0-					-0-	
*10		3456 R	3456	-0-	-0-	B	-0-	3456	2			N	-0-					-0-	
*11		3502 R	3502	-0-	-0-	B	-0-	3502	2			N	-0-					-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)			//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE										
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.//		786697															
JUDKINS GAS UNIT III			WELL #:		3	RRCID -> 050720		COMPL. DATE 06/13/1971		TOTAL	DEPTH	3185	PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		330 #	248	-0-	-82 B	-82	248	3					N	-0-					-0-	
*07		444 R	526	-0-	82 B	-0-	526	2					N	-0-					-0-	
*08		379 R	379	-0-	-0- B	-0-	379	2					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
*09		465 R	465	-0-	-0- B	-0-	465	2					N	-0-					-0-	
*10		447 R	447	-0-	-0- B	-0-	447	2					N	-0-					-0-	
*11		408 R	408	-0-	-0- B	-0-	408	2					N	-0-					-0-	
TUBB, J. B. C			WELL #:		8	RRCID -> 050746		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL	DEPTH	6222	PERF. N/A							
06		1140 #	156	-0-	-984 B	-3346	148	3		8	9	Y	7		5	1			6	
*07		1178 #	249	-0-	-929 B	-4275	234	2		15	9	Y	14		16	1			4	
*08		1178 #	474	-0-	-704 B	-4979	465	2		9	9	Y	8		12	1			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4979																
*09	DLQ	G-10	583	-0-	583 B	-4396	582	2		1	9	Y	1		1	1			-0-	
*10	DLQ	G-10	691	-0-	691 B	-3705	688	2		3	9	Y	3		2	1			1	
11	DLQ	G-10	1169	-0-	1169 B	-2536	1168	2		1	9	Y	1		1	1			1	
JUDKINS GAS UNIT II			WELL #:		3 U	RRCID -> 050999		COMPL. DATE 08/04/1971		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A							
06		611 R	611	-0-	-0- B	-0-	611	3				N	-0-						-0-	
*07		1346 R	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	2				N	-0-						-0-	
*08		1001 R	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2				N	-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
*09		1202 R	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	2				N	-0-						-0-	
*10		1165 R	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	2				N	-0-						-0-	
*11		1133 R	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	2				N	-0-						-0-	
JUDKINS GAS UNIT #3			WELL #:		2	RRCID -> 053480		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL	DEPTH	4672	PERF. N/A							
06		30 #	3	-0-	-27 B	-27	3	3				Y	-0-						-0-	
*07		31 #	11	-0-	-20 B	-47	11	2				Y	-0-						-0-	
*08		31 #	40	-0-	9 B	-38	40	2				Y	-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-38																
*09	DLQ	G-10	54	-0-	54 B	16	54	2				Y	-0-						-0-	
*10	DLQ	G-10	297	-0-	297 B	313	297	2				Y	-0-						-0-	
11	DLQ	G-10	441	-0-	441 B	754	441	2				Y	-0-						-0-	
TUBB, J. B., -B-			WELL #:		4	RRCID -> 059311		COMPL. DATE 01/06/1974		TOTAL	DEPTH	4560	PERF. N/A							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-	
JUDKINS GAS UNIT #3			WELL #:		39	RRCID -> 065197		COMPL. DATE 02/16/1976		TOTAL	DEPTH	4395	PERF. N/A							
06		30 #	4	-0-	-26 B	-62	4	3				Y	-0-						-0-	
*07		31 #	21	-0-	-10 B	-72	21	2				Y	-0-						-0-	
*08		31 #	24	-0-	-7 B	-79	24	2				Y	-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-79																
*09	DLQ	G-10	26	-0-	26 B	-53	26	2				Y	-0-						-0-	
*10	DLQ	G-10	55	-0-	55 B	2	55	2				Y	-0-						-0-	
11	DLQ	G-10	92	-0-	92 B	94	92	2				Y	-0-						-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		88473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697								
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #:		50	RRCID -> 065458		COMPL. DATE 02/18/1976		TOTAL DEPTH		5841	PERF. N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	30 #	5	-0-	-25 B	-36	5	3		Y	-0-		-0-
*07	31 #	59	-0-	28 B	-8	59	2		Y	-0-		-0-
*08	37 R	45	-0-	8 B	-0-	45	2		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	DLQ G-10	59	-0-	59 B	59	59	2		Y	-0-		-0-
*10	DLQ G-10	121	-0-	121 B	180	121	2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	146	-0-	146 B	326	146	2		Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. -B-		WELL #:		5 U	RRCID -> 067365		COMPL. DATE 07/07/1976		TOTAL DEPTH		4550	PERF. N/A
06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
*07	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
*10	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
J B TUBB J		WELL #:		1	RRCID -> 068425		COMPL. DATE 08/15/1986		TOTAL DEPTH		5850	PERF. 2678 - 2814
06	60 #	15	-0-	-45 B	-45	15	3		N	-0-		-0-
*07	62 #	18	-0-	-44 B	-89	18	2		N	-0-		-0-
*08	62 #	20	-0-	-42 B	-131	20	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-131									
*09	60 #	20	-0-	-40 B	-171	20	2		N	-0-		-0-
*10	62 #	42	-0-	-20 B	-191	42	2		N	-0-		-0-
11	30 #	57	-0-	27 B	-164	57	2		N	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		5 U	RRCID -> 070387		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH		4480	PERF. N/A
06	600 #	402	-0-	-198 B	-1334	402	3		N	-0-		-0-
*07	682 #	981	-0-	299 B	-1035	981	2		N	-0-		-0-
*08	682 #	729	-0-	47 B	-988	729	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-804	CANCELLED UNDERAGE ->			-184					
*09	660 #	919	-0-	259 B	-545	919	2		N	-0-		-0-
*10	682 #	890	-0-	208 B	-337	890	2		N	-0-		-0-
11	780 #	866	-0-	86 B	-251	866	2		N	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		4 U	RRCID -> 073752		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2719 - 3200
06	630 #	421	-0-	-209 B	-830	421	3		N	-0-		-0-
*07	651 #	910	-0-	259 B	-571	910	2		N	-0-		-0-
*08	713 #	676	-0-	-37 B	-608	676	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-595	CANCELLED UNDERAGE ->			-13					
*09	690 #	823	-0-	133 B	-462	823	2		N	-0-		-0-
*10	713 #	771	-0-	58 B	-404	771	2		N	-0-		-0-
11	690 #	722	-0-	32 B	-372	722	2		N	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #:		149 U	RRCID -> 076136		COMPL. DATE 02/16/1978		TOTAL DEPTH		4678	PERF. N/A
06	30 #	39	-0-	9 B	-634	22	3	17 9	Y	15	7 1	12
*07	31 #	106	-0-	75 B	-559	93	2	13 9	Y	12	20 1	4
*08	31 #	85	-0-	54 B	-505	83	2	2 9	Y	2	5 1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-505					
*09	DLQ G-10	84	-0-	84 B	84	82	2	2 9	Y	2	2 1	1
*10	DLQ G-10	62	-0-	62 B	146	60	2	2 9	Y	2	2 1	1
11	DLQ G-10	121	-0-	121 B	267	120	2	1 9	Y	1	1 1	1

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC				//CONT.//		786697									
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:		5 U		RRCID -> 076727		COMPL. DATE 05/10/1978		TOTAL DEPTH 4580		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
06	180 #	97	-0-	-83 B	-170	97	3		N	-0-			-0-		
*07	186 #	178	-0-	-8 B	-178	178	2		N	-0-			-0-		
*08	186 #	136	-0-	-50 B	-228	136	2		N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-165	CANCELLED UNDERAGE ->		-63								
*09	180 #	156	-0-	-24 B	-189	156	2		N	-0-			-0-		
*10	186 #	148	-0-	-38 B	-227	148	2		N	-0-			-0-		
11	180 #	163	-0-	-17 B	-244	163	2		N	-0-			-0-		
TUBB, J. B., A/C 1				WELL #:		148		RRCID -> 077865		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 4712		PERF. N/A	
06	630 #	-0-	-0-	-630 B	-773				Y	-0-			-0-		
*07	651 #	8	-0-	-643 B	-1416	8	2		Y	-0-			-0-		
*08	651 #	468	-0-	-183 B	-1599	468	2		Y	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1599											
*09	DLQ G-10	498	-0-	498 B	-1101	498	2		Y	-0-			-0-		
*10	DLQ G-10	600	-0-	600 B	-501	600	2		Y	-0-			-0-		
11	DLQ G-10	372	-0-	372 B	-129	372	2		Y	-0-			-0-		
JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #:		165 U		RRCID -> 078331		COMPL. DATE 08/08/1978		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 2657 - 2913	
06	30 #	20	-0-	-10 B	-10	3	3	17 9	Y	15	7 1		12		
*07	31 #	25	-0-	-6 B	-16	11	2	14 9	Y	13	20 1		5		
*08	31 #	47	-0-	16 B	-0-	40	2	7 9	Y	6	9 1		2		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	DLQ G-10	57	-0-	57 B	57	54	2	3 9	Y	3	3 1		2		
*10	DLQ G-10	299	-0-	299 B	356	297	2	2 9	Y	2	2 1		2		
11	DLQ G-10	443	-0-	443 B	799	441	2	2 9	Y	2	1 1		3		
JUDKINS GAS UNIT I				WELL #:		4 U		RRCID -> 078475		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH 4520		PERF. 2714 - 2881	
06	330 #	251	-0-	-79 B	-79	251	3		N	-0-			-0-		
*07	413 R	492	-0-	79 B	-0-	492	2		N	-0-			-0-		
*08	345 R	345	-0-	-0- B	-0-	345	2		N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	467 R	467	-0-	-0- B	-0-	467	2		N	-0-			-0-		
*10	442 R	442	-0-	-0- B	-0-	442	2		N	-0-			-0-		
*11	440 R	440	-0-	-0- B	-0-	440	2		N	-0-			-0-		
JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #:		2		RRCID -> 078525		COMPL. DATE 08/28/1978		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2736 - 2895	
06	30 #	3	-0-	-27 B	-27	3	3		Y	-0-			-0-		
*07	31 #	11	-0-	-20 B	-47	11	2		Y	-0-			-0-		
*08	31 #	40	-0-	9 B	-38	40	2		Y	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-38											
*09	DLQ G-10	54	-0-	54 B	16	54	2		Y	-0-			-0-		
*10	DLQ G-10	297	-0-	297 B	313	297	2		Y	-0-			-0-		
11	DLQ G-10	441	-0-	441 B	754	441	2		Y	-0-			-0-		
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:		6		RRCID -> 078734		COMPL. DATE 09/11/1978		TOTAL DEPTH 3192		PERF. 2705 - 2865	
06	240 #	150	-0-	-90 B	-393	150	3		N	-0-			-0-		
*07	248 #	352	-0-	104 B	-289	352	2		N	-0-			-0-		
*08	248 #	254	-0-	6 B	-283	254	2		N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-216	CANCELLED UNDERAGE ->		-67								
*09	240 #	325	-0-	85 B	-131	325	2		N	-0-			-0-		
*10	248 #	309	-0-	61 B	-70	309	2		N	-0-			-0-		
11	240 #	307	-0-	67 B	-3	307	2		N	-0-			-0-		

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
SLANT OPERATING, LLC				//CONT.//		786697									
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:		176	RRCID -> 081059		COMPL. DATE 01/31/1979		TOTAL	DEPTH	4580	PERF. 2759 - 3022	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	30 #	-0-	-0-	-30 B	-115					Y	-0-			-0-	
*07	31 #	-0-	-0-	-31 B	-146					Y	-0-			-0-	
*08	31 #	2	-0-	-29 B	-175	2	2			Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-158	CANCELLED UNDERAGE ->		-17								
*09	DLQ G-10	2	-0-	2 B	-156	2	2			Y	-0-			-0-	
*10	DLQ G-10	3	-0-	3 B	-153	3	2			Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	2	-0-	2 B	-151	2	2			Y	-0-			-0-	
TUBB, J. B. "B"				WELL #:		1	RRCID -> 081180		COMPL. DATE 12/23/1978		TOTAL	DEPTH	4430	PERF. N/A	
06	120 #	23	-0-	-97 B	-258	23	3			Y	-0-			-0-	
*07	124 #	53	-0-	-71 B	-329	53	2			Y	-0-			-0-	
*08	124 #	60	-0-	-64 B	-393	60	2			Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-347	CANCELLED UNDERAGE ->		-46								
*09	DLQ G-10	59	-0-	59 B	-288	59	2			Y	-0-			-0-	
*10	DLQ G-10	127	-0-	127 B	-161	127	2			Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	172	-0-	172 B	11	172	2			Y	-0-			-0-	
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:		7 U	RRCID -> 081975		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL	DEPTH	4475	PERF. 2652 - 2834	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:		182	RRCID -> 082120		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL	DEPTH	3145	PERF. 2683 - 3023	
06	62 R	62	-0-	-0- B	-0-	45	3	17	9	N	15	7	1	12	
*07	88 R	88	-0-	-0- B	-0-	75	2	13	9	N	12	20	1	4	
*08	159 R	159	-0-	-0- B	-0-	150	2	9	9	N	8	12	1	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	189 R	189	-0-	-0- B	-0-	188	2	1	9	N	1	1	1	-0-	
*10	225 R	225	-0-	-0- B	-0-	222	2	3	9	N	3	2	1	1	
*11	378 R	378	-0-	-0- B	-0-	377	2	1	9	N	1	1	1	1	
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:		6	RRCID -> 082366		COMPL. DATE 05/08/1979		TOTAL	DEPTH	4565	PERF. 2678 - 2864	
06	30 #	14	-0-	-16 B	-118	14	3			N	-0-			-0-	
*07	31 #	33	-0-	2 B	-116	33	2			N	-0-			-0-	
*08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-147					N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-108	CANCELLED UNDERAGE ->		-39								
*09	14 #	103	-0-	89 B	-19	103	2			N	-0-			-0-	
*10	157 R	176	-0-	19 B	-0-	176	2			N	-0-			-0-	
*11	155 R	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-			-0-	
JUDKINS GAS UNIT NO. 3				WELL #:		189 U	RRCID -> 082903		COMPL. DATE 05/31/1979		TOTAL	DEPTH	4692	PERF. 2678 - 2908	
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
*07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
*08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
*10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
SLANT OPERATING, LLC				//CONT.//	786697												
JUDKINS GAS UNIT #3				WELL #:	3	RRCID ->	083595	COMPL. DATE	07/09/1979	TOTAL	DEPTH	3017	PERF. 2732 -	2916			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	60 #	3	-0-	-57 B		-83		3	3			Y	-0-				-0-
*07	62 #	11	-0-	-51 B		-134		11	2			Y	-0-				-0-
*08	62 #	40	-0-	-22 B		-156		40	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-156													
*09	DLQ G-10	54	-0-	54 B		-102		54	2			Y	-0-				-0-
*10	DLQ G-10	297	-0-	297 B		195		297	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	441	-0-	441 B		636		441	2			Y	-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT 3				WELL #:	164 U	RRCID ->	085289	COMPL. DATE	08/13/1978	TOTAL	DEPTH	3546	PERF. 2762 -	2943			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT				-0-
TUBB, J. B. "B"				WELL #:	21	RRCID ->	092948	COMPL. DATE	07/22/1979	TOTAL	DEPTH	3140	PERF. 2716 -	2986			
06	30 #	15	-0-	-15 B		-283		15	3			Y	-0-				-0-
*07	31 #	18	-0-	-13 B		-296		18	2			Y	-0-				-0-
*08	31 #	20	-0-	-11 B		-307		20	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-57	CANCELLED	UNDERAGE ->	-250										
*09	DLQ G-10	20	-0-	20 B		-37		20	2			Y	-0-				-0-
*10	DLQ G-10	42	-0-	42 B		5		42	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	57	-0-	57 B		62		57	2			Y	-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT NO. 2				WELL #:	279	RRCID ->	107402	COMPL. DATE	08/10/1983	TOTAL	DEPTH	3660	PERF. 2725 -	3162			
06	30 #	3	-0-	-27 B		-27		3	3			Y	-0-				-0-
*07	31 #	11	-0-	-20 B		-47		11	2			Y	-0-				-0-
*08	31 #	40	-0-	9 B		-38		40	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-38													
*09	DLQ G-10	54	-0-	54 B		16		54	2			Y	-0-				-0-
*10	DLQ G-10	297	-0-	297 B		313		297	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	441	-0-	441 B		754		441	2			Y	-0-				-0-
J B TUBB F				WELL #:	21 L	RRCID ->	108700	COMPL. DATE	11/06/1983	TOTAL	DEPTH	4775	PERF. 2686 -	2952			
06	60 #	35	-0-	-25 B		-25		35	3			N	-0-				-0-
*07	62 #	51	-0-	-11 B		-36		51	2			N	-0-				-0-
*08	94 R	130	-0-	36 B		-0-		130	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	144 R	144	-0-	-0- B		-0-		144	2			N	-0-				-0-
*10	220 R	220	-0-	-0- B		-0-		220	2			N	-0-				-0-
*11	248 R	248	-0-	-0- B		-0-		248	2			N	-0-				-0-
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	288	RRCID ->	108958	COMPL. DATE	12/30/1983	TOTAL	DEPTH	3670	PERF. 2556 -	2932			
06	810 #	35	-0-	-775 B		-1188		35	3			Y	-0-				-0-
*07	837 #	106	-0-	-731 B		-1919		106	2			Y	-0-				-0-
*08	837 #	93	-0-	-744 B		-2663		93	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2663													
*09	DLQ G-10	186	-0-	186 B		-2477		186	2			Y	-0-				-0-
*10	DLQ G-10	367	-0-	367 B		-2110		367	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	424	-0-	424 B		-1686		424	2			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED				49B		CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC				//CONT.//	786697										
JUDKINS GAS UNIT NO. 3				WELL #:	247 U	RRCID ->	109068	COMPL. DATE	11/11/1983	TOTAL	DEPTH	4785	PERF. 2681 -	2866	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		30 #	4	-0-	-26 B	-62		4 3			Y	-0-			-0-
*07		31 #	21	-0-	-104 B	-72		21 2			Y	-0-			-0-
*08		31 #	24	-0-	-7 B	-79		24 2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-79											
*09	DLQ	G-10	26	-0-	26 B	-53		26 2			Y	-0-			-0-
*10	DLQ	G-10	55	-0-	55 B	2		55 2			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	92	-0-	92 B	94		92 2			Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT NO.2				WELL #:	20	RRCID ->	109513	COMPL. DATE	01/11/1984	TOTAL	DEPTH	4550	PERF. 2648 -	3002	
06		330 #	20	-0-	-310 B	-734		20 3			Y	-0-			-0-
*07		341 #	237	-0-	-104 B	-838		237 2			Y	-0-			-0-
*08		341 #	182	-0-	-159 B	-997		182 2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-997											
*09	DLQ	G-10	235	-0-	235 B	-762		235 2			Y	-0-			-0-
*10	DLQ	G-10	485	-0-	485 B	-277		485 2			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	586	-0-	586 B	309		586 2			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	292	RRCID ->	113546	COMPL. DATE	09/23/1984	TOTAL	DEPTH	3660	PERF. 2626 -	2980	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	291	RRCID ->	113794	COMPL. DATE	10/28/1984	TOTAL	DEPTH	3665	PERF. 2603 -	2956	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. C				WELL #:	19	RRCID ->	116766	COMPL. DATE	07/07/1979	TOTAL	DEPTH	4729	PERF. 2716 -	3026	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
TUBB, J. B. C				WELL #:	20	RRCID ->	116767	COMPL. DATE	07/04/1979	TOTAL	DEPTH	3210	PERF. 2702 -	3127	
06	60 #	4	-0-	-56 B	-158	4 3					Y	-0-			-0-
*07	62 #	21	-0-	-41 B	-199	21 2					Y	-0-			-0-
*08	62 #	24	-0-	-38 B	-237	24 2					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-232	CANCELLED UNDERAGE ->	-5									
*09	DLQ	G-10	26	-0-	26 B	-206		26 2			Y	-0-			-0-
*10	DLQ	G-10	55	-0-	55 B	-151		55 2			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	92	-0-	92 B	-59		92 2			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED				49B				CNTY: CRANE					
SLANT OPERATING, LLC				//CONT.//	786697														
TUBB, J. B. A/C 2				WELL #:	283	RRCID ->	129304	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL	DEPTH	3665	PERF.	2765	-	3046			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*06	60 #	13	-0-	-47 B	-502		13	3				Y	-0-					-0-	
*07	62 #	22	-0-	-40 B	-542		22	2				Y	-0-					-0-	
*08	62 #	25	-0-	-37 B	-579		25	2				Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-126	CANCELLED UNDERAGE ->				-453										
*09	DLQ G-10	33	-0-	33 B	-93		33	2				Y	-0-					-0-	
*10	DLQ G-10	38	-0-	38 B	-55		38	2				Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	41	-0-	41 B	-14		41	2				Y	-0-					-0-	
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	280	RRCID ->	130372	COMPL. DATE	08/28/1983	TOTAL	DEPTH	3670	PERF.	2704	-	3135			
*06	30 #	10	-0-	-20 B	-20		10	3				Y	-0-					-0-	
*07	98 R	118	-0-	20 B	-0-		118	2				Y	-0-					-0-	
*08	91 R	91	-0-	-0- B	-0-		91	2				Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
*09	DLQ G-10	118	-0-	118 B	118		118	2				Y	-0-					-0-	
*10	DLQ G-10	243	-0-	243 B	361		243	2				Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	293	-0-	293 B	654		293	2				Y	-0-					-0-	
JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #:	278	RRCID ->	130373	COMPL. DATE	07/19/1983	TOTAL	DEPTH	3660	PERF.	2755	-	3136			
*06	600 #	62	-0-	-538 B	-1245		45	3		17	9	Y	15	7	1			12	
*07	620 #	538	-0-	-82 B	-1327		526	2		12	9	Y	11	19	1			4	
*08	620 #	412	-0-	-208 B	-1535		409	2		3	9	Y	3	6	1			1	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1535															
*09	DLQ G-10	532	-0-	532 B	-1003		529	2		3	9	Y	3	3	1			1	
*10	DLQ G-10	1095	-0-	1095 B	92		1092	2		3	9	Y	3	3	1			1	
11	DLQ G-10	1321	-0-	1321 B	1413		1318	2		3	9	Y	3	2	1			2	
JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #:	277	RRCID ->	131801	COMPL. DATE	07/19/1983	TOTAL	DEPTH	3670	PERF.	2707	-	3153			
*06	30 #	20	-0-	-10 B	-10		3	3		17	9	Y	15	7	1			12	
*07	31 #	25	-0-	-6 B	-16		11	2		14	9	Y	13	20	1			5	
*08	31 #	47	-0-	16 B	-0-		40	2		7	9	Y	6	9	1			2	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
*09	DLQ G-10	57	-0-	57 B	57		54	2		3	9	Y	3	3	1			2	
*10	DLQ G-10	299	-0-	299 B	356		297	2		2	9	Y	2	2	1			2	
11	DLQ G-10	443	-0-	443 B	799		441	2		2	9	Y	2	1	1			3	
TUBB, J. B. A/C 2				WELL #:	281	RRCID ->	131802	COMPL. DATE	12/17/1983	TOTAL	DEPTH	3635	PERF.	2722	-	3150			
*06	1200 #	142	-0-	-1058 B	-2501		140	3		2	9	Y	2	1	1			1	
*07	1240 #	239	-0-	-1001 B	-3502		238	2		1	9	Y	1	2	1			-0-	
*08	1240 #	277	-0-	-963 B	-4465		273	2		4	9	Y	4	3	1			1	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4465															
*09	DLQ G-10	371	-0-	371 B	-4094		368	2		3	9	Y	3	3	1			1	
*10	DLQ G-10	424	-0-	424 B	-3670		421	2		3	9	Y	3	3	1			1	
11	DLQ G-10	449	-0-	449 B	-3221		446	2		3	9	Y	3	2	1			2	
TUBB, J.B. C				WELL #:	11	RRCID ->	144839	COMPL. DATE	02/23/1993	TOTAL	DEPTH	4730	PERF.	2692	-	2906			
*06	30 #	21	-0-	-9 B	-11		4	3		17	9	Y	15	7	1			12	
*07	31 #	29	-0-	-2 B	-13		21	2		8	9	Y	7	16	1			3	
*08	31 #	30	-0-	-1 B	-14		24	2		6	9	Y	5	7	1			1	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-14															
*09	DLQ G-10	32	-0-	32 B	18		26	2		6	9	Y	5	5	1			1	
*10	DLQ G-10	61	-0-	61 B	79		55	2		6	9	Y	5	5	1			1	
11	DLQ G-10	98	-0-	98 B	177		92	2		6	9	Y	5	3	1			3	

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		88473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697								
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #:		117	RRCID ->		146747	COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH	4600	PERF. 2715 - 2880
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	30 #	10	-0-	-20 B	-20		10	3				-0-
*07	98 R	118	-0-	20 B	-0-		118	2				-0-
*08	91 R	91	-0-	-0- B	-0-		91	2				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	118 R	118	-0-	-0- B	-0-		118	2				-0-
*10	243 R	243	-0-	-0- B	-0-		243	2				-0-
*11	293 R	293	-0-	-0- B	-0-		293	2				-0-
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		287	RRCID ->		148163	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3670 PERF. 2660 - 2878
06	150 #	23	-0-	-127 B	-1121		9	3	14	9	Y	11
*07	155 #	42	-0-	-113 B	-1234		29	2	13	9	Y	4
*08	155 #	50	-0-	-105 B	-1339		25	2	25	9	Y	4
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-683	CANCELLED UNDERAGE ->			-656					
*09	DLQ G-10	73	-0-	73 B	-610		51	2	22	9	Y	6
*10	DLQ G-10	119	-0-	119 B	-491		100	2	19	9	Y	6
11	DLQ G-10	133	-0-	133 B	-358		116	2	17	9	Y	10
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		121	RRCID ->		148230	COMPL. DATE 09/09/1993			TOTAL DEPTH	4415 PERF. 2581 - 2725
06	170 R	170	-0-	-0- B	-0-		170	3			Y	-0-
*07	224 R	224	-0-	-0- B	-0-		224	2			Y	-0-
*08	233 R	233	-0-	-0- B	-0-		233	2			Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	DLQ G-10	252	-0-	252 B	252		252	2			Y	-0-
*10	DLQ G-10	347	-0-	347 B	599		347	2			Y	-0-
11	DLQ G-10	332	-0-	332 B	931		332	2			Y	-0-
TUBB, J. B. C		WELL #:		1	RRCID ->		150188	COMPL. DATE 06/18/1994			TOTAL DEPTH	4420 PERF. 2794 - 3132
06	300 #	54	-0-	-246 B	-572		37	3	17	9	Y	12
*07	310 #	214	-0-	-96 B	-668		206	2	8	9	Y	3
*08	310 #	245	-0-	-65 B	-733		239	2	6	9	Y	1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-564	CANCELLED UNDERAGE ->			-169					
*09	DLQ G-10	266	-0-	266 B	-298		260	2	6	9	Y	1
*10	DLQ G-10	558	-0-	558 B	260		552	2	6	9	Y	1
11	DLQ G-10	931	-0-	931 B	1191		925	2	6	9	Y	3
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		62	RRCID ->		150190	COMPL. DATE 06/06/1994			TOTAL DEPTH	4535 PERF. 2712 - 2994
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		258	RRCID ->		150378	COMPL. DATE 06/01/1994			TOTAL DEPTH	4806 PERF. 2721 - 2974
06	780 #	135	-0-	-645 B	-2188		104	3	31	9	Y	23
*07	806 #	252	-0-	-554 B	-2742		226	2	26	9	Y	8
*08	806 #	469	-0-	-337 B	-3079		450	2	19	9	Y	1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2661	CANCELLED UNDERAGE ->			-418					
*09	DLQ G-10	566	-0-	566 B	-2095		563	2	3	9	Y	1
*10	DLQ G-10	669	-0-	669 B	-1426		665	2	4	9	Y	1
11	DLQ G-10	1134	-0-	1134 B	-292		1130	2	4	9	Y	3

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED		49B	CNTY: CRANE							
SLANT OPERATING, LLC				//CONT.//	786697											
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	7	RRCID ->	151065	COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL	DEPTH	2921	PERF.	2662	-	2873
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
06	840 #	551	-0-	-289 B	-289	551	3		N	-0-			-0-			
*07	904 R	1193	-0-	289 B	-0-	1193	2		N	-0-			-0-			
*08	899 #	853	-0-	-46 B	-46	853	2		N	-0-			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-46												
*09	1118 R	1164	-0-	46 B	-0-	1164	2		N	-0-			-0-			
*10	1126 R	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	2		N	-0-			-0-			
*11	1112 R	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	2		N	-0-			-0-			
TUBB, J. B. A/C 2				WELL #:	282	RRCID ->	151070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3661	PERF.	2705	-	3144
06	60 #	25	-0-	-35 B	-661	25	3		Y	-0-			-0-			
*07	93 #	43	-0-	-50 B	-711	43	2		Y	-0-			-0-			
*08	93 #	50	-0-	-43 B	-754	50	2		Y	-0-			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-191	CANCELLED UNDERAGE ->	-563										
*09	DLQ G-10	67	-0-	67 B	-124	67	2		Y	-0-			-0-			
*10	DLQ G-10	77	-0-	77 B	-47	77	2		Y	-0-			-0-			
11	DLQ G-10	81	-0-	81 B	34	81	2		Y	-0-			-0-			
JUDKINS GAS UNIT # 3				WELL #:	33	RRCID ->	151211	COMPL. DATE	08/28/1994	TOTAL	DEPTH	4400	PERF.	2665	-	2893
06	60 #	3	-0-	-57 B	-83	3	3		N	-0-			-0-			
*07	62 #	11	-0-	-51 B	-134	11	2		N	-0-			-0-			
*08	62 #	40	-0-	-22 B	-156	40	2		N	-0-			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-156												
*09	60 #	54	-0-	-6 B	-162	54	2		N	-0-			-0-			
*10	135 R	297	-0-	162 B	-0-	297	2		N	-0-			-0-			
*11	441 R	441	-0-	-0- B	-0-	441	2		N	-0-			-0-			
JUDKINS GAS UNIT #3				WELL #:	45	RRCID ->	151571	COMPL. DATE	08/05/1994	TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	2721	-	2990
06	30 #	4	-0-	-26 B	-62	4	3		Y	-0-			-0-			
*07	31 #	21	-0-	-10 B	-72	21	2		Y	-0-			-0-			
*08	31 #	24	-0-	-7 B	-79	24	2		Y	-0-			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-79												
*09	DLQ G-10	26	-0-	26 B	-53	26	2		Y	-0-			-0-			
*10	DLQ G-10	55	-0-	55 B	2	55	2		Y	-0-			-0-			
11	DLQ G-10	92	-0-	92 B	94	92	2		Y	-0-			-0-			
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	8	RRCID ->	152419	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL	DEPTH	4535	PERF.	2784	-	2929
06	720 #	465	-0-	-255 B	-430	465	3		N	-0-			-0-			
*07	744 #	1010	-0-	266 B	-164	1010	2		N	-0-			-0-			
*08	744 #	735	-0-	-9 B	-173	735	2		N	-0-			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-173												
*09	731 R	904	-0-	173 B	-0-	904	2		N	-0-			-0-			
*10	867 R	867	-0-	-0- B	-0-	867	2		N	-0-			-0-			
*11	848 R	848	-0-	-0- B	-0-	848	2		N	-0-			-0-			
TUBB, J. B. C				WELL #:	9	RRCID ->	152627	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL	DEPTH	5720	PERF.	2744	-	2974
06	630 #	21	-0-	-609 B	-3616	4	3	17 9	N	15	7 1		12			
*07	93 #	29	-0-	-64 B	-3680	21	2	8 9	N	7	16 1		3			
*08	93 #	30	-0-	-63 B	-3743	24	2	6 9	N	5	7 1		1			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2629	CANCELLED UNDERAGE ->	-1114										
*09	30 #	32	-0-	2 B	-2627	26	2	6 9	N	5	5 1		1			
*10	31 #	61	-0-	30 B	-2597	55	2	6 9	N	5	5 1		1			
11	30 #	98	-0-	68 B	-2529	92	2	6 9	N	5	3 1		3			

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
SLANT OPERATING, LLC				//CONT.//	786697									
TUBB, J. B. C				WELL #:	12	RRCID ->	153067	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL	DEPTH	4725	PERF.	2781 - 2906
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 #	4	-0-	-26 B	-62	4	3			Y	-0-			-0-
*07	31 #	21	-0-	-10 B	-72	21	2			Y	-0-			-0-
*08	31 #	24	-0-	-7 B	-79	24	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-79										
*09	DLQ G-10	26	-0-	26 B	-53	26	2			Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	55	-0-	55 B	2	55	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	92	-0-	92 B	94	92	2			Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	8	RRCID ->	153598	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL	DEPTH	4590	PERF.	2693 - 2888
06	780 #	506	-0-	-274 B	-548	506	3			N	-0-			-0-
*07	806 #	1076	-0-	270 B	-278	1076	2			N	-0-			-0-
*08	806 #	772	-0-	-34 B	-312	772	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-312										
*09	780 #	1006	-0-	226 B	-86	1006	2			N	-0-			-0-
*10	866 R	952	-0-	86 B	-0-	952	2			N	-0-			-0-
*11	910 R	910	-0-	-0- B	-0-	910	2			N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	10	RRCID ->	155477	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3535	PERF.	2663 - 2830
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1097					N	-0-			-0-
*07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1097					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1097					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1097								
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	9	RRCID ->	157403	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL	DEPTH	4592	PERF.	2777 - 2974
06	240 #	155	-0-	-85 B	-395	155	3			N	-0-			-0-
*07	248 #	321	-0-	73 B	-322	321	2			N	-0-			-0-
*08	248 #	211	-0-	-37 B	-359	211	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-227	CANCELLED UNDERAGE ->	-132								
*09	240 #	260	-0-	20 B	-207	260	2			N	-0-			-0-
*10	248 #	262	-0-	14 B	-193	262	2			N	-0-			-0-
11	240 #	254	-0-	14 B	-179	254	2			N	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	143	RRCID ->	162077	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4536	PERF.	2607 - 2889
06	34 R	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
*07	45 R	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
*08	47 R	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	DLQ G-10	50	-0-	50 B	50	50	2			Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	69	-0-	69 B	119	69	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	66	-0-	66 B	185	66	2			Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	10	RRCID ->	192278	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL	DEPTH	4690	PERF.	2716 - 2982
06	990 #	644	-0-	-346 B	-2102	644	3			N	-0-			-0-
*07	1147 #	1315	-0-	168 B	-1934	1315	2			N	-0-			-0-
*08	1147 #	950	-0-	-197 B	-2131	950	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1414	CANCELLED UNDERAGE ->	-717								
*09	1110 #	1210	-0-	100 B	-1314	1210	2			N	-0-			-0-
*10	1116 #	1129	-0-	13 B	-1301	1129	2			N	-0-			-0-
11	630 #	1069	-0-	439 B	-862	1069	2			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED		49B	CNTY: CRANE								
SLANT OPERATING, LLC				//CONT.//	786697												
TUBB, J. B. "C"				WELL #:	2	RRCID ->	193717	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL	DEPTH	4406	PERF.	2831 -	3235		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TUBB, J B A/C 1				WELL #:	64	RRCID ->	199727	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL	DEPTH	5780	PERF.	2835 -		3333	
06		120 #	25	-0-	-95 B	-664	25	3			Y	-0-					-0-
*07		124 #	45	-0-	-79 B	-743	45	2			Y	-0-					-0-
*08		124 #	90	-0-	-34 B	-777	90	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-777													-0-
*09		DLQ G-10	113	-0-	113 B	-664	113	2			Y	-0-					-0-
*10		DLQ G-10	133	-0-	133 B	-531	133	2			Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	226	-0-	226 B	-305	226	2			Y	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	12 D	RRCID ->	212961	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL	DEPTH	4700	PERF.	2832 -		3054	
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-
*09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	11 D	RRCID ->	212962	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL	DEPTH	4670	PERF.	2756 -		3055	
06		30 #	2	-0-	-28 B	-116	2	3			N	-0-					-0-
*07		12 #	-0-	-0-	-12 B	-128					N	-0-					-0-
*08		11 #	-0-	-0-	-11 B	-139					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-97	CANCELLED UNDERAGE ->	-42											-0-
*09		11 #	-0-	-0-	-11 B	-108					N	-0-					-0-
*10		9 #	-0-	-0-	-9 B	-117					N	-0-					-0-
11		2 #	-0-	-0-	-2 B	-119					N	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	13 D	RRCID ->	212963	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL	DEPTH	4720	PERF.	2735 -		2985	
06		870 #	547	-0-	-323 B	-1154	547	3			N	-0-					-0-
*07		961 #	1131	-0-	170 B	-984	1131	2			N	-0-					-0-
*08		961 #	822	-0-	-139 B	-1123	822	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-779	CANCELLED UNDERAGE ->	-344											-0-
*09		930 #	1036	-0-	106 B	-673	1036	2			N	-0-					-0-
*10		930 #	1012	-0-	82 B	-591	1012	2			N	-0-					-0-
11		960 #	997	-0-	37 B	-554	997	2			N	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	12 D	RRCID ->	212965	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL	DEPTH	4720	PERF.	2710 -		3070	
06		840 #	523	-0-	-317 B	-1472	523	3			N	-0-					-0-
*07		992 #	1062	-0-	70 B	-1402	1062	2			N	-0-					-0-
*08		992 #	796	-0-	-196 B	-1598	796	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-954	CANCELLED UNDERAGE ->	-644											-0-
*09		960 #	1030	-0-	70 B	-884	1030	2			N	-0-					-0-
*10		930 #	998	-0-	68 B	-816	998	2			N	-0-					-0-
11		990 #	988	-0-	-2 B	-818	988	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 88473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 11 D		RRCID -> 213012		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2680 - 3044	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 #	4	-0-	4 B	-147	4 3			N	-0-	-0-
*07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-147				N	-0-	-0-
*08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-147				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-61	CANCELLED UNDERAGE ->	-86						
*09	4 #	-0-	-0-	-4 B	-65				N	-0-	-0-
*10	4 #	-0-	-0-	-4 B	-69				N	-0-	-0-
11	4 #	-0-	-0-	-4 B	-73				N	-0-	-0-
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC		827681									
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 8 C		RRCID -> 032979		COMPL. DATE 04/09/1964		TOTAL DEPTH 5603		PERF. N/A	
06	420 #	393	-0-	-27 B	-147	393 2			Y	-0-	-0-
07	434 #	490	-0-	56 B	-91	490 2			Y	-0-	-0-
08	434 #	417	-0-	-17 B	-108	417 2			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-49	CANCELLED UNDERAGE ->	-59						
09	T. A.	428	-0-	428 B	379	428 2			Y	-0-	-0-
10	T. A.	433	-0-	433 B	812	433 2			Y	-0-	-0-
*11	1231 R	419	-0-	-812 B	-0-	419 2			Y	-0-	-0-
TUBB, J. B., ET AL TR. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 042836		COMPL. DATE 10/23/1967		TOTAL DEPTH 4650		PERF. N/A	
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	7847				Y	-0-	-0-
07	8002 R	155	-0-	-7847 B	-0-	155 2			Y	-0-	-0-
08	496 #	153	-0-	-343 B	-343	153 2			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-343								
09	2640 #	236	-0-	-2404 B	-2747	236 2			Y	-0-	-0-
*10	2728 #	488	-0-	-2240 B	-4987	488 2			Y	-0-	-0-
11	150 #	478	-0-	328 B	-4659	478 2			Y	-0-	-0-
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 050148		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2622 - 2865	
06	1290 #	1017	-0-	-273 B	-851	977 2	40 9	Y	36	34 1	10
07	1333 #	1189	-0-	-144 B	-995	1163 2	26 9	Y	24	22 1	12
08	1240 #	811	-0-	-429 B	-1424	785 2	26 9	Y	24	22 1	14
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-965	CANCELLED UNDERAGE ->	-459						
09	1200 #	1005	-0-	-195 B	-1160	977 2	28 9	Y	25	27 1	12
10	1240 #	1245	-0-	5 B	-1155	1211 2	34 9	Y	31	34 1	9
11	1140 #	1197	-0-	57 B	-1098	1161 2	36 9	Y	33	27 1	15
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 17		RRCID -> 052786		COMPL. DATE 08/12/1996		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2710 - 3008	
06	899 R	899	-0-	-0- B	-0-	659 2	240 4	Y	-0-		-0-
07	729 R	729	-0-	-0- B	-0-	729 2		Y	-0-		-0-
08	799 R	799	-0-	-0- B	-0-	799 2		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	762 R	762	-0-	-0- B	-0-	737 2	25 4	Y	-0-		-0-
10	760 R	760	-0-	-0- B	-0-	760 2		Y	-0-		-0-
*11	781 R	781	-0-	-0- B	-0-	781 2		Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. -B-		WELL #: 43 U		RRCID -> 053346		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2637 - 2684	
06	600 #	451	-0-	-149 B	-845	451 2			Y	-0-	-0-
07	620 #	605	-0-	-15 B	-860	605 2			Y	-0-	-0-
08	620 #	560	-0-	-60 B	-920	560 2			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-390	CANCELLED UNDERAGE ->	-530						
09	600 #	434	-0-	-166 B	-556	434 2			Y	-0-	-0-
*10	620 #	340	-0-	-280 B	-836	340 2			Y	-0-	-0-
11	600 #	189	-0-	-411 B	-1247	189 2			Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681															
TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
TUBB, J. B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773															
06	556 R	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			Y	-0-				-0-
07	239 R	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			Y	-0-				-0-
08	582 R	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	417 R	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			Y	-0-				-0-
*10	403 #	402	-0-	-1 B	-1	402	3			Y	-0-				-0-
11	390 #	391	-0-	1 B	-0-	391	3			Y	-0-				-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995															
06	300 #	237	-0-	-63 B	-63	237	2			Y	-0-				-0-
07	310 #	351	-0-	41 B	-22	351	2			Y	-0-				-0-
08	338 R	360	-0-	22 B	-0-	360	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	450 #	367	-0-	-83 B	-83	367	2			Y	-0-				-0-
10	343 R	426	-0-	83 B	-0-	426	2			Y	-0-				-0-
*11	471 R	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			Y	-0-				-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850															
06	540 #	386	-0-	-154 B	-500	386	2			Y	-0-				-0-
07	558 #	526	-0-	-32 B	-532	526	2			Y	-0-				-0-
08	558 #	497	-0-	-61 B	-593	497	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -333 CANCELLED UNDERAGE -> -260															
09	510 #	494	-0-	-16 B	-349	494	2			Y	-0-				-0-
10	527 #	508	-0-	-19 B	-368	508	2			Y	-0-				-0-
11	510 #	461	-0-	-49 B	-417	461	2			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC														
TUBB, J. B. -A-														
WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	210 #	204	-0-	-6 B	-436	183	2	21	9	Y	19	17	1	5
07	248 #	267	-0-	19 B	-417	243	2	24	9	Y	22	18	1	9
08	248 #	251	-0-	3 B	-414	225	2	26	9	Y	24	20	1	13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -25 CANCELLED UNDERAGE -> -389														
09	240 #	243	-0-	3 B	-22	215	2	28	9	Y	25	26	1	12
10	279 #	291	-0-	12 B	-10	259	2	32	9	Y	29	33	1	8
11	270 #	172	-0-	-98 B	-108	144	2	28	9	Y	25	21	1	12
TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878														
06	660 #	584	-0-	-76 B	-190	584	2			Y	-0-			-0-
07	682 #	704	-0-	22 B	-168	704	2			Y	-0-			-0-
08	682 #	681	-0-	-1 B	-169	681	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -93 CANCELLED UNDERAGE -> -76														
09	660 #	650	-0-	-10 B	-103	650	2			Y	-0-			-0-
10	682 #	663	-0-	-19 B	-122	663	2			Y	-0-			-0-
11	660 #	591	-0-	-69 B	-191	591	2			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035														
06	660 #	619	-0-	-41 B	-372	619	2			Y	-0-			-0-
07	682 #	679	-0-	-3 B	-375	679	2			Y	-0-			-0-
08	682 #	667	-0-	-15 B	-390	667	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -59 CANCELLED UNDERAGE -> -331														
09	660 #	656	-0-	-4 B	-63	656	2			Y	-0-			-0-
10	682 #	693	-0-	11 B	-52	693	2			Y	-0-			-0-
11	660 #	664	-0-	4 B	-48	664	2			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076														
06	690 #	-0-	-0-	-690 B	-6535					Y	-0-			-0-
07	713 #	-0-	-0-	-713 B	-7248					Y	-0-			-0-
08	713 #	726	-0-	13 B	-7235	726	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2088 CANCELLED UNDERAGE -> -5147														
09	T. A.	510	-0-	510 B	-1578	510	2			Y	-0-			-0-
*10	T. A.	385	-0-	385 B	-1193	385	2			Y	-0-			-0-
11	0 #	61	-0-	61 B	-1132	61	2			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044														
06	90 #	9	-0-	-81 B	-2116	7	2	2	4	N	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62 B	-2178					N	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62 B	-2240					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1033 CANCELLED UNDERAGE -> -1207														
09	60 #	-0-	-0-	-60 B	-1093					N	-0-			-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62 B	-1155					N	-0-			-0-
*11	9 #	88	-0-	79 B	-1076	88	2			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC														
MCKNIGHT, M. B.														
WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	720 #	627	-0-	-93 B	-366	467 3	132 4	Y	25	26	0			1
07	744 #	596	-0-	-148 B	-514	567 3	29 9	Y	26	26	0			1
08	744 #	694	-0-	-50 B	-564	665 3	29 9	Y	26	26	0			1
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-291	CANCELLED UNDERAGE ->	-273									
09	660 #	609	-0-	-51 B	-342	566 3	15 4	Y	25	23	0			3
10	651 #	649	-0-	-2 B	-344	621 3	28 9	Y	25	25	0			3
11	660 #	739	-0-	79 B	-265	711 3	28 9	Y	25	27	0			1
TUBB														
WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886														
06	450 #	625	-0-	175 B	-1084	464 2	131 4	Y	27	23	1			7
07	682 #	601	-0-	-81 B	-1165	587 2	14 9	Y	13	13	1			7
08	682 #	637	-0-	-45 B	-1210	637 2		Y	-0-	4	1			3
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-240	CANCELLED UNDERAGE ->	-970									
09	660 #	481	-0-	-179 B	-419	471 2	10 4	Y	-0-	2	1			1
10	682 #	455	-0-	-227 B	-646	455 2		Y	-0-	1	1			-0-
11	630 #	425	-0-	-205 B	-851	413 2	12 9	Y	11	7	1			4
TUBB, J. B. -A-														
WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848														
06	140 R	140	-0-	-0- B	-0-	82 2	30 4	Y	25	21	1			6
07	190 R	190	-0-	-0- B	-0-	166 2	24 9	Y	22	18	1			10
08	124 R	124	-0-	-0- B	-0-	99 2	25 9	Y	23	20	1			13
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	150 R	150	-0-	-0- B	-0-	121 2	4 4	Y	23	25	1			11
10	162 R	162	-0-	-0- B	-0-	130 2	32 9	Y	29	32	1			8
*11	257 R	257	-0-	-0- B	-0-	228 2	29 9	Y	26	22	1			12
WALSH & WATTS, INC.														
TUBB, J. B. "B" TR. A														
WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A														
06	7 #	7	-0-	-0- B	-348	7 3		Y	-0-					-0-
07	7 #	7	-0-	-0- B	-348	7 3		Y	-0-					-0-
08	7 #	-0-	-0-	-7 B	-355			Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-355											
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-355			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-355			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-355			Y	-0-					-0-
TUBB, J. B. "B" TR. A														
WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916														
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 88473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060									
TUBB, J.B. -B- TR-A		WELL #: 61		RRCID -> 281781		COMPL. DATE 06/30/1984		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2566 - 2853	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	720 #	71	-0-	-649 B	-1220	69 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
07	744 #	60	-0-	-684 B	-1904	59 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
08	496 #	112	-0-	-384 B	-2288	112 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2288											
09	DLQ G-10	53	-0-	53 B	-2235	53 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	41	-0-	41 B	-2194	41 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	41	-0-	41 B	-2153	41 3		Y	-0-		-0-
SAND HILLS (MCKNIGHT)											
BLACKBEARD OPERATING, LLC		88473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
WADDELL TR I		073056									
		WELL #: 379		RRCID -> 053921		COMPL. DATE 11/10/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	703 R	703	-0-	-0-	-0-	703 2		Y	-0-		-0-
07	372 #	272	-0-	-100	-0-	272 2		Y	-0-		-0-
08	649 R	649	-0-	-0-	-0-	649 2		Y	-0-		-0-
09	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478 2		Y	-0-		-0-
10	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621 2		Y	-0-		-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-
WADDELL, W. N. ET AL											
		WELL #: 1047		RRCID -> 077170		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3034 - 3376	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WADDELL, W. N. ET AL											
		WELL #: 1264		RRCID -> 113323		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3180 - 3481	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WADDELL TR A											
		WELL #: 1265		RRCID -> 121606		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3203 - 3432	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WADDELL, W. N. ET AL TR. B											
		WELL #: 1057		RRCID -> 121962		COMPL. DATE 02/29/1972		TOTAL DEPTH 3470		PERF. 2916 - 3395	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W. N. ET AL														
WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
WADDELL, W. N. ET AL														
WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144														
06	910 R	910	-0-	-0-	-0-	910	2				Y	-0-		-0-
07	809 R	809	-0-	-0-	-0-	809	2				Y	-0-		-0-
08	744 #	542	-0-	-202	-0-	542	2				Y	-0-		-0-
09	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2				Y	-0-		-0-
10	914 R	914	-0-	-0-	-0-	914	2				Y	-0-		-0-
11	900 #	NO RPT	-0-	-900	-0-						Y	NO RPT		-0-
WADDELL, W. N. ET AL														
WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120														
06	2460 #	2188	-0-	-272	-0-	2188	2				Y	-0-		-0-
07	2294 #	2062	-0-	-232	-0-	2062	2				Y	-0-		-0-
08	2294 #	1695	-0-	-599	-0-	1695	2				Y	-0-		-0-
09	1477 R	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2				Y	-0-		-0-
10	2319 R	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2				Y	-0-		-0-
11	2190 #	NO RPT	-0-	-2190	-0-						Y	NO RPT		-0-
WADDELL, W. N. ET AL														
WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
WADDELL, W. N. ETAL														
WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154														
06	1528 R	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2				Y	-0-		-0-
07	1574 R	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2				Y	-0-		-0-
08	1457 #	1043	-0-	-414	-0-	1043	2				Y	-0-		-0-
09	940 R	940	-0-	-0-	-0-	940	2				Y	-0-		-0-
10	1510 R	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2				Y	-0-		-0-
11	1530 #	NO RPT	-0-	-1530	-0-						Y	NO RPT		-0-
WADDELL, W. N. ET AL														
WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
WADDELL, W. N. ET AL														
WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120														
06	420 #	26	-0-	-394	-0-	15	2	11	9		Y	10	10 0	1
07	83 R	83	-0-	-0-	-0-	42	2	41	9		Y	37	36 0	2
08	93 #	67	-0-	-26	-0-	33	2	34	9		Y	31	32 0	1
09	83 R	83	-0-	-0-	-0-	44	2	33	9		Y	30	30 0	1
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-						Y	32	32 0	1
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-						Y	NO RPT		1

SAND HILLS (MCKNIGHT)										49B		CNTY: CRANE											
BLACKBEARD OPERATING, LLC																							
WADDELL, W. N. ETAL																							
										80473 310		ASSOCIATED											
										//CONT.// 073056													
										WELL #: 1215		RRCID -> 165460		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3600		PERF. 2710 - 3277	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	CODE	EOM BALANCE	
06	2190 #	1894	-0-	-296	-0-	1894	2				N	-0-	-0-								-0-		
07	2028 R	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2				N	-0-	-0-								-0-		
08	2232 #	1291	-0-	-941	-0-	1291	2				N	-0-	-0-								-0-		
09	2160 #	978	-0-	-1182	-0-	978	2				N	-0-	-0-								-0-		
10	1960 R	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2				N	-0-	-0-								-0-		
11	1950 #	NO RPT	-0-	-1950	-0-						N	NO RPT	-0-								-0-		
CITATION OIL & GAS CORP.										154235													
BARNESLEY, M. L.										WELL #: 2		RRCID -> 052456		COMPL. DATE 04/21/1972		TOTAL DEPTH		4305		PERF. N/A			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-								-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-								-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-								-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-								-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-								-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-								-0-		
BARNESLEY -B-										WELL #: 5		RRCID -> 052745		COMPL. DATE 08/11/1971		TOTAL DEPTH		2900		PERF. N/A			
06	300 #	174	-0-	-126	-0-	60	1	112	2	Y	2										59		
						2	9																
07	310 #	302	-0-	-8	-0-	62	1	240	2	Y	-0-										59		
08	310 #	238	-0-	-72	-0-	62	1	176	2	Y	-0-					40	1				19		
09	213 R	213	-0-	-0-	-0-	60	1	153	2	Y	-0-										19		
*10	310 #	201	-0-	-109	-0-	61	1	140	2	Y	-0-										19		
*11	428 R	428	-0-	-0-	-0-	113	1	314	2	Y	1										19		
						1	9																
BARNESLEY "D"										WELL #: 3 L		RRCID -> 152069		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH		3000		PERF. 2600 - 2914			
06	210 #	125	-0-	-85	-0-	125	2				N	-0-	-0-								-0-		
07	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2				N	-0-	-0-								-0-		
08	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2				N	-0-	-0-								-0-		
09	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	2				N	-0-	-0-								-0-		
10	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	2				N	-0-	-0-								-0-		
*11	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2				N	-0-	-0-								-0-		
BARNESLEY "D"										WELL #: 4		RRCID -> 171450		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH		3000		PERF. 2812 - 2944			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-								-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-								-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-								-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-								-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-								-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-								-0-		
CONTANGO RESOURCES, INC.										173206													
LEA, P.J. A/C 2										WELL #: 28		RRCID -> 052666		COMPL. DATE 09/06/1978		TOTAL DEPTH		3411		PERF. 3018 - 3411			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-								-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-								-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-								-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-								-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-								-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-								-0-		

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED		49B	CNTY: CRANE									
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206													
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		31	RRCID -> 055587		COMPL. DATE 09/25/1978	TOTAL DEPTH	3521	PERF. 2974	- 3464						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		26	RRCID -> 057965		COMPL. DATE 03/31/1956	TOTAL DEPTH	3663	PERF. N/A							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		23	RRCID -> 060723		COMPL. DATE 10/11/1978	TOTAL DEPTH	3521	PERF. 3017	- 3246						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		34	RRCID -> 074253		COMPL. DATE 11/25/1977	TOTAL DEPTH	3515	PERF. N/A							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		35	RRCID -> 074341		COMPL. DATE 12/08/1977	TOTAL DEPTH	3350	PERF. N/A							
06	T. A.	55	-0-	55	55	55	2				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	920	-0-	920	975	920	2				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	790	-0-	790	1765	790	2				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	871	-0-	871	2636	871	2				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	874	-0-	874	3510	874	2				Y	-0-					-0-
*11	4272 R	762	-0-	-3510	-0-	762	2				Y	-0-					-0-
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		36	RRCID -> 088379		COMPL. DATE 05/15/1980	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3003	- 3160						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		38	RRCID -> 095167		COMPL. DATE 04/11/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2930	- 3196						
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
*10	T. A.	4813	-0-	4813	4813	4813	2				Y	-0-					31
11	T. A.	3945	-0-	3945	8758	3945	2				Y	-0-					31

SAND HILLS (MCKNIGHT)															49B					CNTY: CRANE																																																																																				
EXTX OPERATING COMPANY																																																																																																								
BARNSELEY, M. L.																																																																																																								
WELL #: 11															RRCID -> 052925															COMPL. DATE 02/22/1972															TOTAL DEPTH 5640															PERF. N/A																																												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																												
06	DLQ	G-10	358	-0-	-0-	-0-	358	-0-	2095	-0-	-0-		357	3	1	9	Y			1									79																																																																											
07		2715 R	620	-0-	-0-	-0-	-2095	-0-		-0-	-0-		617	3	3	9	Y			3									82																																																																											
08		473 R	473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-		467	3	6	9	Y			5									87																																																																											
09		959 R	959	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-		952	3	7	9	Y			6				77	1				16																																																																											
*10		1390 R	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-		1367	3	23	9	Y			21									37																																																																											
11		570 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-570	-0-		-0-	-0-						Y			NO RPT									37																																																																											
BARNSELEY, M. L.																																																																																																								
WELL #: 12															RRCID -> 052926															COMPL. DATE 02/28/1972															TOTAL DEPTH 5650															PERF. 2662 - 2853																																												
06		720 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-720	-0-		-0-	-0-						Y			-0-									23																																																																											
07		620 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-620	-0-		-0-	-0-						Y			-0-									23																																																																											
08		620 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-620	-0-		-0-	-0-						Y			-0-									23																																																																											
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						Y			-0-				20	1				3																																																																											
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						Y			-0-				3	7				-0-																																																																											
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						Y			NO RPT									-0-																																																																											
BARNSELEY, M. L. "A"																																																																																																								
WELL #: 17															RRCID -> 169570															COMPL. DATE N/A															TOTAL DEPTH 2900															PERF. 2538 - 2778																																												
06		1290 #	581	-0-	-0-	-0-	-709	-0-		-0-	-0-		581	3			N			-0-									39																																																																											
07		1333 #	912	-0-	-0-	-0-	-421	-0-		-0-	-0-		912	3			N			-0-									39																																																																											
08		1333 #	1139	-0-	-0-	-0-	-194	-0-		-0-	-0-		1139	3			N			-0-									39																																																																											
09		1558 R	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-		1558	3			N			-0-									39																																																																											
10		1333 #	407	-0-	-0-	-0-	-926	-0-		-0-	-0-		407	3			N			-0-									39																																																																											
11		1110 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-1110	-0-		-0-	-0-						N			NO RPT									39																																																																											
LARIO OIL & GAS COMPANY																																																																																																								
TUBB, J. B. "D" -A/C -2															486710															WELL #: 2															RRCID -> 059161															COMPL. DATE 06/25/1974															TOTAL DEPTH 4494															PERF. N/A														
06	14B2	EXT	61	-0-	-0-	-0-	61	-0-		199	-0-		61	3			Y			-0-									10																																																																											
07	14B2	EXT	59	-0-	-0-	-0-	59	-0-		258	-0-		59	3			Y			-0-									10																																																																											
08	14B2	EXT	80	-0-	-0-	-0-	80	-0-		338	-0-		80	3			Y			-0-									10																																																																											
09	14B	DENY	76	-0-	-0-	-0-	76	-0-		414	-0-		76	3			Y			-0-									10																																																																											
10	14B	DENY	69	-0-	-0-	-0-	69	-0-		483	-0-		69	3			Y			-0-									10																																																																											
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		483	-0-						Y			NO RPT									10																																																																											
TUBB, J. B.																																																																																																								
WELL #: 4															RRCID -> 075635															COMPL. DATE N/A															TOTAL DEPTH 4925															PERF. 2916 - 4088																																												
06	SWR	10	184	-0-	-0-	-0-	184	-0-		134124	-0-		148	3	36	9	Y			33			41	1					29																																																																											
07	SWR	10	224	-0-	-0-	-0-	224	-0-		134348	-0-		202	3	22	9	Y			20			31	1					18																																																																											
08	SWR	10	342	-0-	-0-	-0-	342	-0-		134690	-0-		302	3	40	9	Y			36			22	1					32																																																																											
09	SWR	10	411	-0-	-0-	-0-	411	-0-		135101	-0-		366	3	45	9	Y			41			39	1					34																																																																											
10	SWR	10	353	-0-	-0-	-0-	353	-0-		135454	-0-		320	3	33	9	Y			30			27	1					37																																																																											
11	SWR	10	388	-0-	-0-	-0-	388	-0-		135842	-0-		356	3	32	9	Y			29			24	1					42																																																																											
TUBB, J. B. D ACCT. #2																																																																																																								
WELL #: 4															RRCID -> 076781															COMPL. DATE 04/07/1978															TOTAL DEPTH 4513															PERF. 2914 - 3098																																												
06	14B2	EXT	119	-0-	-0-	-0-	119	-0-		379	-0-		119	3			Y			-0-									7																																																																											
07	14B2	EXT	140	-0-	-0-	-0-	140	-0-		519	-0-		140	3			Y			-0-									7																																																																											
08	14B2	EXT	110	-0-	-0-	-0-	110	-0-		629	-0-		110	3			Y			-0-									7																																																																											
09	14B	DENY	98	-0-	-0-	-0-	98	-0-		727	-0-		98	3			Y			-0-									7																																																																											
10	14B	DENY	136	-0-	-0-	-0-	136	-0-		863	-0-		136	3			Y			-0-									7																																																																											
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		863	-0-						Y			NO RPT									7																																																																											

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
MARTIN, JIMMY INC				530596										
LOU LEE		WELL #:		1		RRCID -> 240091		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH		3016 PERF. 2656 - 2730		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			-0-
07	602 R	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			-0-
08	760 R	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-			-0-
09	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
*10	922 R	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-			-0-
*11	957 R	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-			-0-

MILLWEE OIL, INC.				569339										
DELANE		WELL #:		1		RRCID -> 113070		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH		4070 PERF. 2668 - 3440		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-			-0-
08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-			-0-
09	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-			-0-
*10	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-			-0-
*11	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-			-0-

SLANT OPERATING, LLC				786697										
TUBB, J. B. A/C #1		WELL #:		53		RRCID -> 056121		COMPL. DATE 02/13/1973		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
06	570 #	75	-0-	-495	-0-	58	3	17	9	Y	15	7	1	12
*07	589 #	126	-0-	-463	-0-	113	2	13	9	Y	12	20	1	4
*08	589 #	234	-0-	-355	-0-	225	2	9	9	Y	8	12	1	-0-
*09	DLQ G-10	283	-0-	283	283	282	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*10	DLQ G-10	336	-0-	336	619	333	2	3	9	Y	3	2	1	1
11	DLQ G-10	566	-0-	566	1185	565	2	1	9	Y	1	1	1	1

TUBB, J. B. 'B' A/C 2		WELL #:		3K		RRCID -> 059871		COMPL. DATE 03/12/1993		TOTAL DEPTH		4540 PERF. 3054 - 4046		
06	79 R	79	-0-	-0-	-0-	54	3	25	9	Y	23	11	1	19
*07	123 R	123	-0-	-0-	-0-	110	2	13	9	Y	12	26	1	5
*08	19 R	19	-0-	-0-	-0-	8	2	11	9	Y	10	10	1	5
*09	DLQ G-10	34	-0-	34	34	21	2	13	9	Y	12	12	1	5
*10	DLQ G-10	56	-0-	56	90	28	2	28	9	Y	25	19	1	11
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	90					Y	55	35	1	31

TUBB, J. B. "C" A/C 2		WELL #:		4		RRCID -> 062106		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH		4685 PERF. 3040 - 3299		
06	152 R	152	-0-	-0-	-0-	135	3	17	9	Y	15	7	1	12
*07	981 R	981	-0-	-0-	-0-	972	2	9	9	Y	8	16	1	4
*08	674 R	674	-0-	-0-	-0-	667	2	7	9	Y	6	6	1	4
*09	DLQ G-10	802	-0-	802	802	793	2	9	9	Y	8	8	1	4
*10	DLQ G-10	806	-0-	806	1608	789	2	17	9	Y	15	12	1	7
11	DLQ G-10	835	-0-	835	2443	796	2	39	9	Y	35	22	1	20

TUBB, J. B. 'B' A/C 2		WELL #:		5 C		RRCID -> 062673		COMPL. DATE 06/26/1975		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
06	2295 R	2295	-0-	-0-	-0-	2203	3	92	9	Y	84	34	1	70
*07	3168 R	3168	-0-	-0-	-0-	3117	2	51	9	Y	46	97	1	19
*08	2040 R	2040	-0-	-0-	-0-	1999	2	41	9	Y	37	38	1	18
*09	DLQ G-10	2529	-0-	2529	2529	2477	2	52	9	Y	47	45	1	20
*10	DLQ G-10	2560	-0-	2560	5089	2458	2	102	9	Y	93	73	1	40
11	DLQ G-10	2948	-0-	2948	8037	2719	2	229	9	Y	208	132	1	116

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.// 80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
TUBB, J. B. "C"		WELL #: 13 U		RRCID -> 069026		COMPL. DATE 05/21/1976		TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 131		RRCID -> 076972		COMPL. DATE 12/12/1977		TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A						
06		690 #	92	-0-	-598	-0-	73	3	19	9	Y	17	10 1	14
*07		713 #	219	-0-	-494	-0-	188	2	31	9	Y	28	34 1	8
*08		713 #	394	-0-	-319	-0-	375	2	19	9	Y	17	24 1	1
*09	DLQ G-10		473	-0-	473	-0-	470	2	3	9	Y	3	3 1	1
*10	DLQ G-10		558	-0-	558	-0-	1031	2	4	9	Y	4	4 1	1
11	DLQ G-10		946	-0-	946	-0-	1977	2	4	9	Y	4	2 1	3
TUBB, J B A/C 1		WELL #: 64		RRCID -> 199728		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TUBB, J. B. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 201683		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235						
06		1650 #	90	-0-	-1560	-0-	73	3	17	9	Y	15	7 1	12
*07		1705 #	420	-0-	-1285	-0-	412	2	8	9	Y	7	16 1	3
*08		1705 #	484	-0-	-1221	-0-	478	2	6	9	Y	5	7 1	1
*09	DLQ G-10		527	-0-	527	-0-	521	2	6	9	Y	5	5 1	1
*10	DLQ G-10		1110	-0-	1110	-0-	1637	2	6	9	Y	5	5 1	1
11	DLQ G-10		1856	-0-	1856	-0-	3493	2	6	9	Y	5	3 1	3
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC		827681												
TUBB, J. B. A		WELL #: 33		RRCID -> 118146		COMPL. DATE 02/22/1978		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292						
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TUBB, J. B.		WELL #: 31		RRCID -> 127307		COMPL. DATE 02/06/1988		TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384						
06		1980 #	1152	-0-	-828	-0-	1097	2	55	9	Y	50	53 1	16
07		1922 #	1587	-0-	-335	-0-	1552	2	35	9	Y	32	31 1	17
08		1891 #	1561	-0-	-330	-0-	1518	2	43	9	Y	39	34 1	22
09		1637 R	1637	-0-	-0-	-0-	1583	2	54	9	Y	49	49 1	22
10		1742 R	1742	-0-	-0-	-0-	1689	2	53	9	Y	48	56 1	14
*11		1614 R	1614	-0-	-0-	-0-	1555	2	59	9	Y	54	44 1	22

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		89473 310	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC		//CONT.//		827681										
TUBB, J.B. "B"		WELL #:		15	RRCID -> 149324		COMPL. DATE 07/08/1993		TOTAL DEPTH	4600	PERF. 2786	-	3262	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		600 #	509	-0-	-91	-0-	509 2		Y	-0-			-0-	
07		713 #	649	-0-	-64	-0-	649 2		Y	-0-			-0-	
08		713 #	629	-0-	-84	-0-	629 2		Y	-0-			-0-	
09		750 #	644	-0-	-106	-0-	644 2		Y	-0-			-0-	
*10		713 #	588	-0-	-125	-0-	588 2		Y	-0-			-0-	
11		630 #	609	-0-	-21	-0-	609 2		Y	-0-			-0-	
TUBB, J. B. "A"		WELL #:		25	RRCID -> 149722		COMPL. DATE 02/23/1988		TOTAL DEPTH	4600	PERF. 2913	-	4401	
06		450 #	344	-0-	-106	-0-	293 2	51 9	Y	46	43 1		13	
07		465 #	444	-0-	-21	-0-	418 2	26 9	Y	24	24 1		13	
08		465 #	-0-	-0-	-465	-0-			Y	38	31 1		20	
09		668 R	668	-0-	-0-	-0-	639 2	29 9	Y	26	32 1		14	
10		843 R	843	-0-	-0-	-0-	808 2	35 9	Y	32	37 1		9	
*11		661 R	661	-0-	-0-	-0-	630 2	31 9	Y	28	24 1		13	
TUBB, J. B. "A" TR. B		WELL #:		46	RRCID -> 264338		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH	3258	PERF. 2887	-	3123	
06		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-			-0-	
07		62 #	51	-0-	-11	-0-	51 2		Y	-0-			-0-	
08		62 #	60	-0-	-2	-0-	60 2		Y	-0-			-0-	
09		60 #	40	-0-	-20	-0-	40 2		Y	-0-			-0-	
10		62 #	52	-0-	-10	-0-	52 2		Y	-0-			-0-	
11		60 #	35	-0-	-25	-0-	35 2		Y	-0-			-0-	
TUBB, J. B. -B-		WELL #:		41	RRCID -> 282136		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH	4639	PERF. 3149	-	3403	
06		109 R	109	-0-	-0-	-0-	58 2	21 4	Y	27	24 1		7	
							30 9							
07		112 R	112	-0-	-0-	-0-	88 2	24 9	Y	22	19 1		10	
08		93 #	90	-0-	-3	-0-	65 2	25 9	Y	23	20 1		13	
09		90 #	79	-0-	-11	-0-	50 2	1 4	Y	25	26 1		12	
							28 9							
*10		93 R	93	-0-	-0-	-0-	61 2	32 9	Y	29	33 1		8	
11		90 #	85	-0-	-5	-0-	56 2	29 9	Y	26	22 1		12	
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED				872683										
BARNESLEY, M. L. "C"		WELL #:		3	RRCID -> 051902		COMPL. DATE 01/28/1972		TOTAL DEPTH	4370	PERF. N/A			
06		630 #	389	-0-	-241	-0-	389 2		Y	-0-			-0-	
07		742 R	742	-0-	-0-	-0-	742 2		Y	-0-			-0-	
08		651 #	515	-0-	-136	-0-	515 2		Y	-0-			-0-	
09		641 R	641	-0-	-0-	-0-	641 2		Y	-0-			-0-	
10		744 #	556	-0-	-188	-0-	556 2		Y	-0-			-0-	
11		720 #	629	-0-	-91	-0-	629 2		Y	-0-			-0-	
BARNESLEY, M. L. "C"		WELL #:		4	RRCID -> 052555		COMPL. DATE 05/11/1972		TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A			
06		420 #	265	-0-	-155	-0-	259 2	6 9	Y	5			135	
07		505 R	505	-0-	-0-	-0-	495 2	10 9	Y	9			144	
08		434 #	349	-0-	-85	-0-	343 2	6 9	Y	5			149	
09		436 R	436	-0-	-0-	-0-	427 2	9 9	Y	8			157	
10		434 #	380	-0-	-54	-0-	370 2	10 9	Y	9			166	
*11		432 R	432	-0-	-0-	-0-	420 2	12 9	Y	11			177	

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED		//CONT.//		872683								
BARNESLEY, M.L.		WELL #:		3	RRCID -> 057082		COMPL. DATE 10/15/1973		TOTAL DEPTH		3250 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		360 #	237	-0-	-123	-0-	237 2		Y	-0-		54
07		417 R	417	-0-	-0-	-0-	417 2		Y	-0-		54
08		372 #	355	-0-	-17	-0-	355 2		Y	-0-		54
09		362 R	362	-0-	-0-	-0-	362 2		Y	-0-		54
10		403 #	328	-0-	-75	-0-	326 2		Y	2		56
11		390 #	375	-0-	-15	-0-	373 2	2 9	Y	2	50 1	8

BARNESLEY, M. L.		WELL #:		4	RRCID -> 065960		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH		3250 PERF. N/A	
06		360 #	237	-0-	-123	-0-	237 2		Y	-0-		119
07		417 R	417	-0-	-0-	-0-	417 2		Y	-0-		119
08		372 #	355	-0-	-17	-0-	355 2		Y	-0-		119
09		364 R	364	-0-	-0-	-0-	362 2	2 9	Y	2		121
10		403 #	328	-0-	-75	-0-	325 2	3 9	Y	3		124
11		390 #	375	-0-	-15	-0-	373 2	2 9	Y	2	115 1	11

SAND HILLS (SAN ANGELO)				80473 558	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
WADDELL TR A		WELL #:		1901	RRCID -> 201854		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH		6000 PERF. 3542 - 3774	
06	SWR 10		6655	-0-	6655	23934	4371 2	2284 9	Y	2076	1965 0	116
07	SWR 10		4008	-0-	4008	27942	2317 2	1691 9	Y	1537	1590 0	63
08	SWR 10		4646	-0-	4646	32588	2723 2	1923 9	Y	1748	1781 0	30
09	SWR 10		2582	-0-	2582	35170	1410 2	1172 9	Y	1065	1082 0	13
10	SWR 10		4597	-0-	4597	39767	2429 2	2168 9	Y	1971	1952 0	32
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39767			Y	NO RPT		32

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER)				80473 620	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
WADDELL TR B		WELL #:		109	RRCID -> 197590		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH		4766 PERF. 3455 - 3592	
06	10 #		8	-0-	-2	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
07	3 #	-0-	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
08	6 #	2	-0-	-0-	-4	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
09	7 #	-0-	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
10	6 #	-0-	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-
11	8 #	NO RPT	-0-	-0-	-8	-0-			Y	NO RPT		-0-

SLANT OPERATING, LLC				786697								
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		262 U	RRCID -> 099625		COMPL. DATE 04/06/1982		TOTAL DEPTH		4828 PERF. 3503 - 3602	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SAND HILLS (TUBB)				80473 682	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
WADDELL TR I		WELL #:		173	RRCID -> 051830		COMPL. DATE 01/12/1972		TOTAL DEPTH		5690 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAND HILLS (TUBB)													
BLACKBEARD OPERATING, LLC													
WADDELL TR I													
				//CONT.//	88473 682	ASSOCIATED				49B	CNTY: CRANE		
				//CONT.//	073056								
				WELL #:	779	RRCID ->	113071	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	5667	PERF. 4082 -	4212
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
MCKNIGHT, M. B. A													
				WELL #:	6	RRCID ->	131505	COMPL. DATE	07/27/1989	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4636 -	4786
06	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-
07	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	3251 R	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-		-0-
11	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		-0-
WADDELL TR I													
				WELL #:	168	RRCID ->	178338	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	5675	PERF. 4070 -	4144
06	2010 #	1433	-0-	-577	-0-	1433	2			N	-0-		-0-
07	1147 #	322	-0-	-825	-0-	322	2			N	-0-		-0-
08	2344 R	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-		-0-
09	2070 #	1660	-0-	-410	-0-	1660	2			N	-0-		-0-
10	2202 R	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-		-0-
11	2070 #	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT		-0-
WADDELL TR I													
				WELL #:	843	RRCID ->	187218	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	5645	PERF. 4112 -	4142
06	720 #	623	-0-	-97	-0-	623	2			Y	-0-		-0-
07	372 #	180	-0-	-192	-0-	180	2			Y	-0-		-0-
08	682 #	600	-0-	-82	-0-	600	2			Y	-0-		-0-
09	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-		-0-
10	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-		-0-
11	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT		-0-
WADDELL TR A													
				WELL #:	137	RRCID ->	191020	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4635	PERF. 4280 -	4635
06	720 #	598	-0-	-122	-0-	583	2	15	9	Y	14	14 0	1
07	803 R	803	-0-	-0-	-0-	796	2	7	9	Y	6	7 0	-0-
08	806 #	801	-0-	-5	-0-	801	2			Y	-0-		-0-
09	772 R	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-		-0-
10	720 R	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-		-0-
11	780 #	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT		-0-
CITATION OIL & GAS CORP.													
				WELL #:	154235	RRCID ->	264678	COMPL. DATE	07/19/1991	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 2543 -	4197
				WELL #:	2								
06	270 #	259	-0-	-11	-0-	64	1	195	2	Y	-0-		-0-
07	437 R	437	-0-	-0-	-0-	66	1	371	2	Y	-0-		-0-
08	393 R	393	-0-	-0-	-0-	87	1	306	2	Y	-0-		-0-
09	359 R	359	-0-	-0-	-0-	85	1	274	2	Y	-0-		-0-
10	421 R	421	-0-	-0-	-0-	66	1	355	2	Y	-0-		-0-
*11	347 R	347	-0-	-0-	-0-	64	1	283	2	Y	-0-		-0-

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.//		80473 682	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235								
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		1	RRCID -> 288726		COMPL. DATE 12/21/2019		TOTAL DEPTH 5667		PERF. 4142 - 4216	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-							35
07	521 R	-0-	-0-	-0-	-0-	58 1	329 2	Y	-0-	122	38 1	119
08	233 R	-0-	-0-	-0-	-0-	134 9						
09	211 R	-0-	-0-	-0-	-0-	37 1	130 2	Y	60			179
10	663 R	-0-	-0-	-0-	-0-	66 9						
*11	494 R	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	114 2	Y	56			235
						62 9						
						58 1	315 2	Y	264	342 1		157
						290 9						
						56 1	252 2	Y	169	160 1		166
						186 9						
MILLWEE OIL, INC.		WELL #:		569339	RRCID -> 068776		COMPL. DATE 06/05/1974		TOTAL DEPTH 5772		PERF. N/A	
TUBB, J. B. -A-				11								
06	67 R	-0-	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	-0-			-0-
07	100 R	-0-	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-			-0-
08	106 R	-0-	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-			-0-
09	112 R	-0-	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-			-0-
10	103 R	-0-	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-			-0-
*11	116 R	-0-	-0-	-0-	-0-	116 3		Y	-0-			-0-
TUBB "B"		WELL #:		1	RRCID -> 123090		COMPL. DATE 10/10/1972		TOTAL DEPTH 4507		PERF. N/A	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SLANT OPERATING, LLC		WELL #:		786697	RRCID -> 067554		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2718 - 4472	
TUBB, J. B. -B-				15								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TUBB, J. B. "B"		WELL #:		13 L	RRCID -> 069237		COMPL. DATE 12/08/1975		TOTAL DEPTH 4550		PERF. N/A	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		154	RRCID -> 092231		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2670 - 4383	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.// 80473 682		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
TUBB, J. B. C		WELL #: 31		RRCID -> 102328		COMPL. DATE 03/14/1994		TOTAL DEPTH 4780		PERF. 3050 - 4626				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 127904		COMPL. DATE 11/09/1986		TOTAL DEPTH 4795		PERF. 3059 - 4694				
06	750 #	70	-0-	-680	-0-	22	3	48	9	Y	44	24	1	36
*07	775 #	121	-0-	-654	-0-	80	2	41	9	Y	37	59	1	14
*08	775 #	297	-0-	-478	-0-	277	2	20	9	Y	18	26	1	6
*09	DLQ G-10	389	-0-	389	-0-	379	2	10	9	Y	9	8	1	7
*10	DLQ G-10	2084	-0-	2084	-0-	2076	2	8	9	Y	7	7	1	7
11	DLQ G-10	3093	-0-	3093	-0-	5566	2	8	9	Y	7	4	1	10

TUBB, J. B. C		WELL #: 18		RRCID -> 146748		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 4740		PERF. 3095 - 4676				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 204		RRCID -> 147088		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4765		PERF. 4240 - 4605				
06	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
*07	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
*08	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	26	-0-	26	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	55	-0-	55	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	92	-0-	92	-0-	173	2			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 262 L		RRCID -> 148435		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL DEPTH 4828		PERF. 3503 - 4706				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 200		RRCID -> 157996		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4746		PERF. 2743 - 4397				
06	360 #	90	-0-	-270	-0-	73	3	17	9	Y	15	7	1	12
*07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
*08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2		WELL #: 5		RRCID -> 182736		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3061 - 4486				
06	T. A.	39	-0-	39	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
*07	T. A.	71	-0-	71	-0-	116	2			Y	-0-			-0-
*08	T. A.	50	-0-	50	-0-	166	2			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	68	-0-	68	-0-	234	2			Y	-0-			-0-
*10	T. A.	14	-0-	14	-0-	248	2			Y	-0-			-0-
*11	248 R	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (TUBB)														
SLANT OPERATING, LLC														
TUBB, J. B. -C-														
//CONT.//					80473 682	ASSOCIATED					49B	CNTY: CRANE		
//CONT.//					786697									
WELL #:					33	RRCID -> 223103					COMPL. DATE 09/14/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4194 - 4556
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		660 #	35	-0-	-625	-0-	18 3	17 9	Y	15	7 1			12
*07		682 #	111	-0-	-571	-0-	103 2	8 9	Y	7	16 1			3
*08		682 #	125	-0-	-557	-0-	119 2	6 9	Y	5	7 1			1
*09	DLQ	G-10	136	-0-	136	136	130 2	6 9	Y	5	5 1			1
*10	DLQ	G-10	282	-0-	282	418	276 2	6 9	Y	5	5 1			1
11	DLQ	G-10	468	-0-	468	886	462 2	6 9	Y	5	3 1			3
SAND HILLS (WICHITA-ALBANY)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR A														
					80473 744	ASSOCIATED					49B	CNTY: CRANE		
					073056									
WELL #:					612	RRCID -> 051372					COMPL. DATE 10/28/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		5722 R	5722	-0-	-0-	-0-	4591 2	1131 9	N	1028	1027 0			27
07		4583 R	4583	-0-	-0-	-0-	2980 2	1603 9	N	1457	1443 0			41
08		4543 R	4543	-0-	-0-	-0-	2841 2	1702 9	N	1547	1552 0			36
09		4217 R	4217	-0-	-0-	-0-	2251 2	1966 9	N	1787	1774 0			49
10		744 #	-0-	-0-	-744	-0-			N	1760	1770 0			39
11		720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT				39
WADDELL TR A														
					WELL #:	592	RRCID -> 183024					COMPL. DATE 05/15/1999	TOTAL DEPTH	6005 PERF. 5054 - 5450
06		12992 R	12992	-0-	-0-	-0-	12352 2	640 9	N	582	591 0			15
07		10265 R	10265	-0-	-0-	-0-	9514 2	751 9	N	683	679 0			19
08		10024 R	10024	-0-	-0-	-0-	9023 2	1001 9	N	910	908 0			21
09		7526 R	7526	-0-	-0-	-0-	6665 2	861 9	N	783	782 0			22
10		651 #	-0-	-0-	-651	-0-			N	660	667 0			15
11		630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT				15
WADDELL TR A														
					WELL #:	1150	RRCID -> 208048					COMPL. DATE 01/24/2005	TOTAL DEPTH	6030 PERF. 5116 - 5334
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	87488			Y	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	87488			Y	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	87488			Y	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	87488			Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	87488			Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	87488			Y	NO RPT				-0-
SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
MCKNIGHT, M. B. "A"														
					80473 806	NON-ASSOCIATED					ONE WELL	CNTY: CRANE		
					073056									
WELL #:					9	RRCID -> 224883					COMPL. DATE 06/12/2006	TOTAL DEPTH	6060	PERF. 5057 - 5388
06		4698	2435	-0-	-2263	739	817 2	1618 9	Y	1471	1472 0			68
07		4563 R	3824	-0-	-739	-0-	2200 2	1624 9	Y	1476	1420 0			124
08		3009 R	3009	-0-	-0-	-0-	1738 2	1271 9	Y	1155	1215 0			64
09		2968 R	2968	-0-	-0-	-0-	1878 2	1090 9	Y	991	986 0			69
10		3813 #	2826	-0-	-987	-0-	1910 2	916 9	Y	833	841 0			61
*11		2236	1958	-0-	-278	-0-	1334 2	624 9	Y	567	562 0			66
SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, S.)														
SLANT OPERATING, LLC														
TUBB, J. B. I														
					80473 819	ASSOCIATED					ONE WELL	CNTY: CRANE		
					786697									
WELL #:					1	RRCID -> 205916					COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5785 PERF. 5169 - 5719
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	5 3	17 9	Y	15	7 1			12
*07		31 N	21	-0-	-10	-0-	8 2	13 9	Y	12	20 1			4
*08		31 N	24	-0-	-7	-0-	15 2	9 9	Y	8	12 1			-0-
*09		30 N	20	-0-	-10	-0-	19 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	22 2	3 9	Y	3	2 1			1
11	DLQ	G-10	39	-0-	39	39	38 2	1 9	Y	1	1 1			1

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)										89473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC										073056										
WADDELL, W.N. ET AL										WELL #: 307		RRCID -> 151755		COMPL. DATE 07/28/1994		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2333 - 2485		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
WADDELL, W.N. ET AL										WELL #: 1028		RRCID -> 152000		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2354 - 2488		
06		519 N	519	-0-	-0-	-0-			519	2			N	-0-					-0-	
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-			64	2			N	-0-					-0-	
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-							N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WADDELL, W.N. ET AL										WELL #: 306		RRCID -> 153768		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 2370 - 2470		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
WADDELL, W.N. ET AL										WELL #: 988		RRCID -> 154681		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 5862		PERF. 2324 - 2380		
06	DLQ	G-10	15	-0-	15	15			15	2			Y	-0-					-0-	
07	DLQ	G-10	19	-0-	19	34			19	2			Y	-0-					-0-	
08	DLQ	G-10	45	-0-	45	79			36	2		9	9	Y	8	8	0		-0-	
09	DLQ	G-10	105	-0-	105	184			57	2		48	9	Y	44	42	0		2	
10	DLQ	G-10	78	-0-	78	262			25	2		53	9	Y	48	47	0		3	
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	232								Y	NO RPT				3	
WADDELL, W.N. ET AL										WELL #: 1013		RRCID -> 154682		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 3540		PERF. 2390 - 2498		
06		348 N	348	-0-	-0-	-0-			348	2			N	-0-					-0-	
07		333 N	333	-0-	-0-	-0-			333	2			N	-0-					-0-	
08		372 N	293	-0-	-79	-0-			293	2			N	-0-					-0-	
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-			294	2			N	-0-					-0-	
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-			319	2			N	-0-					-0-	
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-							N	NO RPT					-0-	
WADDELL, W.N. ET AL										WELL #: 533		RRCID -> 154781		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 3455		PERF. 2339 - 2435		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WADDELL, W.N. ET AL										WELL #: 974		RRCID -> 155479		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 5834		PERF. 2292 - 2395		
06		552 N	552	-0-	-0-	-0-			552	2			N	-0-					-0-	
07		587 N	587	-0-	-0-	-0-			587	2			N	-0-					-0-	
08		583 N	583	-0-	-0-	-0-			583	2			N	-0-					-0-	
09		556 N	556	-0-	-0-	-0-			556	2			N	-0-					-0-	
10		571 N	571	-0-	-0-	-0-			571	2			N	-0-					-0-	
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-							N	NO RPT					-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)			//CONT.//		80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//		073056															
WADDELL, W.N. ET AL			WELL #:		332		RRCID -> 157163		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH		3510 PERF. 2340 - 2442							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WADDELL, W.N. ET AL			WELL #:		375		RRCID -> 157164		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH		3450 PERF. 2310 - 2410							
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	544	2				N	-0-					-0-	
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	509	2				N	-0-					-0-	
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	471	2				N	-0-					-0-	
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2				N	-0-					-0-	
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2				N	-0-					-0-	
11	450 N	NO RPT	-0-	-0-	-450	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WADDELL, W.N. ET AL			WELL #:		671		RRCID -> 157166		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH		3510 PERF. 2448 - 2561							
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	810	2				N	-0-					-0-	
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	800	2				N	-0-					-0-	
08	837 N	747	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	747	2				N	-0-					-0-	
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	743	2				N	-0-					-0-	
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2				N	-0-					-0-	
11	720 N	NO RPT	-0-	-0-	-720	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WADDELL, W.N. ET AL			WELL #:		1029		RRCID -> 157168		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH		3540 PERF. 2396 - 2468							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2				N	-0-					-0-	
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2				N	-0-					-0-	
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	261	2				N	-0-					-0-	
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2				N	-0-					-0-	
11	300 N	NO RPT	-0-	-0-	-300	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WADDELL, W.N. ETAL			WELL #:		290		RRCID -> 161950		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH		3540 PERF. 2414 - 2518							
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WADDELL, W.N. ETAL			WELL #:		718		RRCID -> 161953		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH		3063 PERF. 2431 - 2458							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WADDELL, W. N. ET AL			WELL #:		1501		RRCID -> 215533		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH		3566 PERF. 2512 - 2624							
06	DLQ G-10	710	-0-	710	1503	710	2						Y	-0-					-0-	
07	DLQ G-10	794	-0-	794	2297	794	2						Y	-0-					-0-	
08	DLQ G-10	784	-0-	784	3081	784	2						Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10	758	-0-	758	3839	758	2						Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	676	-0-	676	4515	676	2						Y	-0-					-0-	
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	3765								Y	NO RPT					-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CRANE																																												
BLACKBEARD OPERATING, LLC															//CONT.// 80473 833																																																																										
WADDELL, W. N. ET AL															//CONT.// 073056																																																																										
															WELL #: 334															RRCID -> 215538															COMPL. DATE 03/02/2006															TOTAL DEPTH 3435															PERF. 2320 - 2432														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																			
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																			
06		834	N		834	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	834	2			N	-0-					-0-																																																																			
07		785	N		785	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	785	2			N	-0-					-0-																																																																			
08		965	N		965	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	965	2			N	-0-					-0-																																																																			
09		909	N		909	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	909	2			N	-0-					-0-																																																																			
10		932	N		932	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	932	2			N	-0-					-0-																																																																			
11		840	N	NO	RPT	-0-	-840	-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT				-0-																																																																			
WADDELL, W. N. ET AL															WELL #: 647															RRCID -> 215643															COMPL. DATE 03/20/2006															TOTAL DEPTH 3420															PERF. 2342 - 2404														
06	DLQ	G-10		636	-0-	-0-	636	1273		636	2					Y	-0-					-0-																																																																			
07	DLQ	G-10		717	-0-	-0-	717	1990		717	2					Y	-0-					-0-																																																																			
08	DLQ	G-10		739	-0-	-0-	739	2729		739	2					Y	-0-					-0-																																																																			
09	DLQ	G-10		690	-0-	-0-	690	3419		690	2					Y	-0-					-0-																																																																			
10	DLQ	G-10		703	-0-	-0-	703	4122		703	2					Y	-0-					-0-																																																																			
11		720	N	NO	RPT	-0-	-720	3402		-0-						Y	NO	RPT				-0-																																																																			
WADDELL, W. N. ET AL															WELL #: 1235															RRCID -> 215664															COMPL. DATE 04/02/2006															TOTAL DEPTH 3400															PERF. 2620 - 2736														
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																																																			
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																																																			
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																																																			
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																																																			
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																																																			
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO	RPT				-0-																																																																			
WADDELL, W. N. ET AL															WELL #: 1953															RRCID -> 220335															COMPL. DATE 08/21/2006															TOTAL DEPTH 3662															PERF. 2548 - 2658														
06	DLQ	G-10		1442	-0-	-0-	1442	2877		1442	2					Y	-0-					-0-																																																																			
07	DLQ	G-10		1517	-0-	-0-	1517	4394		1517	2					Y	-0-					-0-																																																																			
08	DLQ	G-10		1470	-0-	-0-	1470	5864		1470	2					Y	-0-					-0-																																																																			
09	DLQ	G-10		1429	-0-	-0-	1429	7293		1429	2					Y	-0-					-0-																																																																			
10	DLQ	G-10		1479	-0-	-0-	1479	8772		1479	2					Y	-0-					-0-																																																																			
11		1410	N	NO	RPT	-0-	-1410	7362		-0-						Y	NO	RPT				-0-																																																																			
WADDELL, W. N. ET AL															WELL #: 1453															RRCID -> 222836															COMPL. DATE 10/20/2006															TOTAL DEPTH 4853															PERF. 2326 - 2424														
06	DLQ	G-10		868	-0-	-0-	868	1766		868	2					Y	-0-					-0-																																																																			
07	DLQ	G-10		893	-0-	-0-	893	2659		893	2					Y	-0-					-0-																																																																			
08	DLQ	G-10		882	-0-	-0-	882	3541		882	2					Y	-0-					-0-																																																																			
09	DLQ	G-10		856	-0-	-0-	856	4397		856	2					Y	-0-					-0-																																																																			
10	DLQ	G-10		890	-0-	-0-	890	5287		890	2					Y	-0-					-0-																																																																			
11		840	N	NO	RPT	-0-	-840	4447		-0-						Y	NO	RPT				-0-																																																																			
WADDELL, W. N. ET AL															WELL #: 1131															RRCID -> 222849															COMPL. DATE 09/25/2006															TOTAL DEPTH 3210															PERF. 2498 - 2596														
06		917	N		917	-0-	-0-	-0-		-0-		917	2			N	-0-					-0-																																																																			
07		960	N		960	-0-	-0-	-0-		-0-		960	2			N	-0-					-0-																																																																			
08		914	N		914	-0-	-0-	-0-		-0-		914	2			N	-0-					-0-																																																																			
09		889	N		889	-0-	-0-	-0-		-0-		889	2			N	-0-					-0-																																																																			
10		934	N		934	-0-	-0-	-0-		-0-		934	2			N	-0-					-0-																																																																			
11		870	N	NO	RPT	-0-	-870	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																			
WADDELL, W. N. ET AL															WELL #: 145															RRCID -> 222874															COMPL. DATE 10/19/2006															TOTAL DEPTH 3515															PERF. 2466 - 2584														
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-																																																																			
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-																																																																			
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-																																																																			
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-																																																																			
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-																																																																			
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																			

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)														CNTY: CRANE	
BLACKBEARD OPERATING, LLC															
WADDELL, W. N. ET AL															
WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	SWR 10		715	-0-	715	19956	542	2	173	9	N	157	162	0	7
07	SWR 10		610	-0-	610	20566	427	2	183	9	N	166	165	0	8
08	SWR 10		1302	-0-	1302	21868	1041	2	261	9	N	237	233	0	12
09	SWR 10		1236	-0-	1236	23104	993	2	243	9	N	221	221	0	12
10	SWR 10		601	-0-	601	23705	330	2	271	9	N	246	242	0	16
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23705					N	NO RPT			16
WADDELL, W. N. ET AL															
WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556															
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N. ETAL															
WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516															
06	303 N		303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			-0-
07	276 N		276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
08	287 N		287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
09	254 N		254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
10	327 N		327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N. ETAL															
WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658															
06	874 N		874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-			-0-
07	886 N		886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			-0-
08	873 N		873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			-0-
09	839 N		839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-			-0-
10	871 N		871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-			-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N. ET AL															
WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550															
06	797 N		797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			-0-
07	843 N		843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			-0-
08	806 N		802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-			-0-
09	778 N		778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-			-0-
10	802 N		802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N. ETAL															
WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648															
06	1383 N		1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-			-0-
07	1470 N		1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-			-0-
08	1422 N		1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-			-0-
09	1381 N		1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-			-0-
10	1420 N		1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-			-0-
11	1380 N	NO RPT	-0-	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N.,ETAL															
WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580															
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)										CAPACITY		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC																			
WADDELL, W. N., ETAL																			
//CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED																			
//CONT.// 073056																			
WELL #: 1058										RRCID -> 242192		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 3470		PERF. 2274 - 2415			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE			
06	1490 N	772	-0-	-718	-0-	772	2				Y	-0-					-0-		
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2				Y	-0-					-0-		
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2				Y	-0-					-0-		
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2				Y	-0-					-0-		
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2				Y	-0-					-0-		
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-						Y	NO RPT					-0-		
WADDELL, W. N. ETAL										WELL #: 849		RRCID -> 244883		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 3720		PERF. 2349 - 2510	
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2				N	-0-					-0-		
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2				N	-0-					-0-		
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2				N	-0-					-0-		
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2				N	-0-					-0-		
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2				N	-0-					-0-		
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-						N	NO RPT					-0-		
WADDELL, W. N. ETAL										WELL #: 494		RRCID -> 245581		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 3535		PERF. 2596 - 2692	
06	DLQ G-10	2588	-0-	2588	5752	2588	2				Y	-0-					-0-		
07	DLQ G-10	3060	-0-	3060	8812	3060	2				Y	-0-					-0-		
08	DLQ G-10	2966	-0-	2966	11778	2966	2				Y	-0-					-0-		
09	DLQ G-10	2686	-0-	2686	14464	2686	2				Y	-0-					-0-		
10	DLQ G-10	2785	-0-	2785	17249	2785	2				Y	-0-					-0-		
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	14369						Y	NO RPT					-0-		
WADDELL, W. N. ETAL										WELL #: 715		RRCID -> 248876		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 3515		PERF. 2370 - 2526	
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2				N	-0-					-0-		
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2				N	-0-					-0-		
08	279 N	184	-0-	-95	-0-	184	2				N	-0-					-0-		
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2				N	-0-					-0-		
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2				N	-0-					-0-		
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-						N	NO RPT					-0-		
CONTANGO RESOURCES, INC.										173206									
LEA, P. J.										WELL #: 48		RRCID -> 152001		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2434 - 2514	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
LEA, P. J.										WELL #: 37		RRCID -> 152004		COMPL. DATE 11/05/1994		TOTAL DEPTH 3305		PERF. 2451 - 2520	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)			//CONT.// 80473 833			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE					
CONTANGO RESOURCES, INC.			//CONT.// 173206														
LEA, P. J.			WELL #: 27			RRCID -> 152450			COMPL. DATE 11/21/1994			TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, P. J. "B"			WELL #: 16			RRCID -> 153424			COMPL. DATE 01/27/1995			TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LEA, P. J.			WELL #: 63			RRCID -> 156448			COMPL. DATE 08/15/1995			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA UNIT			WELL #: 64			RRCID -> 157083			COMPL. DATE 10/23/1995			TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, P. J.			WELL #: 61			RRCID -> 157436			COMPL. DATE 08/17/1995			TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, P. J.			WELL #: 62			RRCID -> 157437			COMPL. DATE 08/13/1995			TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, P. J. A/C 2			WELL #: 28			RRCID -> 200564			COMPL. DATE 06/17/2003			TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		88473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206								
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		30	RRCID -> 203841		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL	DEPTH	3425	PERF. 2454 - 2622
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
												EOM
												BALANCE
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	983	-0-	983	983	983	2		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	843	-0-	843	1826	843	2		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	658	-0-	658	2484	658	2		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	628	-0-	628	3112	628	2		N	-0-		-0-
*11	3650 X	538	-0-	-3112	-0-	538	2		N	-0-		-0-
SAND HILLS TUBB UNIT												
		WELL #:		89	RRCID -> 204039		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL	DEPTH	4990	PERF. 2456 - 2602
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SAND HILLS TUBB UNIT												
		WELL #:		22	RRCID -> 205277		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL	DEPTH	4800	PERF. 2403 - 2515
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	368	-0-	368	368	368	2		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	316	-0-	316	684	316	2		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	143	-0-	143	827	143	2		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	163	-0-	163	990	163	2		N	-0-		-0-
*11	1304 X	314	-0-	-990	-0-	314	2		N	-0-		-0-
SAND HILLS TUBB UNIT												
		WELL #:		29	RRCID -> 206268		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL	DEPTH	4897	PERF. 2488 - 2574
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	307	-0-	307	307	307	2		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	263	-0-	263	570	263	2		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	317	-0-	317	887	317	2		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	273	-0-	273	1160	273	2		N	-0-		-0-
*11	1384 X	224	-0-	-1160	-0-	224	2		N	-0-		-0-
SAND HILL TUBB UNIT												
		WELL #:		42	RRCID -> 206312		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL	DEPTH	4900	PERF. 2648 - 2786
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LEA, KATIE W. A/C 5												
		WELL #:		31	RRCID -> 208524		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL	DEPTH	3700	PERF. 2854 - 3060
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT												
		WELL #:		11	RRCID -> 208856		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL	DEPTH	3150	PERF. 2536 - 2732
06	926 N	611	-0-	-315	-0-	611	2		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	859	-0-	859	859	859	2		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	737	-0-	737	1596	737	2		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	475	-0-	475	2071	475	2		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	418	-0-	418	2489	418	2		N	-0-		-0-
*11	2848 X	359	-0-	-2489	-0-	359	2		N	-0-		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)			//CONT.// 80473 833			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE					
CONTANGO RESOURCES, INC.			//CONT.// 173206														
LEA, KATIE W.			WELL #: 14			RRCID -> 209246			COMPL. DATE 05/04/2005			TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, P. J.			WELL #: 101			RRCID -> 209574			COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, P. J.			WELL #: 103			RRCID -> 209697			COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, P. J.			WELL #: 102			RRCID -> 209763			COMPL. DATE 06/18/2005			TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, P. J.			WELL #: 104			RRCID -> 210072			COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610					
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
LEA, P. J.			WELL #: 105			RRCID -> 210073			COMPL. DATE 07/07/2005			TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730					
06	3000	N	3232	-0-	232	1455	3232	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4543	-0-	1443	2898	4543	2			N	-0-					-0-
08	6794	X	3896	-0-	-2898	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
09	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
10	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*11	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
LEA, P. J.			WELL #: 107			RRCID -> 210866			COMPL. DATE 07/13/2005			TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)			//CONT.// 80473 833			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE								
CONTANGO RESOURCES, INC.			//CONT.// 173206																	
LEA, KATIE W.			WELL #: 108			RRCID -> 210876			COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
LEA, KATIE W.			WELL #: 117			RRCID -> 210911			COMPL. DATE 07/19/2005			TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510								
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-		335	2				N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	421	-0-	421	421		421	2				N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	431	-0-	431	852		431	2				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	356	-0-	356	1208		356	2				N	-0-					-0-	
*11	1477	X	269	-0-	-1208	-0-		269	2				N	-0-					-0-	
LEA, KATIE W.			WELL #: 110			RRCID -> 211925			COMPL. DATE 08/17/2005			TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
LEA, P. J.			WELL #: 109			RRCID -> 211952			COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512								
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-		764	2				N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-		737	2				N	-0-					-0-	
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-		862	2				N	-0-					-0-	
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-		766	2				N	-0-					-0-	
*11	628	N	628	-0-	-0-	-0-		628	2				N	-0-					-0-	
LEA, KATIE W.			WELL #: 116			RRCID -> 212061			COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741								
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-		611	2				N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-		737	2				N	-0-					-0-	
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-		489	2				N	-0-					-0-	
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-		547	2				N	-0-					-0-	
*11	493	N	493	-0-	-0-	-0-		493	2				N	-0-					-0-	
LEA, P. J.			WELL #: 106			RRCID -> 212065			COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
LEA, KATIE W.			WELL #: 111			RRCID -> 212067			COMPL. DATE 08/29/2005			TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)				//CONT.//		89473 833	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE			
CONTANGO RESOURCES, INC.				//CONT.//		173206										
LEA, P.J.				WELL #:		113	RRCID -> 212113		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL	DEPTH	2880	PERF. 2478 - 2594		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-		349	2			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	421	-0-	421	421		421	2			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	567	-0-	567	988		567	2			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	575	-0-	575	1563		575	2			N	-0-			-0-	
*11	2056 X	493	-0-	-1563	-0-		493	2			N	-0-			-0-	

SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:		39A	RRCID -> 212740		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL	DEPTH	4800	PERF. 2608 - 2730		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:		46	RRCID -> 212808		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL	DEPTH	4850	PERF. 2672 - 2874		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

SAND HILL TUBB UNIT				WELL #:		94	RRCID -> 212811		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL	DEPTH	5200	PERF. 2498 - 2730		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

LEA, KATIE W.				WELL #:		114	RRCID -> 213175		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL	DEPTH	2790	PERF. 2442 - 2558		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

KATIE, LEA W. A/C 5				WELL #:		13	RRCID -> 213183		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL	DEPTH	3478	PERF. 2576 - 2716		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

LEA, KATIE W. A/C 5				WELL #:		8	RRCID -> 213184		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL	DEPTH	3523	PERF. 2736 - 2870		
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	2			N	-0-			-0-	
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-			-0-	
08	279 N	263	-0-	-16	-0-		263	2			N	-0-			-0-	
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-		308	2			N	-0-			-0-	
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-		273	2			N	-0-			-0-	
11	240 N	224	-0-	-16	-0-		224	2			N	-0-			-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)				//CONT.//	80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE								
CONTANGO RESOURCES, INC.				//CONT.//	173206															
LEA, KATIE W.				WELL #:		112	RRCID ->	213412	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL	DEPTH	3412	PERF.	3060 -	3200				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LEA, P.J. A/C 5				WELL #:		115	RRCID ->	216175	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL	DEPTH	3125	PERF.	2584 -	2700				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	552	-0-	552	552	552	552	2					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	474	-0-	474	1026	474	2						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	624	-0-	624	1650	624	2						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	466	-0-	466	2116	466	2						N	-0-						-0-
*11	2475 X	359	-0-	-2116	-0-	359	2						N	-0-						-0-
SAND HILLS TUBB UNIT				WELL #:		92	RRCID ->	216923	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL	DEPTH	5445	PERF.	2672 -	2850				
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-						-0-
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-						-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-						-0-
09	210 N	181	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-						-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	210 N	10	-0-	-200	-0-	10	2						N	-0-						-0-
SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.)				80473 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CRANE								
SLANT OPERATING, LLC				786697																
TUBB, J B A/C 1				WELL #:		251	RRCID ->	158291	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL	DEPTH	4797	PERF.	2163 -	2290				
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3					Y	-0-						-0-
*07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2					Y	-0-						-0-
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2					Y	-0-						-0-
*09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2					Y	-0-						-0-
*10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2					Y	-0-						-0-
11	DLQ G-10	66	-0-	66	66	66	66	2					Y	-0-						-0-
SAND HILLS (WOLFCAMP)				80473 868		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056																
WADDELL TR A				WELL #:		1926	RRCID ->	228249	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL	DEPTH	5950	PERF.	5582 -	5741				
06	DLQ G-10	2268	-0-	2268	5001	1664	2	604	9	Y	549	535	0							56
07	DLQ G-10	2628	-0-	2628	7629	1878	2	750	9	Y	682	682	0							56
08	DLQ G-10	3096	-0-	3096	10725	2452	2	644	9	Y	585	598	0							43
09	DLQ G-10	3458	-0-	3458	14183	2974	2	484	9	Y	440	450	0							33
10	DLQ G-10	3529	-0-	3529	17712	3529	2			Y	-0-									27
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	15342					Y	NO RPT									27
SAND HILLS, S. (HOLT)				80478 250		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CRANE								
EXTEN OPERATING COMPANY				257062																
BARNESLEY, M. L.				WELL #:		13	RRCID ->	163744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5875	PERF.	3612 -	3623				
06	DLQ G-10	358	-0-	358	864	357	3	1	9	Y	1									25
07	DLQ G-10	775	-0-	775	1639	771	3	4	9	Y	4									29
08	DLQ G-10	468	-0-	468	2107	467	3	1	9	Y	1									30
09	2679 N	572	-0-	-2107	-0-	571	3	1	9	Y	1									4
*10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-									-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT									-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) BLACKBEARD OPERATING, LLC TUNSTALL														80481 250 073056		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WELL #: 1														RRCID -> 195330		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 6611		PERF. 5080 - 5460					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-									
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-									
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-									
OXY USA INC. WINTER 5-20														630591 WELL #: 1		RRCID -> 173437		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 6664		PERF. 6631 - 6641			
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	22	2	34	9	Y	31	29	1			23									
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	73	2	40	9	Y	36	46	1			13									
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	34	2	33	9	Y	30	26	1			17									
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	28	2	25	9	Y	23	30	1			10									
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	29	2	25	9	Y	23	21	1			12									
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	31	2	25	9	Y	23	27	1			8									
WINTER 7-20														WELL #: 2H		RRCID -> 185625		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 6638 - 8300			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406						Y	NO RPT				-0-									
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406						Y	NO RPT				-0-									
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406						Y	NO RPT				-0-									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406						Y	NO RPT				-0-									
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406						Y	NO RPT				-0-									
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406						Y	NO RPT				-0-									
PITTS ENERGY CO. WRISTEN BROS.														666430 WELL #: 78		RRCID -> 031180		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 6210		PERF. N/A			
06	3210 X	870	-0-	-2340	-0-	870	3				N	-0-				24									
07	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3				N	-0-				24									
08	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3				N	-0-				24									
09	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3				N	-0-				24									
10	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3				N	-0-				24									
*11	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3				N	-0-				24									
ESTES, W. A.														WELL #: 73		RRCID -> 033090		COMPL. DATE 04/14/1964		TOTAL DEPTH 6372		PERF. N/A			
06	2310 X	1121	-0-	-1189	-0-	1121	3				N	-0-				-0-									
07	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3				N	-0-				-0-									
08	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3				N	-0-				-0-									
09	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3				N	-0-				-0-									
10	2480 N	1654	-0-	-826	-0-	1654	3				N	-0-				-0-									
11	2310 N	1335	-0-	-975	-0-	1335	3				N	-0-				-0-									
ESTES, W. A.														WELL #: 91		RRCID -> 052331		COMPL. DATE 03/15/1972		TOTAL DEPTH 6400		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-									
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-									

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)														
PITTS ENERGY CO.														
ESTES, W. A.														
WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1980 N	211	-0-	-1769	-0-	211	3			N	-0-			-0-
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-			-0-
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-			-0-
09	3000 N	3269	-0-	269	269	3269	3			N	-0-			-0-
10	3100 N	2939	-0-	-161	108	2939	3			N	-0-			-0-
11	900 N	653	-0-	-247	-0-	653	3			N	-0-			-0-
RAYDEN TUBB, J. B.														
WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A														
06	420 N	300	-0-	-120	-0-	300	3			N	-0-			-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			-0-
08	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-			-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-			-0-
11	390 N	200	-0-	-190	-0-	200	3			N	-0-			-0-
TUBB, J. B.														
WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A														
06	720 N	662	-0-	-58	-0-	662	3			N	-0-			-0-
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-			-0-
08	744 N	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-			-0-
09	660 N	539	-0-	-121	-0-	539	3			N	-0-			-0-
10	744 N	300	-0-	-444	-0-	300	3			N	-0-			-0-
11	660 N	488	-0-	-172	-0-	488	3			N	-0-			-0-
WILLIAMS OIL COMPANY														
ESTES, W. A.														
WELL #: 57 RRCID -> 031178 COMPL. DATE 07/13/1961 TOTAL DEPTH 6316 PERF. N/A														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WRISTEN BROS.														
WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A														
06	3000 N	3386	-0-	386	386	3386	3			N	-0-			-0-
07	826 N	440	-0-	-386	-0-	440	3			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
WRISTEN BROS.														
WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A														
06	750 N	504	-0-	-246	-0-	504	3			N	-0-			-0-
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-			-0-
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-			-0-
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-			-0-
10	775 N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-			-0-
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-			-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN)														80481 590		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
PITTS ENERGY CO.														666430									
ESTES, W. A.														WELL #: 112		RRCID -> 099626		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 6031 - 6044	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
ESTES, W. A.														WELL #: 108		RRCID -> 215097		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 5986 - 5996	
06	3390	X	2476	-0-	-914	-0-	2436	3	40	9	Y	36	33	1				5					
07	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10249	3	40	9	Y	36	18	1				23					
08	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	12409	3	132	9	Y	120	114	1				29					
09	4500	X	616	-0-	-3884	-0-	570	3	46	9	Y	42	64	1				7					
10	4650	X	2517	-0-	-2133	-0-	2406	3	111	9	Y	101	82	1				26					
*11	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6109	3	80	9	Y	73	84	1				15					
SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)														80481 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC														073056									
WADDELL TR A														WELL #: 54		RRCID -> 050157		COMPL. DATE 04/13/1971		TOTAL DEPTH 5960		PERF. N/A	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
WADDELL TR A														WELL #: 61		RRCID -> 050576		COMPL. DATE 06/14/1971		TOTAL DEPTH 5980		PERF. N/A	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
WADDELL TR A														WELL #: 7		RRCID -> 080148		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 6013		PERF. 4390 - 5715	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	96944						N	NO RPT					-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	96944						N	NO RPT					-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	96944						N	NO RPT					-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	96944						N	NO RPT					-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	96944						N	NO RPT					-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	96944						N	NO RPT					-0-					
SAND LAKE (ATOKA)														80509 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES			
COLGATE OPERATING, LLC														167327									
KIRK														WELL #: 1-U		RRCID -> 219649		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 16210		PERF. 14268 - 14367	
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2				N	-0-					-0-					
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3				N	-0-					-0-					
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1				N	-0-					-0-					
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

SANDBAR (BONE SPRING) AMERDEV OPERATING, LLC A.G. HILL				80544 500 019802	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING						
				WELL #:	2H	RRCID -> 285386	COMPL. DATE 07/14/2018	TOTAL	DEPTH	9757	PERF. 9977 - 14524					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
07	155 X	122	-0-	-33	-0-	6	1	109	3	Y	6					113
						7	9									
08	155 X	54	-0-	-101	-0-	2	1	39	3	Y	12					125
						13	9									
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	125	0			-0-
*10	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	34	1	4272	3	Y	348	345	0			3
						383	9									
11	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					3
ANTELOPE				WELL #:	1H	RRCID -> 285419	COMPL. DATE 06/06/2018	TOTAL	DEPTH	11131	PERF. 11400 - 16960					
06	330 X	107	-0-	-223	-0-	92	4	15	9	N	14					265
07	341 X	42	-0-	-299	-0-	2	1	33	3	Y	6					271
						7	9									
08	341 X	199	-0-	-142	-0-	7	1	122	3	Y	64					335
						70	9									
09	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	16	1	1153	3	Y	48	370	0	7	1	6
						53	9									
*10	86761 X	86761	-0-	-0-	-0-	658	1	83527	3	Y	2342	2272	0	57	1	19
						2576	9									
11	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					19
TIGER				WELL #:	3H	RRCID -> 286849	COMPL. DATE 10/17/2018	TOTAL	DEPTH	11309	PERF. 11400 - 19034					
06	213 X	52	-0-	-161	-0-	48	4	4	9	Y	4					39
07	90 X	90	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	7					46
						8	9									
08	155 N	102	-0-	-53	-0-	5	1	84	3	Y	12					58
						13	9									
09	3000 N	17353	-0-	14353	14353	223	1	16243	3	Y	806	643	0	121	1	100
						887	9									
*10	3100 N	75540	-0-	72440	86793	501	1	63446	3	Y	10539	10219	0	337	1	83
						11593	9									
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	86703					Y	NO RPT					83
ANADARKO E&P ONSHORE LLC SEVENGILLS 55-1-25				WELL #:	020528 1H	RRCID -> 260198	COMPL. DATE 01/27/2011	TOTAL	DEPTH	8563	PERF. 8901 - 12184					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BULLHEAD 55-1-41				WELL #:	1H	RRCID -> 261647	COMPL. DATE 08/26/2010	TOTAL	DEPTH	7982	PERF. 8628 - 11867					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254

SANDBAR (BONE SPRING)															//CONT.// 80544 500															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LOVING																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
ANDERSON 2															WELL #:															2H															RRCID -> 265228															COMPL. DATE 10/19/2011															TOTAL DEPTH 9264															PERF. 9790 - 13000																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		

SANDBAR (BONE SPRING)															CAPACITY															CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED																													
SEVENGILLS 54-1-31															WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817																													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
SEVENGILLS 55-2-1																																												
WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248																																												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
SEVENGILLS 55-2-1																																												
WELL #: 3H RRCID -> 267187 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308																																												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
SEVENGILLS 54-1-31																																												
WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048																																												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
BONNETHEAD 53-2-15																																												
WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460																																												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
SEVENGILLS 54-1-31																																												
WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550																																												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
SEVENGILLS 54-1-31																																												
WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975																																												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										

SANDBAR (BONE SPRING)										CAPACITY		CNTY: LOVING									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC										//CONT.// 89544 500											
BULLHEAD 55-1-31										//CONT.// 020528											
										WELL #:	9H	RRCID ->	268225	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	8358	-	12097
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			

BULLHEAD 55-1-31										WELL #:	8H	RRCID ->	268226	COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL DEPTH	7993	PERF.	8295	-	11993
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			

BULLHEAD 55-1-31										WELL #:	6H	RRCID ->	269053	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	8563	-	11925
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146						Y	-0-						-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146						Y	-0-						-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146						Y	-0-						-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146						Y	-0-						-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146						Y	-0-						-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146						Y	-0-						-0-			

SEVENGILLS 55-1-35										WELL #:	2H	RRCID ->	270691	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8830	-	13004
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			

SEVENGILLS 55-1-35										WELL #:	6H	RRCID ->	270700	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	8487	PERF.	9460	-	13140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			

SEVENGILLS 54-1-31										WELL #:	5H	RRCID ->	270702	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	8960	-	12877
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			

SEVENGILLS 54-1-31										WELL #:	6H	RRCID ->	270730	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	8619	PERF.	8990	-	12994
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			

SANDBAR (BONE SPRING)												CAPACITY			CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												//CONT.// 80544 500			ASSOCIATED								
SEVENGILLS 55-1-37												//CONT.// 020528			COMPL. DATE 10/29/2012								
WELL #: 9H												RRCID -> 270758			TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
SEVENGILLS 55-1-37												WELL #: 6H			RRCID -> 270759			COMPL. DATE 10/30/2012			TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
SEVENGILLS 55-1-37												WELL #: 4H			RRCID -> 270760			COMPL. DATE 10/30/2012			TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
SEVENGILLS 55-1-37												WELL #: 1H			RRCID -> 270761			COMPL. DATE 10/30/2012			TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
BULLHEAD 55-1-39												WELL #: 2H			RRCID -> 271380			COMPL. DATE 05/16/2013			TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
SEVENGILLS 55-1-35												WELL #: 9H			RRCID -> 271544			COMPL. DATE 02/13/2013			TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
SEVENGILLS 55-1-35												WELL #: 5H			RRCID -> 271631			COMPL. DATE 03/06/2013			TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							

SANDBAR (BONE SPRING)												CAPACITY		CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
SEVENGILLS 55-1-35																	
		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED											
		//CONT.//		020528													
		WELL #:		8H		RRCID -> 271657		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH		8438 PERF. 8870 - 13065					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

		SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		1H		RRCID -> 271673		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH		8398 PERF. 9248 - 13165			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

		SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		4H		RRCID -> 271917		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH		8433 PERF. 8853 - 12950			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

		BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		4H		RRCID -> 272584		COMPL. DATE 05/19/2013		TOTAL DEPTH		8296 PERF. 8940 - 12894			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

		BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		1H		RRCID -> 272587		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH		8257 PERF. 8825 - 12891			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

		BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		9H		RRCID -> 272588		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH		8366 PERF. 8840 - 13188			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

		BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		6H		RRCID -> 272589		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH		8359 PERF. 9215 - 12936			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT															
		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
		//CONT.//		020528											
		WELL #:		9H		RRCID -> 272619		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH		8775		PERF. 9371 - 13371	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

		MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #:		6H		RRCID -> 272620		COMPL. DATE 09/10/2013		TOTAL DEPTH		8735	
														PERF. 9332 - 13420	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

		SEVENGILLS 54-1-29		WELL #:		1HR		RRCID -> 272622		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH		8665	
														PERF. 8915 - 13161	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

		BULLHEAD 55-1-34 UNIT		WELL #:		9HR		RRCID -> 272665		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH		8391	
														PERF. 8740 - 12695	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

		MDJ 55-1-24		WELL #:		1HN		RRCID -> 273930		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH		8494	
														PERF. 9483 - 13150	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

		MDJ 55-1-24		WELL #:		4HN		RRCID -> 273932		COMPL. DATE 12/09/2013		TOTAL DEPTH		8482	
														PERF. 8781 - 13010	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

		MDJ 55-1-24		WELL #:		6HN		RRCID -> 273933		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH		8522	
														PERF. 8910 - 12960	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)												CAPACITY		CNTY: LOVING									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED									
THRESHER 54-1-19												//CONT.// 020528		WELL #:									
												6HN		RRCID -> 273934		COMPL. DATE 12/30/2013		TOTAL DEPTH 8598		PERF. 9291 - 13943			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
MDJ 55-1-24												WELL #:		9HN		RRCID -> 273938		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 8544		PERF. 9461 - 13421	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
THRESHER 54-1-19												WELL #:		9HN		RRCID -> 273939		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 8610		PERF. 9464 - 14228	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
SEVENGILLS 54-1-29												WELL #:		4HR		RRCID -> 274553		COMPL. DATE 09/15/2013		TOTAL DEPTH 8696		PERF. 9745 - 13466	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
THRESHER 55-1-12 UNIT A												WELL #:		1HN		RRCID -> 274554		COMPL. DATE 01/04/2014		TOTAL DEPTH 8583		PERF. 9081 - 15815	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
THRESHER 55-1-23												WELL #:		6HN		RRCID -> 275080		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 8396		PERF. 8713 - 12907	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
SILVERTIP 76-24												WELL #:		9HN		RRCID -> 275540		COMPL. DATE 02/11/2014		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 9683 - 13593	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				103							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				103							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				103							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				103							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				103							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				103							

SANDBAR (BONE SPRING)											CAPACITY		CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC											//CONT.// 80544 500									
HAMMERHEAD 54-2-1											//CONT.// 020528									
WELL #: 9HN											RRCID -> 275697		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH 8784		PERF. 9021 - 13321			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						99	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						99	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						99	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						99	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						99	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						99	

THRESHER 54-1-19											WELL #: 4HN		RRCID -> 275879		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 8583		PERF. 9046 - 13806	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

SEVENGILLS 55-1-25											WELL #: 3HS		RRCID -> 275880		COMPL. DATE 11/17/2013		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8944 - 13582	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

THRESHER 54-1-19											WELL #: 1HN		RRCID -> 275881		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 8587		PERF. 9596 - 14240	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

REED TRUST 55-1-26											WELL #: 9HS		RRCID -> 276049		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 8419		PERF. 9281 - 13727	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

REED TRUST 55-1-26											WELL #: 6HS		RRCID -> 276059		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 8381		PERF. 8772 - 13336	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

THRESHER 55-1-23											WELL #: 9HN		RRCID -> 276200		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 8411		PERF. 9514 - 13151	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)												CAPACITY		CNTY: LOVING		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		
REED TRUST 55-1-26												//CONT.// 020528		WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693		
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23												WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23												WELL #: 1HN RRCID -> 277135 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26												WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23												WELL #: 5HN RRCID -> 277605 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLSON 34-191												WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 11548 - 14855				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A												WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)												CAPACITY				CNTY: LOVING											
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																											
THRESHER 55-1-12 UNIT A																											
WELL #: 1HS												RRCID -> 278905				COMPL. DATE 12/18/2014				TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
0								AMT CODE AMT CODE			M				AMT CODE AMT CODE												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
BEARTOOTH 54-1-34												WELL #: 1H				RRCID -> 279236				COMPL. DATE 08/25/2020				TOTAL DEPTH 10255 PERF. 10735 - 14975			
06	15114 X	15114	-0-	-0-	-0-	13361	2	82	4	Y	1519	1509	0	11	8			16									
						1671	9																				
07	17276 X	17276	-0-	-0-	-0-	15135	2	99	4	Y	1856	1826	0	19	8			27									
						2042	9																				
08	19001 X	19001	-0-	-0-	-0-	17047	2	109	4	Y	1677	1666	0	13	8			25									
						1845	9																				
09	16440 X	16369	-0-	-71	-0-	14647	2	83	4	Y	1490	1488	0	5	8			22									
						1639	9																				
10	17267 X	7471	-0-	-9796	-0-	6465	2	53	4	Y	866	872	0	5	8			11									
						953	9																				
11	16710 X	43	-0-	-16667	-0-	25	4	18	9	Y	16	11	0	16	8			-0-									
FOWLER 34-193												WELL #: 2H				RRCID -> 279367				COMPL. DATE 07/11/2015				TOTAL DEPTH 11132 PERF. 11567 - 15001			
06	3630 X	3553	-0-	-77	-0-	2179	2	1374	9	Y	1249	1269	1	7	8			219									
07	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	4754	2	1304	9	Y	1185	526	0	534	1			341									
												3	8														
08	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5927	2	25	9	Y	23	6	8				358										
09	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	7401	2	602	9	Y	547	518	1	42	8			345									
10	15575 X	15575	-0-	-0-	-0-	15245	2	330	9	Y	300	290	1	5	8			350									
*11	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	8577	2	65	9	Y	59	40	8				369										
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B												WELL #: 1H				RRCID -> 279421				COMPL. DATE 10/12/2015				TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20						Y	-0-						-0-									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20						Y	-0-						-0-									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20						Y	-0-						-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20						Y	-0-						-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20						Y	-0-						-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20						Y	-0-						-0-									
MONROE 34-210												WELL #: 2H				RRCID -> 280074				COMPL. DATE 05/21/2018				TOTAL DEPTH 10845 PERF. 11675 - 14535			
06	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	4089	2	939	9	Y	854	854	0	2	8			4									
07	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	6156	2	1062	9	Y	965	961	0	3	8			5									
08	7750 X	5005	-0-	-2745	-0-	4379	2	626	9	Y	569	568	0	3	8			3									
09	7500 X	2715	-0-	-4785	-0-	2176	2	539	9	Y	490	487	0	3	8			3									
10	7750 X	3776	-0-	-3974	-0-	2962	2	814	9	Y	740	737	0	2	8			4									
11	6990 X	5026	-0-	-1964	-0-	3997	2	1029	9	Y	935	929	0	5	8			4									

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
THRESHER 55-1-5														
WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	12480 X	10880	-0-	-1600	-0-	10409	3	61	4	N	373	602	0	477
07	30438 X	30438	-0-	-0-	-0-	23498	3	337	4	N	6003	5878	0	491
08	23577 X	23577	-0-	-0-	-0-	18535	3	248	4	N	4358	4338	0	458
09	19059 X	19059	-0-	-0-	-0-	14588	3	221	4	N	3864	3762	0	519
10	17918 X	17604	-0-	-314	-0-	13249	3	215	4	N	3764	3741	0	504
11	17340 X	14692	-0-	-2648	-0-	11270	3	165	4	N	2961	2941	0	475
						3257	9							
SILVERTIP 76-18 UNIT M														
WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18384														
06	16620 X	12101	-0-	-4519	-0-	8442	3	3659	9	N	3326	3182	0	-0-
07	17174 X	12950	-0-	-4224	-0-	9411	3	3539	9	N	3217	3106	0	-0-
08	17174 X	11172	-0-	-6002	-0-	8181	3	2991	9	N	2719	2641	0	-0-
09	14820 X	9947	-0-	-4873	-0-	7317	3	2630	9	N	2391	2241	0	-0-
10	12958 X	10816	-0-	-2142	-0-	7382	3	3434	9	N	3122	2972	0	-0-
11	12540 X	11048	-0-	-1492	-0-	8034	3	3014	9	N	2740	2593	0	-0-
MONROE 34-172														
WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783														
06	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	402	2	1999	9	Y	1817	1715	1	225
07	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	293	2	1839	9	Y	1672	1661	1	236
08	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	177	2	1520	9	Y	1382	1440	1	177
09	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	482	2	2053	9	Y	1866	1752	1	290
10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	478	2	1766	9	Y	1605	1727	1	163
*11	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	473	2	2109	9	Y	1917	1721	1	345
THRESHER 54-1-13														
WELL #: 1H RRCID -> 284622 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10289 - 14566														
06	20730 X	11539	-0-	-9191	-0-	8275	3	3264	9	N	2967	2938	0	-0-
07	21421 X	12576	-0-	-8845	-0-	9069	3	3507	9	N	3188	3168	0	-0-
08	14353 X	12732	-0-	-1621	-0-	9252	3	3480	9	N	3164	3151	0	-0-
09	12600 X	8326	-0-	-4274	-0-	5514	3	2812	9	N	2556	2455	0	-0-
10	13020 X	9135	-0-	-3885	-0-	5426	3	3709	9	N	3372	3285	0	-0-
*11	14350 X	14350	-0-	-0-	-0-	9475	3	4875	9	N	4432	4369	0	-0-
BLACKTIP 1-42														
WELL #: 1H RRCID -> 285945 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11964 - 15110														
06	7770 X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-			184
07	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-			184
08	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-			184
09	7770 X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-			184
10	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			184
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
KIMBELL 34-194														
WELL #: 1H RRCID -> 290296 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11422 - 14865														
06	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1331	2	450	9	N	409	369	1	271
07	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	1682	2	717	9	N	652	555	1	355
08	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1228	2	318	9	N	289	368	1	260
09	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1325	2	524	9	N	476	361	1	333
10	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	1670	2	525	9	N	477	556	1	240
*11	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	2790	2	774	9	N	704	744	1	155

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528															
BOB COUCH 3-10				WELL #:	1H	RRCID ->	290770	COMPL.	DATE	06/28/2011	TOTAL	DEPTH	10790	PERF.	11423 -	16029				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	34560	X	6949	-0-	-27611		-0-		5667	3	71	4	N	1101	1103	1	4	8	234	
									1211	9										
07	9517	X	6274	-0-	-3243		-0-		4699	3	86	4	N	1354	1279	1	19	8	290	
									1489	9										
08	9517	X	5839	-0-	-3678		-0-		4501	3	64	4	N	1158	1101	1	10	8	337	
									1274	9										
09	9210	X	4723	-0-	-4487		-0-		3595	3	65	4	N	966	1115	1	9	8	179	
									1063	9										
10	8866	X	5293	-0-	-3573		-0-		4080	3	68	4	N	1041	913	1	13	8	294	
									1145	9										
11	6960	X	4661	-0-	-2299		-0-		3296	3	72	4	N	1175	1079	1	14	8	376	
									1293	9										
OLSON 34-191					WELL #:	2H	RRCID ->	290815	COMPL.	DATE	06/08/2011	TOTAL	DEPTH	10905	PERF.	11319 -	14824			
06	1977	X	1977	-0-	-0-		-0-		1475	2	502	9	Y	456	456	0	1	8	2	
07	2088	X	2088	-0-	-0-		-0-		1538	2	550	9	Y	500	498	0	1	8	3	
08	2026	X	2026	-0-	-0-		-0-		1496	2	530	9	Y	482	481	0	2	8	2	
09	1630	X	1630	-0-	-0-		-0-		1190	2	440	9	Y	400	398	0	2	8	2	
10	1774	X	1774	-0-	-0-		-0-		1264	2	510	9	Y	464	463	0	1	8	2	
*11	1890	X	1890	-0-	-0-		-0-		1331	2	559	9	Y	508	506	0	2	8	2	
ZPZ 34-211 UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	290914	COMPL.	DATE	09/05/2011	TOTAL	DEPTH	10956	PERF.	11345 -	15307			
06	1083	X	1083	-0-	-0-		-0-		795	2	288	9	Y	262	261	0	1	8	1	
07	1090	X	1090	-0-	-0-		-0-		840	2	250	9	Y	227	226	0	1	8	1	
08	932	X	932	-0-	-0-		-0-		678	2	254	9	Y	231	230	0	1	8	1	
09	755	X	755	-0-	-0-		-0-		555	2	200	9	Y	182	180	0	2	8	1	
10	912	X	912	-0-	-0-		-0-		592	2	320	9	Y	291	290	0	1	8	1	
*11	2023	X	2023	-0-	-0-		-0-		1508	2	515	9	Y	468	464	0	3	8	2	
APACHE CORPORATION					027200															
NAVAJO					WELL #:	601H	RRCID ->	287285	COMPL.	DATE	01/08/2019	TOTAL	DEPTH	8583	PERF.	8715 -	13095			
06	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
PELICAN UNIT					WELL #:	S106H	RRCID ->	289127	COMPL.	DATE	08/06/2016	TOTAL	DEPTH	10218	PERF.	10459 -	15159			
06	1170	X	-0-	-0-	-1170		-0-						Y	-0-					-0-	
07	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)														
APACHE CORPORATION														
OSPREY STATE UNIT														
WELL #: S200H RRCID -> 289293 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10626 - 16548														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3270 X	3227	-0-	-43	-0-	1128	1	1425	4	Y	613	620	0	43
07	3751 X	3029	-0-	-722	-0-	674	9	1475	1	Y	657	636	0	64
08	3751 X	1905	-0-	-1846	-0-	256	4	1417	1	Y	352	385	0	31
09	3630 X	2294	-0-	-1336	-0-	387	9	955	1	Y	1144	1026	0	149
10	3348 X	3002	-0-	-346	-0-	1258	9	1379	1	Y	1475	1419	0	205
11	3240 X	2084	-0-	-1156	-0-	1261	1	823	9	Y	748	869	0	84
FALCON STATE UNIT														
WELL #: S200H RRCID -> 289329 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10663 - 14669														
06	9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	629	1	7884	3	Y	606	607	0	41
07	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	667	9	734	1	Y	699	685	0	55
08	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	769	9	736	1	Y	483	508	0	30
09	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	531	9	690	1	Y	401	391	0	40
10	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	694	1	441	9	Y	489	493	0	36
*11	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	538	9	677	1	Y	496	490	0	42
						546	9							
OSPREY STATE UNIT														
WELL #: S302H RRCID -> 289330 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10619 - 17245														
06	5730 X	5058	-0-	-672	-0-	867	1	1835	3	Y	1145	1134	0	81
07	9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	1096	4	1152	1	Y	1223	1184	0	120
08	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	200	4	1345	9	Y	1518	1503	0	135
09	5070 X	3589	-0-	-1481	-0-	1107	1	3698	3	Y	890	909	0	116
10	9052 X	2984	-0-	-6068	-0-	79	4	1670	9	Y	914	903	0	127
11	8760 X	2547	-0-	-6213	-0-	522	1	2044	3	Y	1212	1202	0	137
						44	4	979	9					
						521	1	1458	3					
						1005	9							
						637	1							
						1333	9							
CONDOR														
WELL #: S209H RRCID -> 289333 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
APACHE CORPORATION														
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9														
WELL #: S 2H RRCID -> 289336 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9729 - 16168														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4950 X	3639	-0-	-1311	-0-	81 1	2677 3	Y	790	745 0				51
07	23401 X	23401	-0-	-0-	-0-	12 4	869 9							
08	32632 X	32632	-0-	-0-	-0-	601 1	18347 3	Y	4039	3923 0				167
09	31393 X	31393	-0-	-0-	-0-	10 4	4443 9							
10	34960 X	34960	-0-	-0-	-0-	865 1	26425 3	Y	4850	4833 0				184
*11	32485 X	32485	-0-	-0-	-0-	7 4	5335 9							
						809 1	25648 3	Y	4478	4424 0				238
						10 4	4926 9							
						916 1	29076 3	Y	4516	4534 0				220
						4968 9								
						829 1	26949 3	Y	4279	4326 0				173
						4707 9								
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9														
WELL #: S201H RRCID -> 289377 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10732 - 18416														
06	12690 X	10634	-0-	-2056	-0-	884 1	7257 3	Y	2151	2130 0				140
07	13705 X	13705	-0-	-0-	-0-	127 4	2366 9							
08	13768 X	13768	-0-	-0-	-0-	1128 1	10141 3	Y	2197	2246 0				91
09	13399 X	13399	-0-	-0-	-0-	19 4	2417 9							
10	14534 X	14534	-0-	-0-	-0-	1130 1	10298 3	Y	2119	2130 0				80
*11	13320 X	13006	-0-	-314	-0-	9 4	2331 9							
						1057 1	9929 3	Y	2182	2146 0				116
						13 4	2400 9							
						1114 1	11111 3	Y	2099	2113 0				102
						2309 9								
						1016 1	9746 3	Y	2040	2060 0				82
						2244 9								
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9														
WELL #: S202H RRCID -> 289383 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10900 - 18043														
06	7950 X	5032	-0-	-2918	-0-	663 1	3085 3	Y	1081	1084 0				70
07	8215 X	4450	-0-	-3765	-0-	95 4	1189 9							
08	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	772 1	2292 3	Y	1248	1266 0				52
09	11430 X	8914	-0-	-2516	-0-	13 4	1373 9							
10	10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	875 1	5541 3	Y	1346	1347 0				51
*11	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	7 4	1481 9							
						856 1	6511 3	Y	1396	1373 0				74
						11 4	1536 9							
						911 1	7789 3	Y	1403	1409 0				68
						1543 9								
						854 1	7263 3	Y	1246	1264 0				50
						1371 9								
FALCON STATE UNIT														
WELL #: S262H RRCID -> 289390 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10770 - 16195														
06	7440 X	3922	-0-	-3518	-0-	625 1	1647 3	Y	1500	1444 0				124
07	7688 X	3501	-0-	-4187	-0-	1650 9								
08	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	729 1	961 3	Y	1646	1635 0				135
09	7200 X	4555	-0-	-2645	-0-	1811 9								
10	7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	713 1	587 3	Y	1549	1594 0				90
*11	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	1704 9								
						716 1	2079 3	Y	1600	1553 0				137
						1760 9								
						829 1	5105 3	Y	1711	1719 0				129
						1882 9								
						759 1	4163 3	Y	1561	1550 0				140
						1717 9								

SANDBAR (BONE SPRING)														
APACHE CORPORATION														
CHAPARRAL 89														
WELL #: S151H														
RRCID -> 289816														
COMPL. DATE 11/03/2015														
TOTAL DEPTH 10199														
PERF. 10587 - 15742														
CNTY: LOVING														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM		
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	11070 X	6239	-0-	-4831	-0-	558	1	5320	3	Y	328	328	0	40
07	10478 X	6415	-0-	-4063	-0-	361	9	5340	3	Y	365	350	0	55
08	10478 X	8550	-0-	-1928	-0-	673	1	7361	3	Y	413	424	0	44
09	8940 X	7525	-0-	-1415	-0-	402	9	6507	3	Y	316	320	0	40
10	8525 X	5847	-0-	-2678	-0-	735	1	4771	3	Y	408	385	0	63
11	8280 X	6403	-0-	-1877	-0-	454	9	5494	3	Y	278	314	0	27
						670	1							
						348	9							
						627	1							
						449	9							
						603	1							
						306	9							
BPX OPERATING COMPANY														
STATE PROTECTION 55-T2-2														
WELL #: 085408 2H														
RRCID -> 271674														
COMPL. DATE 08/23/2013														
TOTAL DEPTH 8523														
PERF. 8568 - 13102														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8														
WELL #: B208H														
RRCID -> 289929														
COMPL. DATE 11/17/2020														
TOTAL DEPTH 8336														
PERF. 8904 - 16398														
*12	198189 X	198189	-0-	-0-	-0-	1390	1	136240	3	Y	54085	53278	0	1043
						1065	4	59494	9					
*01	243523 X	243523	-0-	-0-	-0-	1883	1	178553	3	Y	56960	57096	0	907
						431	4	62656	9					
*02	229204 X	229204	-0-	-0-	-0-	1324	1	169196	3	Y	45465	45386	0	986
						8672	4	50012	9					
*03	280315 X	280315	-0-	-0-	-0-	687	1	189927	3	Y	80837	40450	0	818
						780	4	88921	9			40555	1	
04	197383 X	197383	-0-	-0-	-0-	601	1	160349	3	Y	32112	32113	0	817
						1110	4	35323	9					
05	121148 X	82777	-0-	-38371	-0-	300	1	64271	3	Y	15440	15626	0	631
						1222	4	16984	9					
06	117240 X	199	-0-	-117041	-0-	1	1	121	3	Y	69	698	0	2
						1	4	76	9					
07	121148 X	3954	-0-	-117194	-0-	25	1	3397	3	Y	450	434	0	18
						37	4	495	9					
08	152348 X	152348	-0-	-0-	-0-	542	1	113987	3	Y	33725	33292	0	451
						721	4	37098	9					
09	117240 X	75532	-0-	-41708	-0-	158	1	63960	3	Y	10121	10470	0	102
						281	4	11133	9					
*10	105105 X	105105	-0-	-0-	-0-	376	1	82554	3	Y	19630	19334	0	398
						582	4	21593	9					
11	117240 X	92407	-0-	-24833	-0-	323	1	70795	3	Y	18957	19073	0	282
						436	4	20853	9					
STATE PONY 57-T2-16X9														
WELL #: B202H														
RRCID -> 291616														
COMPL. DATE 08/14/2021														
TOTAL DEPTH 8533														
PERF. 8851 - 16444														
*08	0	63046	-0-	63046	63046	186	1	51710	3	N	9886	9754	0	132
						275	4	10875	9					
*09	0	238343	-0-	238343	301389	407	1	166137	3	N	64600	64078	0	654
						739	4	71060	9					
*10	444145 X	142756	-0-	-301389	-0-	428	1	103452	3	N	34935	34880	0	709
						447	4	38429	9					
11	139020 X	126371	-0-	-12649	-0-	368	1	87806	3	N	34337	34535	0	511
						426	4	37771	9					

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING	
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 2003H RRCID -> 277724 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7059 - 11825															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				249
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				249
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				249
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				249
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				249
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				249
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985															
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610															
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				231
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				231
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				231
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				231
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				231
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				231
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920															
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				794
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				794
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				794
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				794
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				794
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				794
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 3403H RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870															
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				178
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				178
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				178
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				178
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				178
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				178
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 3405H RRCID -> 278612 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF. 7442 - 11735															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 1402H RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105															
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112

SANDBAR (BONE SPRING)													CNTY: LOVING	
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 148113														
WELL #: 1602H RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 202H RRCID -> 278891 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045														
06	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-			918
07	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-			918
08	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-			918
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			918
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			918
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			918
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			383
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			383
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			383
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			383
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			383
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	859	724	1	518
HAY ZOELLE 9 WELL #: 0011SB RRCID -> 288263 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8428 - 13340														
06	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	94	1	2611	2	N	72	73	0	-0-
						79	9							
07	567 X	567	-0-	-0-	-0-	17	1	500	2	N	45	45	0	-0-
						50	9							
08	9207 X	6386	-0-	-2821	-0-	208	1	6089	2	N	81	81	0	-0-
						89	9							
09	8910 X	-0-	-0-	-8910	-0-					N	110	109	0	1
10	9207 X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	135	135	0	1
11	6180 X	3932	-0-	-2248	-0-	133	1	3643	2	N	142	139	0	4
						156	9							
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0013TB RRCID -> 288521 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7710 - 18545														
06	158118 X	158118	-0-	-0-	-0-	5418	1	142577	2	N	9203	9214	0	73
						10123	9							
07	156255 X	156255	-0-	-0-	-0-	4104	1	142764	2	N	8534	8506	0	101
						9387	9							
08	152427 X	149801	-0-	-2626	-0-	3871	1	137223	2	N	7915	7931	0	85
						8707	9							
09	147510 X	140519	-0-	-6991	-0-	4923	1	127491	2	N	7368	7361	0	92
						8105	9							
10	152427 X	138473	-0-	-13954	-0-	3783	1	127054	2	N	6942	6928	0	106
						7636	9							
11	147510 X	137574	-0-	-9936	-0-	3770	1	126555	2	N	6590	6581	0	115
						7249	9							

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113											
HAY ZOELLE 9				WELL #: 0016SB		RRCID -> 288557		COMPL. DATE 11/26/2019				TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8541 - 12579			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	26910 X	1226	-0-	-25684	-0-	38 1	999 2	N		172	173	0			1
07	27807 X	271	-0-	-27536	-0-	189 9	266 9	N		242	241	0			2
08	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	212 1	6325 2	N		1373	1368	0			7
09	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	1510 9	3268 2	N		384	388	0			3
10	10802 X	10802	-0-	-0-	-0-	114 1	9805 2	N		569	568	0			4
11	7800 X	1074	-0-	-6726	-0-	422 9	626 9	N		312	308	0			8
						368 1	704 2	N							
						3 4									
						27 1									
						343 9									

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0221TB		RRCID -> 289232		COMPL. DATE 07/23/2020				TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8207 - 18978			
06	68670 X	40309	-0-	-28361	-0-	594 1	32968 2	Y		6114	6095	0			76
07	56575 X	30873	-0-	-25702	-0-	22 4	6725 9			4911	4933	0			54
08	56575 X	37730	-0-	-18845	-0-	421 1	25003 2	Y		1758	1792	0			20
09	49560 X	31787	-0-	-17773	-0-	47 4	5402 9			1904	1872	0			52
10	53295 X	53295	-0-	-0-	-0-	423 1	35172 2	Y		4349	4338	0			63
*11	42026 X	42026	-0-	-0-	-0-	201 4	1934 9			3575	3594	0			44
						403 1	29063 2	Y							
						227 4	2094 9								
						557 1	47640 2	Y							
						314 4	4784 9								
						437 1	37444 2	Y							
						212 4	3933 9								

HAY BLAKE 7/6				WELL #: 0024TB		RRCID -> 289586		COMPL. DATE 04/29/2020				TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9054 - 19305			
06	54900 X	35295	-0-	-19605	-0-	1112 1	30161 2	N		3646	3613	0			66
07	56730 X	40840	-0-	-15890	-0-	11 4	4011 9			3831	3839	0			58
08	56668 X	36946	-0-	-19722	-0-	1233 1	35385 2	N		3544	3556	0			46
09	40810 X	40810	-0-	-0-	-0-	8 4	4214 9			3810	3779	0			77
10	40827 X	34954	-0-	-5873	-0-	1082 1	31958 2	N		3204	3229	0			52
*11	42863 X	42863	-0-	-0-	-0-	8 4	3898 9			3634	3615	0			71
						1234 1	35376 2	N							
						9 4	4191 9								
						1129 1	30294 2	N							
						7 4	3524 9								
						1379 1	37480 2	N							
						7 4	3997 9								

HAY BLAKE 7/6				WELL #: 0032TB		RRCID -> 289701		COMPL. DATE 04/24/2020				TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9410 - 19622			
06	51150 X	39464	-0-	-11686	-0-	1238 1	33568 2	N		4222	4225	0			76
07	46013 X	46013	-0-	-0-	-0-	14 4	4644 9			4715	4719	0			72
08	45353 X	41856	-0-	-3497	-0-	1374 1	39443 2	N		4107	4126	0			53
09	48866 X	48866	-0-	-0-	-0-	9 4	5187 9			4103	4073	0			83
10	46004 X	41734	-0-	-4270	-0-	1223 1	36105 2	N		3668	3692	0			59
*11	47017 X	47017	-0-	-0-	-0-	10 4	4518 9			4764	4730	0			93
						1497 1	42845 2	N							
						11 4	4513 9								
						1355 1	36334 2	N							
						10 4	4035 9								
						1480 1	40290 2	N							
						7 4	5240 9								

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0034TB RRCID -> 289714 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 9534 - 19746														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	40770 X	39121	-0-	-1649	-0-	1162	1	31628	2	N	5745	5715	0	104
						11	4	6320	9					
07	42129 X	38779	-0-	-3350	-0-	1103	1	31574	2	N	5542	5562	0	84
						6	4	6096	9					
08	42067 X	32614	-0-	-9453	-0-	895	1	26323	2	N	4898	4919	0	63
						8	4	5388	9					
09	41232 X	41232	-0-	-0-	-0-	1206	1	34554	2	N	4965	4927	0	101
						10	4	5462	9					
10	40424 X	29881	-0-	-10543	-0-	887	1	23758	2	N	4755	4779	0	77
						5	4	5231	9					
*11	46221 X	46221	-0-	-0-	-0-	1453	1	39491	2	N	4790	4774	0	93
						8	4	5269	9					
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0023TB RRCID -> 289780 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7690 - 18541														
06	140537 X	140537	-0-	-0-	-0-	4777	1	125680	2	Y	9164	9186	0	72
						10080	9							
07	142427 X	142427	-0-	-0-	-0-	3715	1	129301	2	Y	8555	8525	0	102
						9411	9							
08	144429 X	137650	-0-	-6779	-0-	3525	1	124970	2	Y	8323	8336	0	89
						9155	9							
09	139770 X	127629	-0-	-12141	-0-	4440	1	114970	2	Y	7472	7468	0	93
						8219	9							
10	144429 X	125226	-0-	-19203	-0-	3400	1	114166	2	Y	6964	6950	0	107
						7660	9							
11	139770 X	119844	-0-	-19926	-0-	3284	1	110209	2	Y	5774	5780	0	101
						6351	9							
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0024TB RRCID -> 289787 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9512 - 19589														
06	47158 X	47158	-0-	-0-	-0-	1500	1	40101	2	N	5038	5029	0	50
						15	4	5542	9					
07	51631 X	51631	-0-	-0-	-0-	1575	1	44528	2	N	5017	5034	0	33
						9	4	5519	9					
08	55424 X	55424	-0-	-0-	-0-	1636	1	47571	2	N	5638	5614	0	57
						15	4	6202	9					
09	56730 X	56730	-0-	-0-	-0-	1692	1	47847	2	N	6527	6498	0	86
						11	4	7180	9					
10	43554 X	43554	-0-	-0-	-0-	1303	1	34339	2	N	7184	7189	0	81
						10	4	7902	9					
*11	81570 X	81570	-0-	-0-	-0-	2643	1	70950	2	N	7236	7256	0	61
						17	4	7960	9					
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0022TB RRCID -> 289795 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 9306 - 19382														
06	51454 X	51454	-0-	-0-	-0-	1671	1	44776	2	N	4536	4530	0	45
						17	4	4990	9					
07	48216 X	48216	-0-	-0-	-0-	1496	1	42359	2	N	3955	3974	0	26
						10	4	4351	9					
08	48772 X	48772	-0-	-0-	-0-	1477	1	42993	2	N	3901	3888	0	39
						11	4	4291	9					
09	64764 X	64764	-0-	-0-	-0-	1965	1	55485	2	N	6636	6588	0	87
						14	4	7300	9					
10	55819 X	55819	-0-	-0-	-0-	1725	1	45617	2	N	7697	7697	0	87
						10	4	8467	9					
*11	87737 X	87737	-0-	-0-	-0-	2903	1	77893	2	N	6294	6328	0	53
						18	4	6923	9					

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0022TB RRCID -> 290076 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9200 - 19468														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	77850 X	47373	-0-	-30477	-0-	1413	1	38299	2	N	6951	6878	0	126
07	80445 X	50170	-0-	-30275	-0-	15	4	7646	9					
08	80445 X	47440	-0-	-33005	-0-	1432	1	40931	2	N	7088	7106	0	108
09	51930 X	44014	-0-	-7916	-0-	10	4	7797	9					
10	50158 X	42789	-0-	-7369	-0-	1321	1	38897	2	N	6556	6579	0	85
11	48540 X	37519	-0-	-11021	-0-	10	4	7212	9					
						1251	1	35863	2	N	6266	6224	0	127
						7	4	6893	9					
						1316	1	35350	2	N	5557	5595	0	89
						10	4	6113	9					
						1129	1	30690	2	N	5176	5164	0	101
						6	4	5694	9					
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0142SB RRCID -> 290155 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7334 - 18208														
06	73509 X	73509	-0-	-0-	-0-	1094	1	60582	2	Y	10720	10760	0	47
07	64381 X	64381	-0-	-0-	-0-	41	4	11792	9					
08	63052 X	63052	-0-	-0-	-0-	884	1	52442	2	Y	9959	9973	0	33
09	50490 X	30718	-0-	-19772	-0-	100	4	10955	9					
10	63927 X	63927	-0-	-0-	-0-	637	1	52671	2	Y	8585	8594	0	24
*11	75460 X	75460	-0-	-0-	-0-	300	4	9444	9					
						322	1	23134	2	Y	6437	6436	0	25
						181	4	7081	9					
						608	1	51997	2	Y	9982	9983	0	24
						342	4	10980	9					
						749	1	64238	2	Y	9192	9187	0	29
						362	4	10111	9					
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0147SB RRCID -> 290157 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7564 - 18438														
06	81537 X	81537	-0-	-0-	-0-	1224	1	67833	2	Y	11305	11345	0	50
07	71524 X	71524	-0-	-0-	-0-	44	4	12436	9					
08	74942 X	74942	-0-	-0-	-0-	1004	1	59228	2	Y	10164	10181	0	33
09	257156 X	257156	-0-	-0-	-0-	112	4	11180	9					
10	71946 X	71946	-0-	-0-	-0-	752	1	62168	2	Y	10610	10613	0	30
*11	73426 X	73426	-0-	-0-	-0-	351	4	11671	9					
						2757	1	198321	2	Y	49581	49415	0	196
						1539	4	54539	9					
						692	1	59111	2	Y	10682	10852	0	26
						393	4	11750	9					
						731	1	62722	2	Y	8744	8743	0	27
						355	4	9618	9					
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0145TB RRCID -> 290204 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8829 - 19712														
06	54660 X	24711	-0-	-29949	-0-	311	1	17318	2	Y	6428	6494	0	28
07	101301 X	101301	-0-	-0-	-0-	11	4	7071	9					
08	109743 X	109743	-0-	-0-	-0-	1191	1	70714	2	Y	26601	26542	0	87
09	57300 X	43594	-0-	-13706	-0-	135	4	29261	9					
10	80999 X	80999	-0-	-0-	-0-	963	1	79762	2	Y	25971	25986	0	72
11	57300 X	54499	-0-	-2801	-0-	450	4	28568	9					
						400	1	28802	2	Y	12878	12899	0	51
						226	4	14166	9					
						689	1	58815	2	Y	19187	19192	0	46
						389	4	21106	9					
						501	1	43006	2	Y	9773	9788	0	31
						242	4	10750	9					

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING	
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0135TB RRCID -> 290474 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8444 - 19289															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
*11	72690 X	NO RPT	-0-	-72690	-0-					Y	NO RPT				-0-
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 1042SB RRCID -> 290547 COMPL. DATE 07/11/2020 TOTAL DEPTH 6853 PERF. N/A															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 1043SB RRCID -> 290554 COMPL. DATE 07/04/2020 TOTAL DEPTH 7427 PERF. N/A															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 1032SB RRCID -> 290689 COMPL. DATE 08/07/2020 TOTAL DEPTH 7368 PERF. N/A															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	8881	-0-	8881	8881	62	1	5205	2	N	3254	3236	0		18
						35	4	3579	9						
11	14B2 EXT	77400	-0-	77400	86281	597	1	51204	2	N	23009	22946	0		81
						289	4	25310	9						
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 1031SB RRCID -> 290718 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 7356 PERF. N/A															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 1041SB RRCID -> 290721 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 7368 PERF. N/A															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0025TB RRCID -> 290811 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9102 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0022TB RRCID -> 290880 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 8781 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0025TB RRCID -> 291109 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	SHUT IN	22279	-0-	22279	22279	585	1	16832	2	4417	4394	0	23	
						3	4	4859	9					
10	SHUT IN	95899	-0-	95899	118178	2663	1	71377	2	19856	19755	0	124	
						17	4	21842	9					
11	SHUT IN	62043	-0-	62043	180221	1678	1	45608	2	13406	13452	0	78	
						10	4	14747	9					
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0022TB RRCID -> 291139 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9174 - 19193														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	144436	-0-	144436	144436	3911	1	115375	2	22831	22618	0	213	
						36	4	25114	9					
09	SHUT IN	212562	-0-	212562	356998	5595	1	160216	2	42465	42454	0	224	
						39	4	46712	9					
10	459183 X	102185	-0-	-356998	-0-	2940	1	78849	2	18524	18632	0	116	
						20	4	20376	9					
*11	99286 X	99286	-0-	-0-	-0-	2813	1	76507	2	18137	18148	0	105	
						15	4	19951	9					
HAY DENISE STATE 08/05														
WELL #: 0051TB RRCID -> 291655 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9051 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0052TB RRCID -> 291656 COMPL. DATE 01/18/2020 TOTAL DEPTH 8976 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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

CIMAREX ENERGY CO. DARK STAR 21 FEE				153438	2H	RRCID -> 271624	COMPL. DATE 04/24/2013			TOTAL DEPTH	7457 PERF. 7510 - 12048					
06	6450 X	4638	-0-	-1812	-0-	1 356	1 9	4281	3	N	324	293	0	2	8	135
07	6479 X	5049	-0-	-1430	-0-	251 32	1 4	4425	3	N	310	330	0	1	8	114
08	6479 X	4223	-0-	-2256	-0-	366 7	1 4	3513	3	N	306	272	0	1	8	147
09	4950 X	4404	-0-	-546	-0-	53 321	1 9	3994	3	N	292	318	0	1	8	120
10	5115 X	2692	-0-	-2423	-0-	66 309	1 9	2315	3	N	281	269	0	1	8	131
*11	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	89 440	1 9	4729	3	N	400	398	0	2	8	131

UNBRIDLED 36 FEE				WELL #:	2H	RRCID -> 271630	COMPL. DATE 03/25/2013				TOTAL DEPTH	7120 PERF. 7293 - 11618				
06	5160 X	4947	-0-	-213	-0-	31 499	1 9	4417	3	N	454	555	1	2	8	109
07	5053 X	4717	-0-	-336	-0-	16 373	1 9	4328	3	N	339	184	1	1	8	263
08	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	45 666	1 9	5624	3	N	605	553	1	2	8	313
09	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	36 548	1 9	5622	3	N	498	550	1	1	8	260
10	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	26 468	1 9	5386	3	N	425	332	1	1	8	352
11	6120 X	5487	-0-	-633	-0-	22 486	1 9	4979	3	N	442	568	1	2	8	224

WAR	ADMIRAL	18	FEE		WELL #:	2H	RRCID	->	271643	COMPL.	DATE	03/21/2013	TOTAL	DEPTH	7511	PERF.	7570	-	11907
06	11760	X	10709	-0-	-1051		-0-		9914	3	1	4	Y	722	679	1			211
									794	9									
07	15438	X	13237	-0-	-2201		-0-		12097	3	1140	9	Y	1036	1061	1			186
08	DLQ	G-10	14411	-0-	14411		14411		13083	3	1328	9	Y	1297	1161	1			232
09	DLQ	G-10	13073	-0-	13073		27484		11870	3	1191	9	Y	1083	1159	1			156
10	DLQ	G-10	9831	-0-	9831		37315		8900	3	931	9	Y	846	835	1			167
11	DLQ	G-10	9378	-0-	9378		46693		8379	3	999	9	Y	908	900	1			175

WAR	ADMIRAL	18	FEE		WELL #:	3H	RRCID	->	272144	COMPL.	DATE	06/07/2013	TOTAL	DEPTH	7416	PERF.	8250	-	12778
06	11970	X	9804	-0-	-2166		-0-	9604	3		1	4	Y	181	169	1			53
07	11315	X	10241	-0-	-1074		-0-	10030	3		211	9	Y	192	210	1			35
08	DLQ	G-10	10319	-0-	10319		10319	10082	3		237	9	Y	215	209	1			41
09	DLQ	G-10	9368	-0-	9368		19687	9146	3		213	9	Y	194	207	1			28
10	DLQ	G-10	10920	-0-	10920		30607	10786	3		134	9	Y	122	126	1			24
11	DLQ	G-10	10227	-0-	10227		40834	9993	3		234	9	Y	213	195	1	1	8	41

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING						
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438															
EXTERMINATOR 42 STATE			WELL #:			2H	RRCID ->	276511	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL	DEPTH	6618	PERF. 6800	-	11081		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE					AMT CODE	AMT CODE			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
RUBY NORTH UNIT 1-39																		
				WELL #:	4H	RRCID ->	286901	COMPL. DATE	12/17/2018	TOTAL	DEPTH	9605	PERF. 9708	-	19488			
06	258041 X	48156	-0-	-209885	-0-	43496	3	4660	9	Y	4236	4069	0	26	8	250		
07	47921 X	47921	-0-	-0-	-0-	42631	3	5290	9	Y	4809	4892	0	24	8	143		
08	58001 X	44985	-0-	-13016	-0-	40080	3	4905	9	Y	4459	4422	0	44	8	136		
09	56040 X	46128	-0-	-9912	-0-	41995	3	4133	9	Y	3757	3746	0	26	8	121		
10	57505 X	45822	-0-	-11683	-0-	42345	3	3477	9	Y	3161	3152	0	16	8	114		
11	48150 X	37846	-0-	-10304	-0-	34481	3	3365	9	Y	3059	3040	0	12	8	121		
BURG00 KING 2 ZZ UNIT																		
				WELL #:	2H	RRCID ->	290146	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL	DEPTH	7371	PERF. 7654	-	17300			
06	14B2 EXT	251644	-0-	251644	563776	215805	3	819	4	Y	31836	31749	0	87	8	34		
						35020	9											
07	795486 X	231710	-0-	-563776	-0-	204491	3	221	4	Y	24544	24472	0	60	8	46		
						26998	9											
08	213776 X	204859	-0-	-8917	-0-	183825	3	238	4	Y	18905	18861	0	62	8	28		
						20796	9											
09	206880 X	190419	-0-	-16461	-0-	173279	3	16943	9	Y	15403	15365	0	26	8	40		
10	213776 X	185321	-0-	-28455	-0-	170609	3	14675	9	Y	13341	13319	0	35	8	27		
11	206880 X	168349	-0-	-38531	-0-	155758	3	12588	9	Y	11444	11386	0	50	8	35		
BURG00 KING 2 ZZ UNIT																		
				WELL #:	6H	RRCID ->	290165	COMPL. DATE	04/01/2021	TOTAL	DEPTH	7235	PERF. 7506	-	17231			
06	SHUT IN	185438	-0-	185438	474971	158956	3	606	4	Y	23524	23438	0	79	8	25		
						25876	9											
07	655056 X	180085	-0-	-474971	-0-	161132	3	176	4	Y	17070	17009	0	54	8	32		
						18777	9											
08	176559 X	176559	-0-	-0-	-0-	160070	3	209	4	Y	14800	14749	0	61	8	22		
						16280	9											
09	160050 X	156968	-0-	-3082	-0-	143549	3	13255	9	Y	12050	12017	0	24	8	31		
10	191611 X	156563	-0-	-35048	-0-	143880	3	12651	9	Y	11501	11475	0	34	8	23		
11	185430 X	144204	-0-	-41226	-0-	133298	3	10904	9	Y	9913	9858	0	47	8	31		
BURG00 KING 2 ZZ UNIT																		
				WELL #:	4H	RRCID ->	290210	COMPL. DATE	04/07/2021	TOTAL	DEPTH	7325	PERF. 7671	-	17424			
06	14B2 EXT	208267	-0-	208267	499200	179447	3	685	4	Y	25577	25577	0			28		
						28135	9											
07	682378 X	183178	-0-	-499200	-0-	161632	3	180	4	Y	19424	19416	0			36		
						21366	9											
08	189565 X	170559	-0-	-19006	-0-	152690	3	200	4	Y	16063	16017	0	58	8	24		
						17669	9											
09	208500 X	155337	-0-	-53163	-0-	140482	3	14693	9	Y	13357	13322	0	24	8	35		
10	215202 X	157023	-0-	-58179	-0-	143804	3	13187	9	Y	11988	11966	0	33	8	24		
11	208260 X	145366	-0-	-62894	-0-	133904	3	11460	9	Y	10418	10363	0	47	8	32		

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING	
COG OPERATING LLC															
BACKSWING STATE															
WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	12030 X	11691	-0-	-339	-0-	636 1	286 9	10769 3	Y	260	369 1			313	
*07	12587 X	12587	-0-	-0-	-0-	791 1	353 9	11443 3	Y	321	469 1			165	
08	11842 X	8977	-0-	-2865	-0-	585 1	253 9	8139 3	Y	230	267 1			128	
09	11460 X	-0-	-0-	-11460	-0-	399 1		12697 3	Y	8	154 1			136	
10	13344 X	13344	-0-	-0-	-0-	248 9				225				207	
*11	14446 X	14446	-0-	-0-	-0-	898 1	524 9	13024 3	Y	476	429 1			254	
GLENN														WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780	
06	7320 X	4504	-0-	-2816	-0-	60 1	2008 9	2436 3	Y	1825	2115 1			635	
07	6944 X	3921	-0-	-3023	-0-	90 1	1906 9	1925 3	Y	1733	1333 1			1035	
08	6944 X	5225	-0-	-1719	-0-	62 1	1826 9	3337 3	Y	1660	2163 1			532	
09	8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	60 1	1679 9	6340 3	Y	1526	881 1			1177	
10	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	62 1	1469 9	4969 3	Y	1335	1178 1			1334	
*11	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	60 1	1451 9	4806 3	Y	1319	2350 1			303	
CARPENTER B UNIT														WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688	
06	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	60 1	616 9	4954 3	N	560	452 1			714	
07	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	48 1	604 9	4843 3	N	549	850 1			413	
08	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	58 1	637 9	5305 3	N	579	465 1			527	
09	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	60 1	605 9	5228 3	N	550	464 1			613	
10	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	60 1	567 9	4956 3	N	515	473 1			655	
*11	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	58 1	572 9	5121 3	N	520	450 1			725	
ARMSTRONG N STATE UNIT														WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556	
06	4980 X	294	-0-	-4686	-0-	292 3		2 9	N	2				577	
07	5146 X	4	-0-	-5142	-0-	4 3			N	-0-				577	
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-				577	
09	300 X	12	-0-	-288	-0-	12 3			N	-0-				577	
10	310 X	45	-0-	-265	-0-	45 3			N	-0-				577	
11	300 X	49	-0-	-251	-0-	46 3		3 9	N	3				580	

SANDBAR (BONE SPRING)														
COG OPERATING LLC														
CAPTAIN CALL														
WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
06	25818 X	25818	-0-	-0-	-0-	1373	1	23035	3	Y	1282	1170	0	275
07	27789 X	27789	-0-	-0-	-0-	1410	9	24704	3	Y	1521	1454	0	342
08	24025 X	23957	-0-	-68	-0-	1412	1	21161	3	Y	1441	1537	0	246
09	23250 X	20159	-0-	-3091	-0-	1673	9	17768	3	Y	1204	1109	0	341
10	24025 X	20757	-0-	-3268	-0-	1211	1	18454	3	Y	1059	1164	0	236
11	23250 X	17965	-0-	-5285	-0-	1585	9	15696	3	Y	1209	1188	0	257
						1067	1							
						1324	9							
						1138	1							
						1165	9							
						939	1							
						1330	9							
WETHERBEE														
WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925														
06	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	14	1	941	3	Y	1007	762	1	245
07	3100 N	4831	-0-	1731	1731	1108	9	3161	3	Y	1490	1347	1	388
08	T. A.	5696	-0-	5696	7427	31	1	4088	3	Y	1432	1219	1	601
09	T. A.	4280	-0-	4280	11707	1639	9	3417	3	Y	760	1004	1	357
10	T. A.	1975	-0-	1975	13682	33	1	1468	3	Y	438	606	1	189
*11	15548 X	1866	-0-	-13682	-0-	1575	9	1387	3	Y	414	444	1	159
						27	1							
						836	9							
						25	1							
						482	9							
						24	1							
						455	9							
DEETS														
WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320														
06	36388 X	9367	-0-	-27021	-0-	797	1	8150	3	Y	382	402	0	103
07	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	420	9	7647	3	Y	281	299	0	85
08	11191 X	7187	-0-	-4004	-0-	790	1	6236	3	Y	454	418	0	121
09	10830 X	6214	-0-	-4616	-0-	309	9	5324	3	Y	430	389	0	162
10	11191 X	6310	-0-	-4881	-0-	452	1	5250	3	Y	455	417	0	200
11	9360 X	4505	-0-	-4855	-0-	499	9	3525	3	Y	462	436	0	226
						417	1							
						473	9							
						559	1							
						501	9							
						472	1							
						508	9							
CAPTAIN CALL														
WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335														
06	14121 X	14121	-0-	-0-	-0-	755	1	12660	3	Y	642	679	0	175
07	14935 X	14935	-0-	-0-	-0-	706	9	13378	3	Y	720	733	0	162
08	14260 X	9060	-0-	-5200	-0-	765	1	7886	3	Y	657	707	0	112
09	13800 X	9801	-0-	-3999	-0-	792	9	8450	3	Y	766	661	0	217
10	14260 X	9993	-0-	-4267	-0-	451	1	8678	3	Y	709	768	0	158
11	13800 X	10471	-0-	-3329	-0-	723	9	8906	3	Y	938	896	0	200
						508	1							
						843	9							
						535	1							
						780	9							
						533	1							
						1032	9							

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC DEETS				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150 WELL #: 604H	ASSOCIATED RRCID -> 277272	CAPACITY COMPL. DATE 08/08/2014				TOTAL DEPTH	7440	PERF. 7625 - 12149	CNTY: LOVING		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	69183 X	12507	-0-	-56676	-0-	1077 417	1 9	11013	3	Y	379	414	0		107
07	11982 X	11982	-0-	-0-	-0-	1092 309	1 9	10581	3	Y	281	303	0		85
08	16647 X	9591	-0-	-7056	-0-	603 682	1 9	8306	3	Y	620	540	0		165
09	14790 X	9001	-0-	-5789	-0-	615 537	1 9	7849	3	Y	488	469	0		184
10	15283 X	9803	-0-	-5480	-0-	897 490	1 9	8416	3	Y	445	433	0		196
*11	12516 X	12516	-0-	-0-	-0-	1424 462	1 9	10630	3	Y	420	411	0		205
BACKSWING STATE				WELL #: 2002H	RRCID -> 277804	COMPL. DATE 02/27/2014				TOTAL DEPTH	7398	PERF. 7515 - 11725			
06	15030 X	13334	-0-	-1696	-0-	712 582	1 9	12040	3	Y	529	386	1		319
*07	15531 X	14388	-0-	-1143	-0-	882 751	1 9	12755	3	Y	683	651	1		351
08	14353 X	10396	-0-	-3957	-0-	673 345	1 9	9378	3	Y	314	490	1		175
09	13890 X	-0-	-0-	-13890	-0-					Y	10				185
10	14353 X	13850	-0-	-503	-0-	407 490	1 9	12953	3	Y	445	222	1		408
*11	15661 X	15661	-0-	-0-	-0-	962 732	1 9	13967	3	Y	665	718	1		355
CARPENTER A UNIT				WELL #: 201H	RRCID -> 277811	COMPL. DATE 07/23/2014				TOTAL DEPTH	7512	PERF. 8372 - 12587			
06	8310 X	6256	-0-	-2054	-0-	56 850	1 9	5350	3	N	773	928	1		291
07	8587 X	7159	-0-	-1428	-0-	52 976	1 9	6131	3	N	887	924	1		254
08	8587 X	7669	-0-	-918	-0-	62 1109	1 9	6498	3	N	1008	464	1		798
09	8310 X	7112	-0-	-1198	-0-	60 960	1 9	6092	3	N	873	1393	1		278
10	8587 X	7558	-0-	-1029	-0-	60 953	1 9	6545	3	N	866	912	1		232
11	7410 X	7108	-0-	-302	-0-	58 877	1 9	6173	3	N	797	467	1		562
GRISSOM				WELL #: 1801H	RRCID -> 277815	COMPL. DATE 12/19/2014				TOTAL DEPTH	7997	PERF. 8193 - 12555			
06	2220 X	1193	-0-	-1027	-0-	22 14	1 4	934	3	Y	203	237	0		117
07	2294 X	1580	-0-	-714	-0-	48 10	1 4	1459	3	Y	57	167	0		7
08	2666 X	979	-0-	-1687	-0-	20 1	1 4	731	3	Y	206	184	0		29
09	2580 X	805	-0-	-1775	-0-	17 172	1 9	616	3	Y	156	155	0		30
10	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	125	117	0		38
11	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	128	136	0		30

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING	
COG OPERATING LLC															
HORN SPLITTER STATE UNIT															
WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	960	1	9681	3	N	477	444	1	282	
07	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	525	9	10057	3	N	353			635	
08	13354 X	13354	-0-	-0-	-0-	774	1	11603	3	N	713	866	1	482	
09	14210 X	14210	-0-	-0-	-0-	388	9	12312	3	N	853	873	1	462	
10	14173 X	14173	-0-	-0-	-0-	967	1	12332	3	N	772	473	1	761	
*11	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	784	9	11183	3	N	643	886	1	518	
						960	1								
						938	9								
						992	1								
						849	9								
						955	1								
						707	9								
CARPENTER D UNIT														WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750	
06	1950 X	19	-0-	-1931	-0-	15	3	4	9	N	4	343	1	194	
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			194	
08	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			194	
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	9			203	
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	3			206	
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	3			209	
CAPTAIN CALL														WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440	
06	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	286	1	4799	3	Y	515	469	0	110	
07	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	567	9	5132	3	Y	680	637	0	153	
08	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	293	1	4985	3	Y	1305	1235	0	223	
09	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	748	9	3785	3	Y	610	660	0	173	
10	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	285	1	2695	3	Y	317	419	0	71	
*11	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	1436	9	2086	3	Y	271	284	0	58	
						227	1								
						671	9								
						166	1								
						349	9								
						125	1								
						298	9								
ARMSTRONG STATE														WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340	
06	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	435	1	4342	3	N	428	473	1	687	
07	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	471	9	5925	3	N	621	628	1	680	
08	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	700	1	6048	3	N	644	934	1	390	
09	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	683	9	6225	3	N	587	466	1	511	
10	7316 X	5904	-0-	-1412	-0-	992	1	4411	3	N	455	475	1	491	
11	7500 X	5553	-0-	-1947	-0-	708	9	4443	3	N	136			627	
						960	1								
						150	9								

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC GRISSOM			//CONT.// 80544 500 166150 WELL #: 1802H		ASSOCIATED RRCID -> 278427		CAPACITY COMPL. DATE 08/27/2014					CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	3619	-0-	-0-	3619	5029		61	1	37	4	2552	3	Y	881	812	0	418
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5029						Y	1680	1901	0			197
08	5029 X	-0-	-0-	-0-	-5029	-0-						Y	1540	1521	0			216
09	3630 X	-0-	-0-	-0-	-3630	-0-						Y	1336	1294	0			258
10	3751 X	-0-	-0-	-0-	-3751	-0-						Y	1067	1003	0			322
11	3630 X	-0-	-0-	-0-	-3630	-0-						Y	1097	1163	0			256
SHEPARD STATE					WELL #: 803H	RRCID -> 278497	COMPL. DATE 01/02/2014	TOTAL DEPTH 8113	PERF. 8243	- 12400								
06	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-			86	1	1048	9	2493	3	N	953	463	1	1448
*07	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-			184	1	1304	9	5071	3	N	1185	1228	1	1405
*08	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-			124	1	1419	9	3086	3	N	1290	1701	1	994
09	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-			120	1	727	9	2683	3	N	661	432	1	1223
10	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-			124	1	1373	9	4996	3	N	1248	468	1	2003
*11	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-			1373	9	120	1	6108	3	N	1600	1395	1	2208
								1760	9									
HORN SPLITTER STATE UNIT					WELL #: 1003H	RRCID -> 278551	COMPL. DATE 03/17/2015	TOTAL DEPTH 7540	PERF. 7662	- 11815								
06	32010 X	27384	-0-	-0-	-4626	-0-		960	1	644	9	25780	3	N	585	1358	1	376
07	33077 X	29015	-0-	-0-	-4062	-0-		898	1	785	9	27332	3	N	714	465	1	625
08	34229 X	34229	-0-	-0-	-0-	-0-		792	1	1499	9	31938	3	N	1363	868	1	1120
09	31230 X	30291	-0-	-0-	-939	-0-		933	1	988	9	28370	3	N	898	1267	1	751
10	32793 X	32793	-0-	-0-	-0-	-0-		875	1	1249	9	30669	3	N	1135	1314	1	572
11	33120 X	29081	-0-	-0-	-4039	-0-		795	1	765	9	27521	3	N	695	395	1	872
								765	9									
SHEPARD A STATE UNIT					WELL #: 802H	RRCID -> 278643	COMPL. DATE 12/31/2013	TOTAL DEPTH 8120	PERF. 8271	- 12782								
06	7350 X	5	-0-	-0-	-7345	-0-		5	3			N	-0-					354
07	6634 X	91	-0-	-0-	-6543	-0-		2	4			N	81					435
08	6634 X	-0-	-0-	-0-	-6634	-0-						N	-0-					435
09	6420 X	245	-0-	-0-	-6175	-0-		87	3			N	144					579
10	190 X	190	-0-	-0-	-0-	-0-		127	3			N	57					636
*11	145 X	145	-0-	-0-	-0-	-0-		142	3			N	3					639
LORENA					WELL #: 801H	RRCID -> 278646	COMPL. DATE 01/15/2014	TOTAL DEPTH 7485	PERF. 7688	- 12285								
06	10530 X	7994	-0-	-0-	-2536	-0-		60	1	122	9	7812	3	N	111	442	1	250
07	10881 X	6230	-0-	-0-	-4651	-0-		58	1	180	9	5992	3	N	164			414
08	10881 X	7148	-0-	-0-	-3733	-0-		62	1	37	9	7049	3	N	34			448
09	9480 X	6507	-0-	-0-	-2973	-0-		60	1	127	9	6320	3	N	115			563
10	8835 X	6365	-0-	-0-	-2470	-0-		60	1	141	9	6164	3	N	128			691
11	7980 X	6032	-0-	-0-	-1948	-0-		60	1	110	9	5862	3	N	100	435	1	356
								110	9									

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC LORENA			//CONT.// 80544 500 166150 WELL #: 802H		ASSOCIATED RRCID -> 278647		CAPACITY COMPL. DATE 10/13/2013					CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-		163	1 4	7381	3 9	Y	555	466	0			131
07	23362 X	23362	-0-	-0-	-0-		346	1 4	20893	3 9	Y	1907	1678	0			360
08	15328 X	15328	-0-	-0-	-0-		256	1 4	13299	3 9	Y	1612	1813	0			159
09	13208 X	13208	-0-	-0-	-0-		1773	9									
10	14286 X	14286	-0-	-0-	-0-		235	1 9	11490	3 9	Y	1348	1283	0			224
*11	12902 X	12902	-0-	-0-	-0-		1483	9									
							246	1 9	12519	3 9	Y	1383	1413	0			194
							1521	9									
							240	1 9	11211	3 9	Y	1319	1211	0			302
							1451	9									
MITCHELL			WELL #: 801H		RRCID -> 278648	COMPL. DATE 05/31/2013	TOTAL DEPTH 8127	PERF. 8292	-	12325							
06	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-						N	11					267
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1	4			N	-0-					267
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					267
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					267
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					267
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					267
ALDRIN STATE			WELL #: 2801H		RRCID -> 278649	COMPL. DATE 05/27/2013	TOTAL DEPTH 8059	PERF. 8247	-	12220							
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2021																	
LORENA			WELL #: 803H		RRCID -> 278650	COMPL. DATE 01/24/2013	TOTAL DEPTH 7445	PERF. 7728	-	11730							
06	4110 X	2979	-0-	-1131	-0-		58	1 9	2616	3 9	Y	277	260	0			71
07	4247 X	3242	-0-	-1005	-0-		305	1 4	2920	3 9	Y	246	271	0			46
08	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-		48	1 4	271	9	Y	185	213	0			18
09	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-		79	1 9	4078	3 9	Y	163	154	0			27
10	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-		204	9									
11	3840 X	3722	-0-	-118	-0-		84	1 9	4118	3 9	Y	187	188	0			26
							179	9									
							74	1 9	3776	3 9	Y	187	188	0			26
							206	9									
							75	1 9	3498	3 9	Y	135	130	0			31
							149	9									
WETHERBEE			WELL #: 401H		RRCID -> 278651	COMPL. DATE 10/27/2012	TOTAL DEPTH 9453	PERF. 9384	-	13350							
06	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-		46	1 9	3006	3 9	Y	601	1033	1			332
07	4836 X	3427	-0-	-1409	-0-		661	9									
08	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-		27	1 9	2708	3 9	Y	629	797	1			164
09	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-		692	9									
10	4371 X	2636	-0-	-1735	-0-		29	1 9	3556	3 9	Y	750	599	1			315
11	4230 X	2450	-0-	-1780	-0-		825	9									
							33	1 9	4080	3 9	Y	1058	877	1			496
							1164	9									
							35	1 9	2016	3 9	Y	532	799	1			229
							585	9									
							34	1 9	1912	3 9	Y	458	511	1			176
							504	9									

SANDBAR (BONE SPRING)														
COG OPERATING LLC														
DEETS														
WELL #: 601H RRCID -> 278652 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE						AMT	CODE
06	22006 X	8215	-0-	-13791	-0-	705	1	7201	3	Y	281	230	0	65
07	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	309	9	7205	3	Y	224	221	0	68
08	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	744	1	8166	3	Y	90	134	0	24
09	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	246	9	7713	3	Y	54	58	0	20
10	10557 X	10557	-0-	-0-	-0-	593	1	9428	3	Y	114	84	0	50
*11	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	99	9	7149	3	Y	71	86	0	35
						604	1							
						59	9							
						1004	1							
						125	9							
						958	1							
						78	9							
LORENA														
WELL #: 804H RRCID -> 278653 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730														
06	7710 X	4707	-0-	-3003	-0-	85	1	3889	3	Y	665	602	0	168
07	7967 X	3752	-0-	-4215	-0-	1	4	732	9					
08	10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	51	1	3053	3	Y	585	643	0	110
09	11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	4	4	644	9					
10	12052 X	12052	-0-	-0-	-0-	185	1	9623	3	Y	691	733	0	68
*11	11131 X	11131	-0-	-0-	-0-	760	9	10678	3	Y	555	531	0	92
						219	1	11027	3	Y	735	724	0	103
						611	9							
						216	1	10271	3	Y	582	552	0	133
						809	9							
						220	1							
						640	9							
DEETS														
WELL #: 602H RRCID -> 278655 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 12502														
06	68429 X	8149	-0-	-60280	-0-	677	1	6922	3	Y	500	527	0	130
07	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	550	9	6510	3	Y	369	387	0	112
08	16740 X	15732	-0-	-1008	-0-	672	1	14049	3	Y	604	555	0	161
09	15270 X	13397	-0-	-1873	-0-	406	9	11975	3	Y	440	435	0	166
10	11935 X	10260	-0-	-1675	-0-	1019	1	8823	3	Y	452	419	0	199
11	15210 X	7195	-0-	-8015	-0-	664	9	5909	3	Y	449	429	0	219
						938	1							
						484	9							
						940	1							
						497	9							
						792	1							
						494	9							
CAPTAIN CALL														
WELL #: 401H RRCID -> 278656 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790														
06	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	226	1	3792	3	Y	434	420	0	101
07	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	477	9	3457	3	Y	582	552	0	131
08	16756 X	16756	-0-	-0-	-0-	198	1	15292	3	Y	535	575	0	91
09	17310 X	17310	-0-	-0-	-0-	640	9	15854	3	Y	457	419	0	129
10	16541 X	16541	-0-	-0-	-0-	875	1	15128	3	Y	436	468	0	97
*11	18402 X	18402	-0-	-0-	-0-	589	9	16842	3	Y	502	492	0	107
						953	1							
						503	9							
						933	1							
						480	9							
						1008	1							
						552	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150										
CAPTAIN CALL		WELL #: 402H		RRCID -> 278657		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CARPENTER C UNIT				WELL #: 203H	RRCID -> 278659	COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652				
06	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	50	1	4878 3	Y	520	540 0	355
						572	9					
07	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	41	1	5161 3	Y	448	582 0	221
						493	9					
08	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	54	1	6121 3	Y	500	416 0	305
						550	9					
09	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	52	1	4799 3	Y	339	282 0	362
						373	9					
10	3441 X	1449	-0-	-1992	-0-	52	1	1101 3	Y	269	214 0	417
						296	9					
11	3330 X	3095	-0-	-235	-0-	43	1	2122 3	Y	845	1058 0	204
						930	9					
HORN SPLITTER STATE UNIT				WELL #: 1002H	RRCID -> 278771	COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710				
06	14400 X	5852	-0-	-8548	-0-	356	1	4658 3	Y	762	740 0	298
						838	9					
07	14880 X	7812	-0-	-7068	-0-	364	1	6427 3	Y	928	964 0	262
						1021	9					
08	24795 X	24795	-0-	-0-	-0-	1434	1	22176 3	Y	1077	1079 0	260
						1185	9					
09	21381 X	21381	-0-	-0-	-0-	1434	1	19138 3	Y	735	802 0	193
						809	9					
10	24245 X	24245	-0-	-0-	-0-	1527	1	21461 3	Y	1143	949 0	387
						1257	9					
*11	22320 X	22320	-0-	-0-	-0-	1440	1	19859 3	Y	928	985 0	330
						1021	9					
SHEPARD STATE				WELL #: 805	RRCID -> 279178	COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2021												
WETHERBEE D ALLOC				WELL #: 408H	RRCID -> 279624	COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595				
06	47806 X	7157	-0-	-40649	-0-	277	1	6045 3	Y	759	732 1	335
						835	9					
07	9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	297	1	7910 3	Y	888	925 1	298
						977	9					
08	12338 X	10398	-0-	-1940	-0-	436	1	9170 3	Y	720	793 1	225
						792	9					
09	11580 X	8394	-0-	-3186	-0-	365	1	7183 3	Y	769	665 1	329
						846	9					
10	9176 X	5266	-0-	-3910	-0-	221	1	4416 3	Y	572	653 1	248
						629	9					
11	10050 X	2509	-0-	-7541	-0-	98	1	1851 3	Y	509	659 1	98
						560	9					

SANDBAR (BONE SPRING)														
COG OPERATING LLC														
WETHERBEE D ALLOC														
WELL #: 405H RRCID -> 280231 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	958	1	9079	3	Y	202	241	1	120
07	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	222	9	6468	3	Y	295	336	1	79
08	T. A.	10573	-0-	10573	10573	655	1	8886	3	Y	630	439	1	270
09	T. A.	9832	-0-	9832	20405	325	9	8408	3	Y	422	343	1	349
10	T. A.	9457	-0-	9457	29862	994	1	7871	3	Y	634	762	1	221
*11	38879 X	9017	-0-	-29862	-0-	693	9	7625	3	Y	463	424	1	260
						960	1							
						464	9							
						889	1							
						697	9							
						883	1							
						509	9							
WETHERBEE D ALLOC														
WELL #: 406H RRCID -> 280232 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510														
06	9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	755	1	7148	3	Y	1553	1511	1	768
07	13832 X	13832	-0-	-0-	-0-	1708	9	11135	3	Y	1426	1812	1	382
08	T. A.	9655	-0-	9655	9655	1128	1	7762	3	Y	932	915	1	399
09	T. A.	9992	-0-	9992	19647	1569	9	7887	3	Y	1095	590	1	904
10	T. A.	10498	-0-	10498	30145	868	1	8605	3	Y	838	1450	1	292
*11	38779 X	8634	-0-	-30145	-0-	1025	9	7383	3	Y	360	450	1	202
						900	1							
						1205	9							
						971	1							
						922	9							
						855	1							
						396	9							
WETHERBEE D ALLOC														
WELL #: 407H RRCID -> 280248 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600														
06	74637 X	15120	-0-	-59517	-0-	608	1	13274	3	Y	1125	1126	1	517
07	16733 X	16733	-0-	-0-	-0-	1238	9	14857	3	Y	1199	1313	1	403
08	18259 X	13292	-0-	-4967	-0-	557	1	11692	3	Y	949	1055	1	297
09	16770 X	13146	-0-	-3624	-0-	1319	9	11684	3	Y	788	748	1	337
10	16740 X	16662	-0-	-78	-0-	556	1	14777	3	Y	1042	927	1	452
*11	16792 X	16792	-0-	-0-	-0-	1044	9	14532	3	Y	1357	1547	1	262
						595	1							
						867	9							
						739	1							
						1146	9							
						767	1							
						1493	9							
HORN SPLITTER STATE UNIT														
WELL #: 1004H RRCID -> 280340 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575														
06	21863 X	21863	-0-	-0-	-0-	1504	1	19653	3	Y	642	590	0	253
07	24182 X	24182	-0-	-0-	-0-	706	9	22062	3	Y	793	822	0	224
08	8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	1248	1	7074	3	Y	923	924	0	223
09	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	872	9	5693	3	Y	663	712	0	174
10	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	458	1	5409	3	Y	549	537	0	186
*11	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	1015	9	5033	3	Y	649	604	0	231
						426	1							
						729	9							
						385	1							
						604	9							
						365	1							
						714	9							

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING						
COG OPERATING LLC			//CONT.// 166150															
SHEPARD STATE			WELL #: 813H			RRCID -> 281430			COMPL. DATE 05/18/2015			TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065						
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LORENA			WELL #: 814H			RRCID -> 285375			COMPL. DATE 06/14/2018			TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7858 - 12360						
06	33876 X	33876	-0-	-0-	-0-	714	1	32448 3	Y	644	584 0						164	
						6 4		708 9										
07	29202 X	28347	-0-	-855	-0-	451 1		27256 3	Y	553	613 0						104	
						32 4		608 9										
08	28017 X	28017	-0-	-0-	-0-	519 1		26904 3	Y	540	591 0						53	
						594 9												
09	24548 X	24548	-0-	-0-	-0-	481 1		23498 3	Y	517	484 0						86	
						569 9												
10	25953 X	25953	-0-	-0-	-0-	484 1		24660 3	Y	735	718 0						103	
						809 9												
*11	23172 X	23172	-0-	-0-	-0-	471 1		22032 3	Y	608	572 0						139	
						669 9												
DEETS			WELL #: 605H			RRCID -> 286454			COMPL. DATE 08/18/2018			TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017						
06	35160 X	31436	-0-	-3724	-0-	689 1		30171 3	Y	199	218 0						56	
						357 4		219 9										
07	33232 X	26998	-0-	-6234	-0-	740 1		25901 3	Y	321	316 0						61	
						4 4		353 9										
08	29873 X	29873	-0-	-0-	-0-	918 1		28435 3	Y	473	477 0						57	
						520 9												
09	28800 X	28800	-0-	-0-	-0-	894 1		27298 3	Y	552	499 0						110	
						1 4		607 9										
10	28843 X	28843	-0-	-0-	-0-	908 1		27374 3	Y	510	543 0						77	
						561 9												
*11	26772 X	26772	-0-	-0-	-0-	912 1		25411 3	Y	408	428 0						57	
						449 9												
BOOMERANG A			WELL #: 460H			RRCID -> 291093			COMPL. DATE 10/20/2019			TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9611 - 19644						
06	0 W	44850	-0-	44850	603542	38567 3		222 4	N	5510	5474 0						148	
						6061 9												
07	0 W	27490	-0-	27490	631032	22345 3		5145 9	N	4677	4616 0						209	
08	0 W	31650	-0-	31650	662682	25775 3		5875 9	N	5341	5261 0						289	
09	0 W	8953	-0-	8953	671635	7105 3		1848 9	N	1680	1798 0						171	
10	672269 X	634	-0-	-671635	-0-	500 3		134 9	N	122	283 0						10	
*11	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	5592 3		3 4	N	1562	1555 0						17	
						1718 9												
COLGATE OPERATING, LLC			167327															
COLLIE A EAST			WELL #: S 82H			RRCID -> 290384			COMPL. DATE 02/03/2019			TOTAL DEPTH 10346 PERF. 11082 - 20017						
06	21450 X	18697	-0-	-2753	-0-	15639 2		3058 9	Y	2780	2845 0						88	
07	25265 X	17535	-0-	-7730	-0-	14390 2		3145 9	Y	2859	2874 0						73	
*08	DLQ G-10	16217	-0-	16217	16217	13296 3		2921 9	Y	2655	2665 0						63	
09	DLQ G-10	16065	-0-	16065	32282	13357 3		2708 9	Y	2462	2398 0			1 8			126	
10	DLQ G-10	16806	-0-	16806	49088	14310 3		2496 9	Y	2269	2288 0						107	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	49088				Y	NO RPT							107	

SANDBAR (BONE SPRING)											CAPACITY			CNTY: LOVING				
CONOCOPHILLIPS COMPANY																		
HEAD HONCO STATE BS											WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-			7424 3	2068 9	N		1880	1858 1				355	
07	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-			5186 3	1188 9	N		1080	1116 1				319	
08	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-			6790 3	2053 9	N		1866	1869 1				316	
09	9076 X	9076	-0-	-0-	-0-			7269 3	1807 9	N		1643	1678 1				281	
*10	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-			7215 3	1917 9	N		1743	1695 1				329	
*11	8997 X	8997	-0-	-0-	-0-			6918 3	2079 9	N		1890	1927 1				292	
HEAD HONCHO STATE BS											WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
RUSTLER HILLS 18											WELL #: 1H RRCID -> 277516 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134							
06	103 X	103	-0-	-0-	-0-			103 3		N		-0-					177	
07	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N		-0-					177	
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N		-0-					177	
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N		-0-					177	
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N		-0-					177	
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N		-0-					177	
BLUE LACY BS											WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183							
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		70	56 0				14	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	14 0				-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		43	9 0	20 1			14	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		56	56 1				14	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		18	18 1				14	
HEAD HONCHO STATE BS											WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
EOG RESOURCES, INC.											253162							
VJ RANCH 55-16											WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER				//CONT.// 80544 500 253162 WELL #:	31H	ASSOCIATED RRCID -> 283455		CAPACITY COMPL. DATE 09/10/2017				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	35820 X	33971	-0-	-1849	-0-			33750	2	221	9	Y	201	181	0	24	1	10
07	37014 X	36655	-0-	-359	-0-			36472	2	183	9	Y	166	154	0	12	1	10
08	37169 X	35251	-0-	-1918	-0-			35043	2	208	9	Y	189	143	0	8	1	12
09	35970 X	26538	-0-	-9432	-0-			26496	2	42	9	Y	38	36	8	12	1	2
10	36642 X	24840	-0-	-11802	-0-			24721	2	119	9	Y	108	29	0	30	1	6
11	35460 X	13375	-0-	-22085	-0-			13330	2	45	9	Y	41	7	8	25	1	1
STATE PATHFINDER					WELL #:	32H	RRCID -> 283456	COMPL. DATE 09/10/2017				TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9480 - 13801						
06	30045 X	30045	-0-	-0-	-0-			29822	2	223	9	Y	203	189	0	22	1	10
07	33599 X	33599	-0-	-0-	-0-			33390	2	209	9	Y	190	177	0	11	1	12
08	33635 X	33278	-0-	-357	-0-			33061	2	217	9	Y	197	174	0	8	1	15
09	32550 X	31972	-0-	-578	-0-			31767	2	205	9	Y	186	12	8	15	1	14
10	33654 X	33654	-0-	-0-	-0-			33467	2	187	9	Y	170	168	0	39	1	11
11	32520 X	29678	-0-	-2842	-0-			29446	2	232	9	Y	211	4	8	52	1	10
STATE PATHFINDER					WELL #:	33H	RRCID -> 283457	COMPL. DATE 09/11/2017				TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9530 - 13811						
06	31980 X	20811	-0-	-11169	-0-			20642	2	169	9	Y	154	141	0	15	1	8
07	27156 X	20054	-0-	-7102	-0-			19931	2	123	9	Y	112	106	0	7	1	7
08	26288 X	16986	-0-	-9302	-0-			16856	2	130	9	Y	118	88	0	4	1	7
09	21120 X	13057	-0-	-8063	-0-			12922	2	135	9	Y	123	26	8	6	1	9
10	21514 X	5065	-0-	-16449	-0-			4997	2	68	9	Y	62	10	8	8	1	4
11	20820 X	13489	-0-	-7331	-0-			13365	2	124	9	Y	113	57	0	32	1	5
STATE PATHFINDER					WELL #:	34H	RRCID -> 283458	COMPL. DATE 09/12/2017				TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726						
06	33620 X	33620	-0-	-0-	-0-			32616	2	1004	9	Y	913	907	0	33	1	50
07	35101 X	35101	-0-	-0-	-0-			34222	2	879	9	Y	799	781	0	15	1	53
08	36704 X	34482	-0-	-2222	-0-			33561	2	921	9	Y	837	801	0	11	1	67
09	35520 X	32821	-0-	-2699	-0-			31867	2	954	9	Y	867	11	8	20	1	72
10	36704 X	35180	-0-	-1524	-0-			34143	2	1037	9	Y	943	836	0	48	1	74
11	33960 X	31707	-0-	-2253	-0-			30728	2	979	9	Y	890	891	0	65	1	54

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162												
STATE MERCURY				WELL #:	10H	RRCID ->	283660	COMPL.	DATE 04/04/2015	TOTAL	DEPTH	9683	PERF.	9832	-	14566	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	13959 X	13959	-0-	-0-	-0-		11278 2	2681 9	Y	2437	2455 0		15 1		90		
07	16399 X	14307	-0-	-2092	-0-		11446 2	2861 9	Y	2601	2536 0		7 1		148		
08	15704 X	15704	-0-	-0-	-0-		12759 2	2945 9	Y	2677	2510 0		5 1		135		
09	13740 X	9060	-0-	-4680	-0-		6969 2	2091 9	Y	1901	1840 0		6 1		143		
10	14198 X	11747	-0-	-2451	-0-		9363 2	2384 9	Y	2167	2125 0		14 1		154		
11	13740 X	10384	-0-	-3356	-0-		8274 2	2110 9	Y	1918	1902 0		18 1		147		
											175 8						
											47 8						
											17 8						
											5 8						
STATE MAGELLAN				WELL #:	2H	RRCID ->	283664	COMPL.	DATE 10/03/2014	TOTAL	DEPTH	10468	PERF.	11012	-	15880	
06	7470 X	1245	-0-	-6225	-0-		48 4	1197 9	Y	1088	1124 1					436	
07	4712 X	1870	-0-	-2842	-0-		1 4	1869 9	Y	1699	1496 1					639	
08	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-		291 4	1458 9	Y	1325	1701 1		45 8			218	
09	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-		1404 9		Y	1276	1150 1		20 8			324	
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				Y	1002	1162 1		5 8			159	
*11	952 N	952	-0-	-0-	-0-		950 9		Y	864	770 1		2 8			251	
VOYAGER W				WELL #:	1H	RRCID ->	283671	COMPL.	DATE 08/04/2016	TOTAL	DEPTH	8939	PERF.	9210	-	13869	
06	43890 X	28404	-0-	-15486	-0-		26176 2	127 4	Y	1910	1894 0		21 1			66	
07	34131 X	33673	-0-	-458	-0-		2101 9										
08	32581 X	32350	-0-	-231	-0-		31905 2	1768 9	Y	1607	1611 0		12 1			50	
09	37659 X	37659	-0-	-0-	-0-		30876 2	1474 9	Y	1340	1317 0		8 1			60	
10	53504 X	53504	-0-	-0-	-0-		36117 2	1542 9	Y	1402	1395 0		19 1			43	
*11	46490 X	46490	-0-	-0-	-0-		51458 2	2046 9	Y	1860	1751 0		67 1			83	
							44625 2	1865 9	Y	1695	1613 0		89 1			75	
											5 8						
											2 8						
											1 8						
STATE MERCURY				WELL #:	11H	RRCID ->	283678	COMPL.	DATE 03/30/2015	TOTAL	DEPTH	10484	PERF.	10543	-	15262	
06	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-		4199 2	1568 9	Y	1425	1433 0		4 1			53	
07	5704 X	5702	-0-	-2	-0-		4176 2	1526 9	Y	1387	1359 0		2 1			79	
08	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-		4059 2	1476 9	Y	1342	1342 0		1 1			72	
09	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-		3824 2	1200 9	Y	1091	1073 0		2 1			84	
10	4743 X	3774	-0-	-969	-0-		2715 2	1059 9	Y	963	972 0		5 1			69	
11	4590 X	4013	-0-	-577	-0-		2811 2	1202 9	Y	1093	1070 0		8 1			84	
STATE PATHFINDER				WELL #:	1H	RRCID ->	283679	COMPL.	DATE 09/16/2014	TOTAL	DEPTH	9010	PERF.	9866	-	14623	
06	18990 X	10462	-0-	-8528	-0-		10191 2	271 9	Y	246	575 1					183	
07	19623 X	881	-0-	-18742	-0-		831 2	50 9	Y	45						228	
08	17949 X	-0-	-0-	-17949	-0-				Y	25	9 8					244	
09	15480 X	145	-0-	-15335	-0-		132 2	13 9	Y	12						256	
10	12338 X	24	-0-	-12314	-0-		5 2	19 9	Y	17	1 8					272	
11	10470 X	19	-0-	-10451	-0-		6 2	13 9	Y	12						284	

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #:			ASSOCIATED RRCID -> 283680			CAPACITY COMPL. DATE 09/13/2014				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9940 - 14692			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	26550 X	26550	-0-	-0-	-0-	26229	2	321	9	Y	292	186	1		440	
07	21992 X	21992	-0-	-0-	-0-	21777	2	215	9	Y	195	393	1		242	
08	30597 X	15882	-0-	-14715	-0-	15371	2	318	4	Y	175	197	1	12 8	208	
						193	9									
09	29160 X	11028	-0-	-18132	-0-	10871	2	157	9	Y	143	192	1	1 8	158	
10	29264 X	82	-0-	-29182	-0-	18	2	64	9	Y	58	2	8		214	
11	26550 X	1312	-0-	-25238	-0-	1290	2	22	9	Y	20	3	1		231	
STATE PATHFINDER																
STATE PATHFINDER			WELL #:	4H	RRCID -> 283681	COMPL. DATE 05/14/2015	TOTAL DEPTH 10688	PERF.11328	- 16120							
06	6570 X	5867	-0-	-703	-0-	5817	2	50	9	Y	45	39	0	5 1	3	
07	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5736	2	54	9	Y	49	45	0	2 1	5	
08	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5743	2	87	9	Y	79	65	0	2 1	9	
												8	8			
09	5880 X	5194	-0-	-686	-0-	5033	2	161	9	Y	146	121	0	3 1	29	
												2	8			
10	6076 X	5935	-0-	-141	-0-	5184	2	751	9	Y	683	607	0	8 1	96	
												1	8			
*11	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	5322	2	843	9	Y	766	740	0	13 1	109	
STATE PATHFINDER																
STATE PATHFINDER			WELL #:	5H	RRCID -> 283682	COMPL. DATE 05/13/2015	TOTAL DEPTH 10359	PERF.10989	- 15789							
06	9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	9376	2	251	9	Y	228	226	0	8 1	17	
07	9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	9447	2	294	9	Y	267	250	0	4 1	30	
08	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	9935	2	268	9	Y	244	225	0	3 1	29	
												17	8			
09	10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	9710	2	512	9	Y	465	389	0	5 1	93	
												7	8			
10	11178 X	11178	-0-	-0-	-0-	11042	2	136	9	Y	124	184	0	16 1	15	
												2	8			
*11	13369 X	13369	-0-	-0-	-0-	13115	2	254	9	Y	231	185	0	31 1	29	
												1	8			
STATE PATHFINDER																
STATE PATHFINDER			WELL #:	6H	RRCID -> 283683	COMPL. DATE 08/12/2015	TOTAL DEPTH 9850	PERF.10281	- 14905							
06	33567 X	33567	-0-	-0-	-0-	33345	2	222	9	Y	202	185	0	24 1	14	
07	32358 X	32358	-0-	-0-	-0-	32291	2	67	9	Y	61	59	0	10 1	6	
08	31806 X	23006	-0-	-8800	-0-	22972	2	34	9	Y	31	6	0	5 1	-0-	
												26	8			
09	33570 X	24757	-0-	-8813	-0-	24732	2	25	9	Y	23	11	1	12 8	-0-	
10	34689 X	26390	-0-	-8299	-0-	26344	2	46	9	Y	42	37	1	5 8	-0-	
11	33570 X	23362	-0-	-10208	-0-	23306	2	56	9	Y	51	50	1	1 8	-0-	
STATE PATHFINDER																
STATE PATHFINDER			WELL #:	7H	RRCID -> 283684	COMPL. DATE 08/04/2015	TOTAL DEPTH 10649	PERF.11004	- 15815							
06	12540 X	8633	-0-	-3907	-0-	8007	2	626	9	Y	569	555	0	7 1	44	
07	10974 X	8266	-0-	-2708	-0-	7859	2	407	9	Y	370	369	0	3 1	42	
08	9114 X	7839	-0-	-1275	-0-	7368	2	471	9	Y	428	376	0	2 1	50	
												42	8			
09	8760 X	7569	-0-	-1191	-0-	7304	2	265	9	Y	241	225	0	4 1	45	
												17	8			
10	8928 X	7733	-0-	-1195	-0-	7082	2	651	9	Y	592	541	0	11 1	83	
												2	8			
11	8640 X	4915	-0-	-3725	-0-	4516	2	399	9	Y	363	384	0	10 1	51	
												1	8			

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162											
STATE PATHFINDER				WELL #: 12H		RRCID -> 283685		COMPL. DATE 08/04/2015				TOTAL DEPTH 10661 PERF.10990 - 15818			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	9840 X	9681	-0-	-159	-0-	8842	2	839	9	Y	763	721	0	7 1	60
07	13589 X	13589	-0-	-0-	-0-	9959	2	3630	9	Y	3300	2982	0	3 1	375
08	12771 X	12771	-0-	-0-	-0-	9539	2	3232	9	Y	2938	2916	0	2 1	377
09	11726 X	11726	-0-	-0-	-0-	9638	2	2088	9	Y	1898	1877	0	5 1	386
10	9734 X	7954	-0-	-1780	-0-	6884	2	1070	9	Y	973	1212	0	8 1	138
*11	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	8329	2	1311	9	Y	1192	1141	0	18 1	170
STATE PATHFINDER				WELL #: 13H		RRCID -> 283688		COMPL. DATE 08/05/2015				TOTAL DEPTH 10656 PERF.10966 - 15794			
06	8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	8261	2	428	9	Y	389	396	0	7 1	30
07	9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	8521	2	583	9	Y	530	497	0	3 1	60
08	8866 X	8775	-0-	-91	-0-	8300	2	475	9	Y	432	425	0	2 1	54
09	8580 X	7878	-0-	-702	-0-	7278	2	600	9	Y	545	481	0	4 1	110
10	8866 X	5699	-0-	-3167	-0-	5159	2	540	9	Y	491	524	0	7 1	69
11	8580 X	757	-0-	-7823	-0-	298	2	459	9	Y	417	425	0	1 1	60
STATE MERCURY				WELL #: 4H		RRCID -> 283689		COMPL. DATE 06/20/2015				TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9204 - 14030			
06	16110 X	16110	-0-	-0-	-0-	15305	2	805	9	Y	732	961	1		402
07	19585 X	19585	-0-	-0-	-0-	18787	2	798	9	Y	725	775	1		352
08	24863 X	24863	-0-	-0-	-0-	23872	2	53	4	Y	853	582	1	28 8	595
09	23088 X	23088	-0-	-0-	-0-	22199	2	889	9	Y	808	970	1	11 8	422
10	17174 X	15418	-0-	-1756	-0-	14766	2	652	9	Y	593	794	1	3 8	218
*11	22338 X	22338	-0-	-0-	-0-	21543	2	795	9	Y	723	627	1	1 8	313
STATE MERCURY				WELL #: 3H		RRCID -> 283690		COMPL. DATE 06/28/2015				TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9161 - 13990			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				93
STATE MERCURY				WELL #: 1H		RRCID -> 283691		COMPL. DATE 05/17/2014				TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9207 - 14048			
06	14940 X	11381	-0-	-3559	-0-	10712	2	669	9	Y	608	582	1		449
07	15438 X	3225	-0-	-12213	-0-	3032	2	193	9	Y	175	381	1		243
08	15438 X	-0-	-0-	-15438	-0-					Y	-0-				243
09	14130 X	4224	-0-	-9906	-0-	3797	2	427	9	Y	388	382	1		249
10	13020 X	10975	-0-	-2045	-0-	10173	2	802	9	Y	729	790	1	2 8	186
11	11370 X	-0-	-0-	-11370	-0-					Y	-0-				186

SANDBAR (BONE SPRING)														
EOG RESOURCES, INC.														
STATE MAGELLAN														
WELL #: 8H RRCID -> 283697 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10872 - 15713														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
06	15510 X	12506	-0-	-3004	-0-	11528 2	32 4	Y	860	881 0	10 1	34		
07	16027 X	13200	-0-	-2827	-0-	946 9								
08	13734 X	13734	-0-	-0-	-0-	12200 2	1000 9	Y	909	900 0	5 1	38		
						12703 2	1031 9	Y	937	871 0	4 1	47		
09	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	12747 2	1049 9	Y	954	53 8	7 1	59		
										916 0				
10	14593 X	14593	-0-	-0-	-0-	13580 2	1013 9	Y	921	19 8	19 1	54		
										899 0				
*11	14017 X	14017	-0-	-0-	-0-	13008 2	1009 9	Y	917	8 8	38 1	52		
										879 0				
										2 8				
STATE MAGELLAN														
WELL #: 9H RRCID -> 283698 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10812 - 14660														
06	8130 X	6894	-0-	-1236	-0-	5469 2	17 4	Y	1280	1268 0	7 1	50		
						1408 9								
07	8401 X	6270	-0-	-2131	-0-	5469 2	801 9	Y	728	744 0	3 1	31		
08	8401 X	6657	-0-	-1744	-0-	5707 2	950 9	Y	864	720 0	2 1	39		
										134 8				
09	6900 X	6532	-0-	-368	-0-	5728 2	804 9	Y	731	702 0	4 1	45		
										19 8				
10	7130 X	6380	-0-	-750	-0-	5633 2	747 9	Y	679	673 0	9 1	40		
										2 8				
11	6900 X	5796	-0-	-1104	-0-	5083 2	713 9	Y	648	637 0	13 1	38		
STATE MAGELLAN														
WELL #: 7H RRCID -> 283700 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10963 - 15763														
06	7200 X	6028	-0-	-1172	-0-	5186 2	35 4	Y	734	733 0	6 1	29		
						807 9								
07	7440 X	6024	-0-	-1416	-0-	5511 2	513 9	Y	466	472 0	3 1	20		
08	7130 X	6299	-0-	-831	-0-	5602 2	697 9	Y	634	607 0	2 1	33		
										12 8				
09	6750 X	5539	-0-	-1211	-0-	5122 2	417 9	Y	379	379 0	3 1	24		
										6 8				
10	6975 X	6372	-0-	-603	-0-	5742 2	630 9	Y	573	551 0	10 1	34		
										2 8				
*11	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	5830 2	593 9	Y	539	526 0	15 1	31		
										1 8				
EXCELSIOR 12														
WELL #: 3H RRCID -> 283826 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9637 - 14327														
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	740 2	1 4	Y	51	47 0	1 1	4		
						56 9				1 8				
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	893 2	293 9	Y	266	247 0		23		
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	775 2	281 9	Y	255	125 0	142 8	11		
09	810 N	78	-0-	-732	-0-	1 2	77 9	Y	70	21 0	59 8	1		
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1051 2	143 9	Y	130	94 0	2 1	12		
										23 8				
11	1020 N	169	-0-	-851	-0-	110 2	59 9	Y	54	55 0	4 8	7		

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 12				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 253162 4H	ASSOCIATED RRCID -> 283827		CAPACITY COMPL. DATE 01/31/2015				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9446 - 14312				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4873 X	1476	-0-	-3397	-0-	801 674	2 9	1	4	Y	613	622 0	0	1	1	50
07	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	1345	2	1080	9	Y	982	946 0	0	1	1	85
08	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	1446	2	965	9	Y	877	860 0	0	1	1	82
09	1470 N	880	-0-	-590	-0-	63	2	817	9	Y	743	722 0	0	30	8	73
10	1581 N	1278	-0-	-303	-0-	135	2	1143	9	Y	1039	986 0	0	12	8	114
11	1530 N	1335	-0-	-195	-0-	89	2	1246	9	Y	1133	1092 0	0	5	8	150
EXCELSIOR 12				WELL #:	5H	RRCID -> 283828		COMPL. DATE 01/31/2015				TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9442 - 14307				
06	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	673 2138	2 9	1	4	Y	1944	1936 0	0	1	1	158
07	1519 X	814	-0-	-705	-0-	706	2	108	9	Y	98	247 0	0	1	1	8
08	1333 N	890	-0-	-443	-0-	704	2	186	9	Y	169	33 0	0	141	8	3
09	1290 N	1051	-0-	-239	-0-	866	2	185	9	Y	168	105 0	0	1	1	12
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1347	2	23	9	Y	21	12 0	0	4	1	-0-
11	870 N	726	-0-	-144	-0-	659	2	67	9	Y	61	47 0	0	3	1	7
EXCELSIOR 12				WELL #:	6H	RRCID -> 283873		COMPL. DATE 02/19/2015				TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9455 - 14255				
06	120 N	14	-0-	-106	-0-	1	2	13	9	Y	12	71 0	0	1	8	1
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	101	2	1291	9	Y	1174	1073 0	0			102
08	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	132	2	1973	9	Y	1794	1597 0	0	141	8	158
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	131	2	1679	9	Y	1526	1484 0	0	50	8	150
10	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	595	2	1396	9	Y	1269	1261 0	0	1	1	138
11	1410 N	1091	-0-	-319	-0-	104	2	987	9	Y	897	911 0	0	5	8	119
STATE VIKING E				WELL #:	1H	RRCID -> 283898		COMPL. DATE 08/04/2016				TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9213 - 13922				
06	67980 X	52394	-0-	-15586	-0-	51950	2	444	9	Y	404	387 0	0	38	1	41
07	70246 X	55561	-0-	-14685	-0-	55169	2	392	9	Y	356	340 0	0	18	1	39
08	67301 X	53897	-0-	-13404	-0-	53457	2	440	9	Y	400	364 0	0	13	1	58
09	61260 X	27891	-0-	-33369	-0-	27627	2	264	9	Y	240	239 0	0	13	1	45
10	63302 X	-0-	-0-	-63302	-0-					Y	-0-	1 0	0			-0-
11	53760 X	-0-	-0-	-53760	-0-					Y	-0-	45 0	0			-0-
STATE GALILEO				WELL #:	1H	RRCID -> 283906		COMPL. DATE 02/12/2015				TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9333 - 14148				
06	18030 X	10240	-0-	-7790	-0-	8632	2	1608	9	Y	1462	1356 0	0	8	1	203
07	13826 X	-0-	-0-	-13826	-0-					Y	204	394 0	0			13
08	12834 X	3432	-0-	-9402	-0-	2792	2	640	9	Y	582	508 0	0	1	1	43
09	12420 X	-0-	-0-	-12420	-0-					Y	152	154 0	0	28	8	13
10	12284 X	12284	-0-	-0-	-0-	10808	2	1476	9	Y	1342	1201 0	0	16	1	133
11	10230 X	7771	-0-	-2459	-0-	6565	2	1206	9	Y	1096	1104 0	0	14	1	110

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING											
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162																
STATE GALILEO		WELL #:		2H	RRCID ->	283907	COMPL. DATE	02/12/2015	TOTAL	DEPTH	8977	PERF. 9331 - 14146								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	6450 X	188	-0-	-0-	-6262	-0-	-0-	-0-	1	2	187	9	Y	170	153	0				24
07	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3078	2	381	9	Y	346	346	0	1	1		23
08	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2885	2	403	9	Y	366	289	0	1	1		23
															76	8				
09	450 X	-0-	-0-	-0-	-450	-0-	-0-	-0-					Y	46	51	0	15	8		3
10	1674 X	594	-0-	-0-	-1080	-0-	-0-	-0-	563	2	31	9	Y	28	18	0	1	1		2
															10	8				
11	1620 X	-0-	-0-	-0-	-1620	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0	2	8		-0-
STATE GALILEO		WELL #:		3H	RRCID ->	283908	COMPL. DATE	07/11/2015	TOTAL	DEPTH	10671	PERF. 11048 - 15866								
06	8970 X	892	-0-	-0-	-8078	-0-	-0-	-0-	4	2	888	9	Y	807	702	0				113
07	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8177	2	1464	9	Y	1331	1353	0	4	1		87
08	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1639	2	520	9	Y	473	504	0	1	1		36
															19	8				
09	270 X	-0-	-0-	-0-	-270	-0-	-0-	-0-					Y	660	627	0	2	8		67
10	279 X	-0-	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67	0				-0-
11	270 X	-0-	-0-	-0-	-270	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
STATE GALILEO		WELL #:		6H	RRCID ->	283909	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL	DEPTH	10636	PERF. 10952 - 15758								
06	11730 X	9002	-0-	-0-	-2728	-0-	-0-	-0-	33	1	7615	2	Y	1231	1281	0	7	1		231
									1354	9										
07	12369 X	6345	-0-	-0-	-6024	-0-	-0-	-0-	5521	2	824	9	Y	749	833	0	2	1		145
08	11997 X	5808	-0-	-0-	-6189	-0-	-0-	-0-	5106	2	702	9	Y	638	628	0	2	1		128
															25	8				
09	11610 X	7469	-0-	-0-	-4141	-0-	-0-	-0-	6256	2	1213	9	Y	1103	1043	0	4	1		168
															16	8				
10	10416 X	7180	-0-	-0-	-3236	-0-	-0-	-0-	5966	2	1214	9	Y	1104	1098	0	9	1		159
															6	8				
11	9000 X	6501	-0-	-0-	-2499	-0-	-0-	-0-	5368	2	1133	9	Y	1030	1022	0	13	1		152
															2	8				
STATE APACHE 57		WELL #:		203H	RRCID ->	284699	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL	DEPTH	9259	PERF. 9676 - 14516								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
GEMINI		WELL #:		1H	RRCID ->	285194	COMPL. DATE	05/27/2014	TOTAL	DEPTH	9023	PERF. 9336 - 14055								
06	784 X	784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	713	2	68	4	Y	3	1	1				481
									3	9										
07	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2754	2	640	9	Y	582	557	1				506
08	3100 N	5015	-0-	-0-	1915	1915	1915	1915	4047	2	47	4	Y	837	936	1	60	8		347
									921	9										
09	3000 N	3691	-0-	-0-	691	2606	2606	2606	3045	2	646	9	Y	587	571	1	22	8		341
10	3679 X	1073	-0-	-0-	-2606	-0-	-0-	-0-	810	2	263	9	Y	239	373	1	5	8		202
*11	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2629	2	660	9	Y	600	640	1	2	8		160

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. GEMINI				//CONT.// 253162 WELL #:	80544 500 2H	ASSOCIATED RRCID -> 285195		CAPACITY COMPL. DATE 05/27/2014				CNTY: LOVING 9036 PERF. 9341 - 14206					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	480 X	82	-0-	-398	-0-		65	4	17	9	Y	15	1	8			374
07	909 X	909	-0-	-0-	-0-		367	2	542	9	Y	493	373	1			494
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-		253	2	40	4	Y	576	750	1	55	8	265
							634	9									
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-		340	2	535	9	Y	486	568	1	21	8	162
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-		601	2	711	9	Y	646	546	1	8	8	254
11	900 N	297	-0-	-603	-0-		89	2	208	9	Y	189	354	1	2	8	87
GEMINI				WELL #:	3H	RRCID -> 285196	COMPL.	DATE 05/28/2014			TOTAL	DEPTH	9037	PERF.	9349	- 14040	
06	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-		7264	2	217	4	Y	24	7	1			299
							26	9									
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						Y	83					382
08	5859 X	223	-0-	-5636	-0-		38	4	185	9	Y	168	182	1	75	8	293
09	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-						Y	83	180	1	35	8	161
10	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-						Y	42	20	1	11	8	172
11	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-						Y	16	2	8			186
GEMINI				WELL #:	7H	RRCID -> 285197	COMPL.	DATE 12/09/2014			TOTAL	DEPTH	9028	PERF.	9329	- 14221	
06	3000 N	3045	-0-	45	45		2621	2	8	4	Y	378	376	0	3	1	5
							416	9									
07	3100 N	4088	-0-	988	1033		3618	2	470	9	Y	427	423	0	2	1	7
08	5583 X	4550	-0-	-1033	-0-		4111	2	439	9	Y	399	354	0	1	1	7
													44	8			
09	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-		3581	2	350	9	Y	318	298	0	2	1	6
													19	8			
10	3441 X	2353	-0-	-1088	-0-		2072	2	281	9	Y	255	248	0	3	1	6
													4	8			
*11	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-		4171	2	436	9	Y	396	364	0	16	1	20
													2	8			
STATE PATHFINDER				WELL #:	8H	RRCID -> 285198	COMPL.	DATE 05/08/2017			TOTAL	DEPTH	10580	PERF.	10895	- 15698	
06	16260 X	15800	-0-	-460	-0-		12001	2	3799	9	Y	3454	3265	0	10	1	272
07	15903 X	13236	-0-	-2667	-0-		12176	2	1060	9	Y	964	1122	0	5	1	109
08	14880 X	14145	-0-	-735	-0-		12374	2	1771	9	Y	1610	1480	0	4	1	203
													32	8			
09	14400 X	3162	-0-	-11238	-0-		2646	2	516	9	Y	469	568	0	1	1	94
													9	8			
10	14880 X	8993	-0-	-5887	-0-		8421	2	572	9	Y	520	525	0	12	1	72
													5	8			
*11	16597 X	16597	-0-	-0-	-0-		16557	2	40	9	Y	36	72	0	35	1	-0-
													1	8			
STATE PATHFINDER				WELL #:	9H	RRCID -> 285199	COMPL.	DATE 05/09/2017			TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	11082	- 15623	
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-					-0-
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	216	-0-	216	216		215	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	216						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	216						Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER											//CONT.// 80544 500 253162 WELL #:			ASSOCIATED RRCID -> 285200			CAPACITY COMPL. DATE 05/07/2017			CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 9842 PERF.10072 - 14949		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
06	37320 X	22139	-0-	-15181	-0-	20855	2	1284	9	Y	1167	1195	0	18	1	91						
07	27156 X	23376	-0-	-3780	-0-	21705	2	1671	9	Y	1519	1430	0	8	1	172						
08	23266 X	23266	-0-	-0-	-0-	21812	2	1454	9	Y	1322	1276	0	6	1	164						
09	22323 X	22323	-0-	-0-	-0-	20644	2	1679	9	Y	1526	1355	0	11	1	306						
10	22567 X	22567	-0-	-0-	-0-	21109	2	1458	9	Y	1325	1413	0	31	1	184						
*11	21659 X	21659	-0-	-0-	-0-	19122	2	2537	9	Y	2306	2119	0	42	1	328						
STATE PATHFINDER				WELL #:	15H	RRCID -> 285201	COMPL. DATE 05/18/2017	TOTAL DEPTH 9830	PERF.10771 - 15195													
06	15420 X	215	-0-	-15205	-0-	8	2	207	9	Y	188	196	0				15					
07	14260 X	337	-0-	-13923	-0-	335	2	2	9	Y	2	17	0				-0-					
08	12152 X	367	-0-	-11785	-0-	272	2	95	9	Y	86	86	8				-0-					
09	10470 X	332	-0-	-10138	-0-	297	2	35	9	Y	32	32	8				-0-					
10	4588 X	593	-0-	-3995	-0-	583	2	10	9	Y	9	1	1	8	8	-0-						
11	360 X	185	-0-	-175	-0-	184	2	1	9	Y	1	1	8				-0-					
STATE PATHFINDER				WELL #:	16H	RRCID -> 285202	COMPL. DATE 03/07/2016	TOTAL DEPTH 9791	PERF.10092 - 14926													
06	15445 X	15445	-0-	-0-	-0-	11886	2	3559	9	Y	3235	3274	0	10	1	254						
07	17993 X	17993	-0-	-0-	-0-	13895	2	4098	9	Y	3725	3550	0	6	1	423						
08	16984 X	16984	-0-	-0-	-0-	13732	2	3252	9	Y	2956	2933	0	5	1	372						
09	17640 X	17640	-0-	-0-	-0-	13582	2	4058	9	Y	3689	3278	0	9	1	747						
10	16699 X	16699	-0-	-0-	-0-	13326	2	3373	9	Y	3066	3350	0	21	1	434						
*11	16709 X	16709	-0-	-0-	-0-	13621	2	3088	9	Y	2807	2804	0	32	1	402						
STATE PATHFINDER				WELL #:	17H	RRCID -> 285203	COMPL. DATE 03/07/2016	TOTAL DEPTH 10711	PERF.10977 - 15817													
06	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	6623	2	1291	9	Y	1174	1207	0	6	1	92						
07	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	7171	2	1298	9	Y	1180	1135	0	3	1	134						
08	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	7324	2	1620	9	Y	1473	1389	0	2	1	186						
09	7170 X	4149	-0-	-3021	-0-	3244	2	905	9	Y	823	832	0	2	1	166						
10	7409 X	5048	-0-	-2361	-0-	3913	2	1135	9	Y	1032	1044	0	6	1	146						
11	7170 X	6282	-0-	-888	-0-	4823	2	1459	9	Y	1326	1269	0	12	1	190						
STATE ATLAS A				WELL #:	3H	RRCID -> 285205	COMPL. DATE 11/13/2017	TOTAL DEPTH 9030	PERF. 9302 - 18983													
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-						-0-					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-						-0-					
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-						-0-					
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-						-0-					
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-						-0-					

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLAS B				//CONT.// 80544 500 WELL #:	4H	ASSOCIATED RRCID -> 285206	COMPL. DATE 11/13/2017	TOTAL	DEPTH	9038	PERF.	9151 - 19073
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	1812	2	1519	9	Y	1381	1019 0 372 1 6
07	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	849	2	383	9	Y	348	352 0 1 1 1
08	6138 X	1008	-0-	-5130	-0-	681	2	1	4	Y	296	166 0 7 1 3
09	5940 X	850	-0-	-5090	-0-	326	9	146	9	Y	133	121 8 81 0 3 1 1
10	6138 X	395	-0-	-5743	-0-	270	2	125	9	Y	114	51 8 96 0 18 8 1
11	3330 X	49	-0-	-3281	-0-	4	2	45	9	Y	41	38 0 3 8 1
STATE MERCURY												
06	15635 X	15635	-0-	-0-	-0-	14118	2	1517	9	Y	1379	1711 1 480
07	14043 X	3992	-0-	-10051	-0-	3642	2	350	9	Y	318	376 1 422
08	16802 X	-0-	-0-	-16802	-0-	-0-				Y	-0-	422
09	16260 X	2070	-0-	-14190	-0-	1792	2	278	9	Y	253	195 1 480
10	16802 X	10354	-0-	-6448	-0-	9465	2	889	9	Y	808	791 1 3 8 494
11	15630 X	-0-	-0-	-15630	-0-	-0-				Y	78	195 1 377
STATE MERCURY												
06	4969 X	3942	-0-	-1027	-0-	2137	2	1805	9	Y	1641	1654 0 2 1 61
07	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	2705	2	1987	9	Y	1806	1763 0 1 1 103
08	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	2380	2	1755	9	Y	1595	1590 0 1 1 85
09	3990 X	3522	-0-	-468	-0-	1905	2	1617	9	Y	1470	22 8 1431 0 1 1 113
10	4681 X	4174	-0-	-507	-0-	2389	2	1785	9	Y	1623	10 8 1613 0 4 1 116
11	4530 X	3763	-0-	-767	-0-	2131	2	1632	9	Y	1484	3 8 1479 0 5 1 115
STATE MAGELLAN												
06	12000 X	9909	-0-	-2091	-0-	9170	2	29	4	Y	645	660 0 8 1 25
07	12183 X	10807	-0-	-1376	-0-	710 9						
08	12493 X	6014	-0-	-6479	-0-	9862 2		945 9	Y	859	844 0	4 1 36
						5348 2		666 9	Y	605	563 0	2 1 30
09	12090 X	438	-0-	-11652	-0-	152 2		286 9	Y	260	46 8 257 0	18 8 15
10	12493 X	338	-0-	-12155	-0-	43 2		295 9	Y	268	262 0	5 8 16
11	10470 X	404	-0-	-10066	-0-	16 2		388 9	Y	353	346 0	2 8 21
STATE MAGELLAN												
06	6810 X	6296	-0-	-514	-0-	5596	2	20	4	Y	618	635 0 6 1 24
07	7037 X	6680	-0-	-357	-0-	680 9						
08	8556 X	6470	-0-	-2086	-0-	5893 2		787 9	Y	715	706 0	3 1 30
						5807 2		663 9	Y	603	579 0	2 1 31
09	7920 X	5524	-0-	-2396	-0-	5394 2		130 9	Y	118	21 8 116 0	4 1 6
10	7502 X	6761	-0-	-741	-0-	6412 2		349 9	Y	317	23 8 290 0	11 1 18
*11	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	7297 2		330 9	Y	300	4 8 285 0	16 1 17

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162														
STATE MAGELLAN			WELL #: 10H		RRCID -> 285211		COMPL. DATE 04/10/2016					TOTAL DEPTH 10511 PERF.10836 - 15667					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	5363	2	24	4	Y	1843	1876	0	5	1	72
07	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	2027	9									
08	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	6332	2	2113	9	Y	1921	1908	0	3	1	82
							6848	2	2004	9	Y	1822	1779	0	2	1	96
09	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	7271	2	2065	9	Y	1877	1832	0	4	1	118
10	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	7371	2	1962	9	Y	1784	1780	0	11	1	107
*11	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	7179	2	1858	9	Y	1689	1679	0	16	1	100
													1	8			
STATE MAGELLAN			WELL #: 11H		RRCID -> 285212		COMPL. DATE 12/11/2016					TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9367 - 14256					
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2238	2	20	4	Y	485	476	0	2	1	19
07	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	534	9									
08	3100	N	3961	-0-	861	861	5168	2	738	9	Y	671	660	0	2	1	28
							3411	2	550	9	Y	500	457	0	1	1	24
09	3000	N	8058	-0-	5058	5919	7321	2	737	9	Y	670	624	0	4	1	41
10	14492	X	8573	-0-	-5919	-0-	7861	2	712	9	Y	647	628	0	15	1	38
11	2010	X	761	-0-	-1249	-0-	542	2	219	9	Y	199	221	0	2	1	12
													2	8			
STATE MAGELLAN			WELL #: 13H		RRCID -> 285213		COMPL. DATE 04/10/2016					TOTAL DEPTH 11639 PERF.11941 - 16769					
06	4440	X	2959	-0-	-1481	-0-	2264	2	20	4	Y	614	633	0	2	1	24
07	3844	X	2802	-0-	-1042	-0-	675	9									
08	3844	X	2906	-0-	-938	-0-	2163	2	639	9	Y	581	579	0	1	1	25
							2268	2	638	9	Y	580	552	0	1	1	30
09	3570	X	2635	-0-	-935	-0-	2034	2	601	9	Y	546	536	0	1	1	34
10	3658	X	2794	-0-	-864	-0-	2075	2	719	9	Y	654	643	0	4	1	39
11	2970	X	2854	-0-	-116	-0-	2177	2	677	9	Y	615	612	0	5	1	36
													1	8			
STATE MAGELLAN			WELL #: 14H		RRCID -> 285214		COMPL. DATE 07/14/2016					TOTAL DEPTH 9787 PERF.10149 - 15009					
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE MAGELLAN			WELL #: 15H		RRCID -> 285215		COMPL. DATE 07/16/2016					TOTAL DEPTH 9765 PERF.10163 - 14853					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
STATE MAGELLAN		WELL #:		16H	RRCID -> 285216	COMPL. DATE 04/17/2017	TOTAL DEPTH	9751	PERF.10193	- 14956						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE MAGELLAN		WELL #:		17H	RRCID -> 285217	COMPL. DATE 04/17/2017	TOTAL DEPTH	9723	PERF.10091	- 14913						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE MAGELLAN		WELL #:		18H	RRCID -> 285218	COMPL. DATE 04/19/2017	TOTAL DEPTH	9750	PERF.10205	- 15051						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE MAGELLAN		WELL #:		19H	RRCID -> 285219	COMPL. DATE 04/19/2017	TOTAL DEPTH	9727	PERF.10084	- 14036						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE ATLAS C		WELL #:		5H	RRCID -> 285221	COMPL. DATE 11/15/2017	TOTAL DEPTH	9022	PERF. 9210	- 19015						
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	2	127	9	Y	115	86	0	31	1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE ATLAS D		WELL #:		6H	RRCID -> 285222	COMPL. DATE 11/14/2017	TOTAL DEPTH	9013	PERF. 9153	- 18895						
06	3000 N	2595	-0-	-405	4413	1663	2	932	9	Y	847	628	0	230	1	3
07	3100 N	1314	-0-	-1786	2627	771	2	543	9	Y	494	494	0	1	1	2
08	7905 X	554	-0-	-7351	-0-	36	2	2	4	Y	469	202	0	8	1	3
09	7650 X	1150	-0-	-6500	-0-	516	9					258	8			
10	7905 X	2226	-0-	-5679	-0-	82	2	1068	9	Y	971	841	0	31	1	10
11	2610 X	1208	-0-	-1402	-0-							92	8			
						174	2	2052	9	Y	1865	1827	0	22	8	26
						633	2	574	9	Y	522	517	0	2	1	17
												12	8			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE GALILEO			//CONT.// 80544 500 253162 WELL #:		ASSOCIATED 4H RRCID -> 285233		CAPACITY COMPL. DATE 07/08/2015				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10666 PERF.11028 - 15824					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	12510 X	685	-0-	-11825	-0-	3	2	682	9	Y	620	533	0			87
07	12927 X	5316	-0-	-7611	-0-	3257	2	2059	9	Y	1872	1835	0	1	1	123
08	13826 X	6880	-0-	-6946	-0-	4987	2	1893	9	Y	1721	1664	0	1	1	133
09	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	3803	2	1475	9	Y	1341	1325	0	2	1	134
10	5301 X	5039	-0-	-262	-0-	3569	2	1470	9	Y	1336	1329	0	5	1	134
11	6660 X	3033	-0-	-3627	-0-	1864	2	1169	9	Y	1063	1085	0	4	1	108
STATE GALILEO			WELL #:		5H	RRCID -> 285235		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 9778 PERF.10118 - 14932						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE GALILEO			WELL #:		9H	RRCID -> 285236		COMPL. DATE 07/08/2015		TOTAL DEPTH 10646 PERF.10940 - 15758						
06	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	8745	2	591	9	Y	537	489	0	9	1	74
07	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	8953	2	626	9	Y	569	602	0	4	1	37
08	10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	9424	2	728	9	Y	662	612	0	3	1	50
09	9330 X	7086	-0-	-2244	-0-	6518	2	568	9	Y	516	499	0	4	1	51
10	9641 X	9335	-0-	-306	-0-	8748	2	587	9	Y	534	515	0	14	1	52
11	9810 X	7176	-0-	-2634	-0-	6736	2	440	9	Y	400	396	0	16	1	39
ATLAS			WELL #:		1H	RRCID -> 285237		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9393 - 13956						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ATLAS			WELL #:		2H	RRCID -> 285238		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9050 - 13805						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
EOG RESOURCES, INC.														
EXCELSIOR 12 (ALLOCATION)														
WELL #: 1H RRCID -> 285239 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9690 - 14256														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1521	2	5	4	N	8	2	1	384
07	1364 X	651	-0-	-713	-0-	9	9							384
08	1674 X	250	-0-	-1424	-0-	651	2	41	4	N	-0-	84	8	384
09	1620 X	463	-0-	-1157	-0-	117	2							
10	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	92	9	48	9	N	44	44	8	384
11	1530 X	230	-0-	-1300	-0-	415	2	19	9	N	17	3	1	384
						1753	2	4	9	N	4	1	1	384
						226	2							
STATE ATLAS G WELL #: 9H RRCID -> 287085 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9246 - 19092														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE ATLAS I WELL #: 11H RRCID -> 287086 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9212 - 18713														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE ATLAS H WELL #: 10H RRCID -> 287090 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9247 - 18740														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE MERCURY E WELL #: 34H RRCID -> 289030 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 9124 - 19051														
06	48683 X	48683	-0-	-0-	-0-	43374	2	5309	9	Y	4826	4780	0	25
07	55635 X	55635	-0-	-0-	-0-	50299	2	5336	9	Y	4851	4478	0	45
08	57815 X	57815	-0-	-0-	-0-	52839	2	190	4	Y	4351	4254	0	63
09	63060 X	63060	-0-	-0-	-0-	4786	9	3874	9	Y	3522	3500	0	45
10	71386 X	71386	-0-	-0-	-0-	59174	2	3917	9	Y	3561	3434	0	50
11	40200 X	21484	-0-	-18716	-0-	67410	2	3664	9	Y	3331	3274	0	61
						17820	2					2	8	

PAGE: 1552

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY F			//CONT.// 253162 WELL #:		80544 500 35H	ASSOCIATED RRCID -> 289031		CAPACITY COMPL. DATE 12/17/2019				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9175 - 18956						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	167039 X	167039	-0-	-0-	-0-			152303	2	14736	9	Y	13396	13284 1 8	0	157	1	69
07	177807 X	177807	-0-	-0-	-0-			163916	2	13891	9	Y	12628	11651 0	0	928	1	118
08	178270 X	178270	-0-	-0-	-0-			164958	2	593	4	Y	11563	11368 0	0	80	1	168
09	169712 X	169712	-0-	-0-	-0-			12719 158395	9 2					65 10215	8 0			
10	177234 X	177234	-0-	-0-	-0-			165810	2	11278	9	Y	10253	10012 2 8	0	80	1	131
*11	166926 X	166926	-0-	-0-	-0-			165810	2	11278	9	Y	10253	10012 15 8	0	212	1	145
								156485	2	10441	9	Y	9492	9156 5 8	0	304	1	172
STATE ATLANTIS UNIT					WELL #:	101H	RRCID -> 289051	COMPL. DATE 12/10/2019				TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9017 - 19063						
06	22698 X	22698	-0-	-0-	-0-			18653 3973	2 9	72	4	Y	3612	3618 5 8	0	22	1	15
07	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-			5154	2	1359	9	Y	1235	1238 0	0	3	1	9
08	18972 X	4900	-0-	-14072	-0-			3906 502	2 9	492	4	Y	456	9 454	0 8	2	1	-0-
09	18360 X	2938	-0-	-15422	-0-			2788	2	150	9	Y	136	2 1	1	134	8	-0-
10	18972 X	828	-0-	-18144	-0-			776	2	52	9	Y	47	2 1	1	45	8	-0-
11	18360 X	827	-0-	-17533	-0-			806	2	21	9	Y	19	2 1	1	17	8	-0-
STATE ATLANTIS UNIT					WELL #:	103H	RRCID -> 289081	COMPL. DATE 12/16/2020				TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9220 - 19036						
06	66445 X	66445	-0-	-0-	-0-			58825 7499	2 9	121	4	Y	6817	6871 1 8	0	61	1	28
07	77854 X	77854	-0-	-0-	-0-			68212	2	9642	9	Y	8765	8701 0	0	31	1	61
08	89001 X	89001	-0-	-0-	-0-			77974 9988	2 9	1039	4	Y	9080	8887 149	0 8	26	1	79
09	97221 X	97221	-0-	-0-	-0-			89445	2	7776	9	Y	7069	6947 74	0 8	58	1	69
10	77335 X	77335	-0-	-0-	-0-			71077	2	6258	9	Y	5689	5545 18	0 8	154	1	41
11	63210 X	6033	-0-	-57177	-0-			3922	2	2111	9	Y	1919	1891 4	0 8	10	1	55
MCGREGOR D 5 UNIT					WELL #:	101H	RRCID -> 289092	COMPL. DATE 01/24/2020				TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9292 - 18893						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
STATE ATLANTIS UNIT					WELL #:	102H	RRCID -> 289119	COMPL. DATE 10/17/2020				TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9111 - 18950						
06	14051 X	14051	-0-	-0-	-0-			9878 4107	2 9	66	4	Y	3734	3708 4 8	0	10	1	16
07	3782 X	2551	-0-	-1231	-0-			471	2	2080	9	Y	1891	1894 0	0			13
08	40321 X	40321	-0-	-0-	-0-			32012 7501	2 9	808	4	Y	6819	6257 508	0 8	11	1	56
09	65323 X	65323	-0-	-0-	-0-			55228	2	10095	9	Y	9177	8860 244	0 8	41	1	88
10	6603 X	5549	-0-	-1054	-0-			4566	2	983	9	Y	894	915 47	0 8	14	1	6
11	6390 X	229	-0-	-6161	-0-			212	2	17	9	Y	15	10 0	0	11	8	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
VOYAGER W		WELL #:		9H	RRCID ->	289353	COMPL.	DATE 02/01/2019	TOTAL	DEPTH	10533	PERF.	10687	- 15348
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	7003	2	33 4	Y	2196	2226	0	6 1	77
07	5611 X	3714	-0-	-1897	-0-	2416	9							
08	10106 X	4910	-0-	-5196	-0-	3184	2	530 9	Y	482	543	0	1 1	15
						3538	2	1372 9	Y	1247	1191	0	1 1	55
09	9780 X	8296	-0-	-1484	-0-	5900	2	2396 9	Y	2178	15	8	4 1	68
											2150	0		
10	10106 X	7830	-0-	-2276	-0-	5734	2	2096 9	Y	1905	11	8	10 1	88
											1873	0		
*11	16717 X	16717	-0-	-0-	-0-	12646	2	4071 9	Y	3701	2	8	33 1	172
											3583	0		
											1	8		
VOYAGER W		WELL #:		10H	RRCID ->	289354	COMPL.	DATE 02/01/2019	TOTAL	DEPTH	10510	PERF.	10633	- 15273
06	19950 X	16524	-0-	-3426	-0-	12888	2	61 4	Y	3250	3298	0	10 1	114
						3575	9							
07	19642 X	19642	-0-	-0-	-0-	15610	2	4032 9	Y	3665	3658	0	6 1	115
08	19115 X	19115	-0-	-0-	-0-	15784	2	3331 9	Y	3028	2976	0	4 1	135
											28	8		
09	15856 X	15856	-0-	-0-	-0-	13349	2	2507 9	Y	2279	2326	0	8 1	71
											9	8		
10	16306 X	9847	-0-	-6459	-0-	7822	2	2025 9	Y	1841	1813	0	12 1	85
											2	8		
11	15780 X	15399	-0-	-381	-0-	11953	2	3446 9	Y	3133	3043	0	28 1	146
											1	8		
VOYAGER W		WELL #:		11H	RRCID ->	289355	COMPL.	DATE 02/01/2019	TOTAL	DEPTH	10534	PERF.	10775	- 15358
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
STATE VIKING E		WELL #:		6H	RRCID ->	289392	COMPL.	DATE 04/13/2018	TOTAL	DEPTH	8894	PERF.	9187	- 13637
06	34650 X	233	-0-	-34417	-0-	227	2	6 9	Y	5	6	0		-0-
07	33201 X	375	-0-	-32826	-0-	372	2	1 4	Y	2	2	0		-0-
						2	9							
08	24893 X	421	-0-	-24472	-0-	395	2	3 4	Y	21	14	0	6 8	1
						23	9							
09	23040 X	7129	-0-	-15911	-0-	7098	2	31 9	Y	28	15	0	5 1	1
											8	8		
10	16275 X	-0-	-0-	-16275	-0-			Y	1	1	0	1 8		-0-
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-					-0-
STATE VIKING E		WELL #:		7H	RRCID ->	289396	COMPL.	DATE 04/16/2018	TOTAL	DEPTH	8877	PERF.	9269	- 13595
06	34710 X	11735	-0-	-22975	-0-	11722	2	13 9	Y	12	54	0	9 1	-0-
07	40941 X	40941	-0-	-0-	-0-	40811	2	113 4	Y	15	15	1		-0-
						17	9							
08	37913 X	33737	-0-	-4176	-0-	33432	2	283 4	Y	20	1	0	9 1	-0-
						22	9				10	8		
09	34920 X	6787	-0-	-28133	-0-	6777	2	10 9	Y	9	2	0	4 1	-0-
											3	8		
10	41718 X	41718	-0-	-0-	-0-	41617	2	101 9	Y	92	35	0	54 1	3
11	39630 X	29777	-0-	-9853	-0-	29655	2	122 9	Y	111	51	0	58 1	5

SANDBAR (BONE SPRING)																
EOG RESOURCES, INC.																
STATE VIKING E																
WELL #: 8H RRCID -> 289397 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9081 - 13751																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	49036 X	49036	-0-	-0-	-0-	48432	2	604	9	Y	549	530	0	41	1	34
07	51115 X	51115	-0-	-0-	-0-	50385	2	139	4	Y	537	517	0	21	1	33
						591	9									
08	52030 X	52030	-0-	-0-	-0-	50934	2	430	4	Y	605	565	0	15	1	43
						666	9					15	8			
09	49050 X	32046	-0-	-17004	-0-	31651	2	395	9	Y	359	358	0	18	1	26
10	51119 X	46129	-0-	-4990	-0-	45810	2	319	9	Y	290	233	0	61	1	20
												2	8			
*11	51483 X	51483	-0-	-0-	-0-	51252	2	231	9	Y	210	115	0	104	1	10
												1	8			

STATE VIKING E																
WELL #: 14H RRCID -> 289398 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 10694 - 15206																
06	5970 X	5505	-0-	-465	-0-	4248	2	1257	9	Y	1143	1158	0	4	1	76
07	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	5332	2	14	4	Y	1255	1250	0	2	1	79
						1381	9									
08	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	4746	2	39	4	Y	1302	1246	0	2	1	93
						1432	9					40	8			
09	5940 X	4674	-0-	-1266	-0-	3452	2	1222	9	Y	1111	1101	0	2	1	83
												18	8			
10	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	6008	2	1643	9	Y	1494	1435	0	9	1	128
												5	8			
*11	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	5551	2	2586	9	Y	2351	2240	0	12	1	225
												2	8			

STATE VIKING E																
WELL #: 22H RRCID -> 289399 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10837 - 15221																
06	15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	14207	2	1227	9	Y	1115	1082	0	16	1	73
07	15934 X	15742	-0-	-192	-0-	14527	2	40	4	Y	1068	1067	0	7	1	67
						1175	9									
08	24583 X	9535	-0-	-15048	-0-	8669	2	73	4	Y	721	701	0	3	1	51
						793	9					33	8			
09	23790 X	15760	-0-	-8030	-0-	14091	2	1669	9	Y	1517	1428	0	10	1	114
												16	8			
10	15934 X	1499	-0-	-14435	-0-	1257	2	242	9	Y	220	312	0	2	1	19
												1	8			
11	15420 X	-0-	-0-	-15420	-0-					Y	-0-	19	0			-0-

STATE VIKING E																
WELL #: 19H RRCID -> 289401 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9606 - 14146																
06	32580 X	31193	-0-	-1387	-0-	30678	2	515	9	Y	468	461	0	25	1	49
07	31744 X	29970	-0-	-1774	-0-	29518	2	452	9	Y	411	403	0	11	1	46
08	32736 X	30390	-0-	-2346	-0-	29783	2	607	9	Y	552	474	0	8	1	77
												39	8			
09	31680 X	15444	-0-	-16236	-0-	15210	2	234	9	Y	213	230	0	8	1	38
												14	8			
10	32736 X	13755	-0-	-18981	-0-	13521	2	234	9	Y	213	189	0	17	1	45
*11	39096 X	39096	-0-	-0-	-0-	38121	2	975	9	Y	886	706	0	69	1	155
												1	8			

01/14/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2021 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1555

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE VIKING E			//CONT.// //CONT.// WELL #:		80544 500 253162 17H	ASSOCIATED RRCID -> 289402		CAPACITY COMPL. DATE 04/09/2018				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9911 - 14463				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	9240 X	5668	-0-	-3572	-0-	4781	2	887	9	Y	806	771	0	4	1	89
07	9548 X	8658	-0-	-890	-0-	7231	2	1427	9	Y	1297	1235	0	3	1	148
08	9548 X	6987	-0-	-2561	-0-	6175	2	812	9	Y	738	760	0	2	1	109
09	8160 X	7112	-0-	-1048	-0-	6968	2	144	9	Y	131	158	0	4	1	23
10	8649 X	3494	-0-	-5155	-0-	2910	2	584	9	Y	531	108	0	4	1	121
*11	10563 X	10563	-0-	-0-	-0-	9232	2	1331	9	Y	1210	28	0	23	1	225
ORION B 5			WELL #:		3H	RRCID -> 289403		COMPL. DATE 08/05/2018		TOTAL DEPTH 9009		PERF. 9353		- 13759		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE VIKING E			WELL #:		16H	RRCID -> 289405		COMPL. DATE 04/12/2018		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 9430		- 14118		
06	28800 X	27989	-0-	-811	-0-	27542	2	447	9	Y	406	391	0	22	1	43
07	29140 X	28975	-0-	-165	-0-	28532	2	443	9	Y	403	391	0	10	1	45
08	30993 X	30993	-0-	-0-	-0-	30422	2	571	9	Y	519	477	0	8	1	77
09	28200 X	16741	-0-	-11459	-0-	16409	2	332	9	Y	302	313	0	8	1	58
10	28985 X	13029	-0-	-15956	-0-	12830	2	199	9	Y	181	184	0	17	1	38
*11	32826 X	32826	-0-	-0-	-0-	32192	2	634	9	Y	576	456	0	59	1	98
ORION A 5			WELL #:		2H	RRCID -> 289406		COMPL. DATE 08/06/2018		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 9177		- 13752		
06	990 X	306	-0-	-684	-0-	148	2	158	9	Y	144	140	0	1	8	12
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	808	2	234	9	Y	213	202	0			23
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	560	2	378	9	Y	344	122	0	231	8	14
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	664	2	573	9	Y	521	377	0	136	8	22
10	1054 N	757	-0-	-297	-0-	551	2	206	9	Y	187	151	0	1	1	16
*11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1395	2	105	9	Y	95	418	0	3	1	7
STATE VIKING E			WELL #:		21H	RRCID -> 289410		COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 9910		- 14493		
06	27270 X	20635	-0-	-6635	-0-	18376	2	2259	9	Y	2054	2102	0	16	1	136
07	27869 X	24321	-0-	-3548	-0-	22122	2	61	4	Y	1944	1948	0	10	1	122
08	23994 X	22317	-0-	-1677	-0-	19436	2	163	4	Y	2471	2374	0	6	1	180
09	23220 X	19457	-0-	-3763	-0-	2718	9					33	8			
10	23994 X	1465	-0-	-22529	-0-	16861	2	2596	9	Y	2360	2334	0	11	1	178
11	23220 X	-0-	-0-	-23220	-0-					Y	-0-	17	8			
						1126	2	339	9	Y	308	456	0	2	1	26
												2	8			
												26	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. ORION A 5				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 253162 1HR	ASSOCIATED RRCID -> 289411		CAPACITY COMPL. DATE 08/06/2018				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9253 - 13791				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	356	2	2	9	Y	2	1	0	1	8	-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	Y	1	1	0	1	0	-0-
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	390	2	165	9	Y	150	150	8			-0-
09	360 N	175	-0-	-185	-0-	9	2	166	9	Y	151	100	0	45	8	6
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	397	2	967	9	Y	879	779	0	1	1	94
*11	3000 N	3308	-0-	308	308	574	2	2734	9	Y	2485	11 2358 3	8	1	1	217
STATE VIKING E				WELL #:	18H	RRCID -> 289412		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 10534		PERF. 10752		- 15290		
06	13740 X	11611	-0-	-2129	-0-	10577	2	1034	9	Y	940	1000	0	10	1	104
07	14198 X	13341	-0-	-857	-0-	11810	2	1531	9	Y	1392	1333	0	5	1	158
08	14663 X	13975	-0-	-688	-0-	11795	2	2180	9	Y	1982	1810	0	4	1	295
09	14190 X	13319	-0-	-871	-0-	11622	2	1697	9	Y	1543	31 1515 14	8	7	1	302
10	13330 X	6436	-0-	-6894	-0-	5666	2	770	9	Y	700	832 2	8	9	1	159
*11	15644 X	15644	-0-	-0-	-0-	13640	2	2004	9	Y	1822	2 1606 2	8	34	1	339
ORION B 5				WELL #:	4H	RRCID -> 289413		COMPL. DATE 08/05/2018		TOTAL DEPTH 9004		PERF. 9354		- 13792		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ORION B 5				WELL #:	5H	RRCID -> 289414		COMPL. DATE 08/05/2018		TOTAL DEPTH 9016		PERF. 9303		- 13827		
06	2250 X	916	-0-	-1334	-0-	655	2	261	9	Y	237	235 1	0 8	1	1	20
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	1	21 1	0 0			-0-
08	2325 X	2124	-0-	-201	-0-	16	2	2108	9	Y	1916	1638	0	42	8	236
09	2040 X	1565	-0-	-475	-0-	43	2	1522	9	Y	1384	1517	0	24	8	79
10	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	293	2	1799	9	Y	1635	1518 20	0 8	1	1	175
11	2070 X	1077	-0-	-993	-0-	186	2	891	9	Y	810	908	0	7	8	70
STATE VIKING E				WELL #:	5H	RRCID -> 289415		COMPL. DATE 04/14/2018		TOTAL DEPTH 8899		PERF. 9078		- 13528		
06	49466 X	49466	-0-	-0-	-0-	49372	2	94	9	Y	85	51	0	38	1	3
07	46731 X	46731	-0-	-0-	-0-	46529	2	128	4	Y	67	50	0	17	1	3
08	51398 X	44180	-0-	-7218	-0-	43716	2	369	4	Y	86	58 15	0 8	12	1	4
09	49740 X	23194	-0-	-26546	-0-	23132	2	62	9	Y	56	40 5	0 8	12	1	3
10	55366 X	55366	-0-	-0-	-0-	55257	2	109	9	Y	99	29 1	0 8	69	1	3
11	49470 X	46539	-0-	-2931	-0-	46442	2	97	9	Y	88	3 1	0 8	88	1	-0-

01/14/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2021 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1557

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY B			//CONT.// //CONT.// WELL #:		80544 500 253162 21H	ASSOCIATED RRCID -> 289448		CAPACITY COMPL. DATE 10/01/2020				CNTY: LOVING 9132 - 19033						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	68641	-0-	65641		65641	64077	2	4564	9	Y	4149	4089 2 8	0 8	68	1	21
07	144898	X	79257	-0-	-65641		-0-	75214	2	4043	9	Y	3675	3379 0	0	283	1	34
08	82257	X	82257	-0-	-0-		-0-	78314 3661 9	2 2	282	4	Y	3328	3176 105 8	0 8	34	1	47
09	85179	X	85179	-0-	-0-		-0-	82219	2	2944	9	Y	2676	2630 4 8	0 8	55	1	34
10	89393	X	89393	-0-	-0-		-0-	85049	2	4269	9	Y	3881	3692 25 8	0 8	144	1	54
11	62790	X	29464	-0-	-33326		-0-	26336	2	3128	9	Y	2844	2773 5 8	0 8	68	1	52
STATE VIKING E					WELL #:	15H	RRCID -> 289453	COMPL.	DATE 04/12/2018	TOTAL	DEPTH	9275	PERF.	9461	-	14037		
06	26330	X	26330	-0-	-0-		-0-	22940	2	3390	9	Y	3082	2941 0	0	28	1	204
07	36147	X	36147	-0-	-0-		-0-	31495 4566 9	2 2	86	4	Y	4151	4077 0	0	16	1	262
08	29186	X	29186	-0-	-0-		-0-	26596 2366 9	2 2	224	4	Y	2151	2215 32 8	0 8	10	1	156
09	27450	X	16751	-0-	-10699		-0-	15489	2	1262	9	Y	1147	1195 11 8	0 8	11	1	86
10	30659	X	26663	-0-	-3996		-0-	24319	2	2344	9	Y	2131	2002 3 8	0 8	30	1	182
11	29670	X	24801	-0-	-4869		-0-	22490	2	2311	9	Y	2101	2041 1 8	0 8	43	1	198
STATE MERCURY A					WELL #:	20H	RRCID -> 289548	COMPL.	DATE 12/01/2020	TOTAL	DEPTH	8942	PERF.	9066	-	18878		
06	78955	X	78955	-0-	-0-		-0-	70613	2	8342	9	Y	7584	7537 2 8	0 8	65	1	39
07	89038	X	89038	-0-	-0-		-0-	81226	2	7812	9	Y	7102	6562 0	0	513	1	66
08	96846	X	96846	-0-	-0-		-0-	89033 7493 9	2 2	320	4	Y	6812	6642 97 8	0 8	41	1	98
09	100047	X	100047	-0-	-0-		-0-	93587	2	6441	9	Y	5855	5818 4 8	0 8	56	1	75
10	107124	X	107124	-0-	-0-		-0-	100676	2	6359	9	Y	5781	5601 23 8	0 8	151	1	81
*11	123761	X	123761	-0-	-0-		-0-	116467	2	7294	9	Y	6631	6320 7 8	0 8	266	1	119
VOYAGER W					WELL #:	12H	RRCID -> 289623	COMPL.	DATE 01/28/2019	TOTAL	DEPTH	10340	PERF.	10690	-	15274		
06	13760	X	13760	-0-	-0-		-0-	10091 3622 9	2 2	47	4	Y	3293	3419 0	0	9	1	115
07	13268	X	12165	-0-	-1103		-0-	8623	2	3542	9	Y	3220	3231 0	0	3	1	101
08	18817	X	16123	-0-	-2694		-0-	11920	2	4203	9	Y	3821	3693 57 8	0 8	3	1	169
09	18210	X	11747	-0-	-6463		-0-	8707	2	3040	9	Y	2764	2817 25 8	0 8	6	1	85
10	18817	X	5584	-0-	-13233		-0-	3516	2	2068	9	Y	1880	1868 4 8	0 8	6	1	87
*11	17427	X	17427	-0-	-0-		-0-	12117	2	5310	9	Y	4827	4657 3 8	0 8	29	1	225

SANDBAR (BONE SPRING)															
EOG RESOURCES, INC.															
VOYAGER W															
WELL #: 13H RRCID -> 289624 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10949 - 15312															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
06	24130 X	24130	-0-	-0-	-0-	20646	2	99	4	Y	3077	3116	0	16	1
						3385	9					1	8		107
07	25340 X	25340	-0-	-0-	-0-	21838	2	3502	9	Y	3184	3183	0	8	1
08	24073 X	24073	-0-	-0-	-0-	21101	2	2972	9	Y	2702	2635	0	5	1
												42	8		
09	23521 X	23521	-0-	-0-	-0-	20770	2	2751	9	Y	2501	2505	0	12	1
												27	8		77
10	23312 X	22668	-0-	-644	-0-	19602	2	3066	9	Y	2787	2695	0	29	1
												12	8		128
11	22560 X	20068	-0-	-2492	-0-	17162	2	2906	9	Y	2642	2605	0	38	1
												5	8		122
VOYAGER W															
WELL #: 14H RRCID -> 289625 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15425															
06	18806 X	18806	-0-	-0-	-0-	15311	2	73	4	Y	3111	3119	0	13	1
						3422	9								109
07	22776 X	22776	-0-	-0-	-0-	19243	2	3533	9	Y	3212	3213	0	7	1
08	21156 X	21156	-0-	-0-	-0-	18528	2	2628	9	Y	2389	2336	0	5	1
												44	8		101
09	21830 X	21830	-0-	-0-	-0-	19239	2	2591	9	Y	2355	2349	0	12	1
												27	8		72
10	18252 X	18252	-0-	-0-	-0-	15561	2	2691	9	Y	2446	2373	0	25	1
												8	8		112
*11	18023 X	18023	-0-	-0-	-0-	15340	2	2683	9	Y	2439	2399	0	37	1
												2	8		113
STATE ATLANTIS UNIT															
WELL #: 551H RRCID -> 289887 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10762 - 20452															
06	103860 X	81679	-0-	-22181	-0-	61736	2	19943	9	Y	18130	18346	0	83	1
												2	8		76
07	107322 X	78803	-0-	-28519	-0-	59960	2	18843	9	Y	17130	17051	0	36	1
08	80723 X	80723	-0-	-0-	-0-	62296	2	18427	9	Y	16752	16508	0	28	1
												189	8		119
09	72303 X	72303	-0-	-0-	-0-	56959	2	15344	9	Y	13949	13818	0	49	1
												91	8		137
10	68960 X	68960	-0-	-0-	-0-	54541	2	14419	9	Y	13108	12934	0	192	1
												22	8		97
11	65130 X	62735	-0-	-2395	-0-	49027	2	13708	9	Y	12462	12060	0	137	1
												7	8		355
STATE ATLANTIS UNIT															
WELL #: 552H RRCID -> 289888 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10635 - 20543															
06	109800 X	80747	-0-	-29053	-0-	62913	2	17834	9	Y	16213	16411	0	78	1
												2	8		68
07	113460 X	78803	-0-	-34657	-0-	62586	2	16217	9	Y	14743	14673	0	35	1
08	74898 X	74898	-0-	-0-	-0-	59296	2	15602	9	Y	14184	13950	0	24	1
												190	8		103
09	69593 X	69593	-0-	-0-	-0-	56705	2	12888	9	Y	11716	11584	0	49	1
												91	8		115
10	71827 X	66111	-0-	-5716	-0-	54553	2	11558	9	Y	10507	10344	0	179	1
												22	8		77
11	69510 X	65165	-0-	-4345	-0-	54228	2	10937	9	Y	9943	9559	0	172	1
												7	8		282

SANDBAR (BONE SPRING)															
EOG RESOURCES, INC.															
STATE ATLANTIS UNIT															
WELL #: 553H RRCID -> 289889 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10872 - 20782															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	113340 X	84275	-0-	-29065	-0-	69562	2	14713	9	Y	13375	13521	0	91 1	56
07	112902 X	80812	-0-	-32090	-0-	67628	2	13184	9	Y	11985	11919	0	39 1	83
08	94767 X	74183	-0-	-20584	-0-	61929	2	12254	9	Y	11140	10896	0	26 1	96
09	91710 X	65033	-0-	-26677	-0-	54856	2	10177	9	Y	9252	9119	0	45 1	91
10	94767 X	62004	-0-	-32763	-0-	52784	2	9220	9	Y	8382	8232	0	156 1	62
11	84270 X	56204	-0-	-28066	-0-	47862	2	8342	9	Y	7584	7305	0	119 1	215
ATLANTIS UNIT															
WELL #: 12H RRCID -> 289950 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9837 - 14517															
06	53245 X	53245	-0-	-0-	-0-	43892	2	9353	9	Y	8503	8506	0	55 1	90
07	53346 X	53346	-0-	-0-	-0-	44874	2	8472	9	Y	7702	7673	0	25 1	94
08	52876 X	52876	-0-	-0-	-0-	42893	2	47	4	Y	9033	8741	0	18 1	137
09	49674 X	49674	-0-	-0-	-0-	39975	2	9699	9	Y	8817	8685	0	32 1	140
10	48575 X	48575	-0-	-0-	-0-	40713	2	7862	9	Y	7147	7065	0	87 1	106
11	46320 X	37214	-0-	-9106	-0-	32866	2	4348	9	Y	3953	3654	0	107 1	290
ATLANTIS UNIT															
WELL #: 13H RRCID -> 289951 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10666 - 15241															
06	68340 X	51991	-0-	-16349	-0-	46041	2	5950	9	Y	5409	5395	0	54 1	57
07	70618 X	48517	-0-	-22101	-0-	43549	2	4968	9	Y	4516	4495	0	23 1	55
08	59148 X	44258	-0-	-14890	-0-	40891	2	45	4	Y	3020	2919	0	16 1	45
09	57240 X	38872	-0-	-18368	-0-	36969	2	1903	9	Y	1730	1682	0	27 1	27
10	59148 X	35908	-0-	-23240	-0-	33469	2	2439	9	Y	2217	2144	0	57 1	33
11	51990 X	30376	-0-	-21614	-0-	27141	2	3235	9	Y	2941	2683	0	71 1	217
ATLANTIS UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 290008 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10660 - 15318															
06	57120 X	46789	-0-	-10331	-0-	40494	2	6295	9	Y	5723	5725	0	47 1	61
07	59024 X	41657	-0-	-17367	-0-	39764	2	1893	9	Y	1721	1740	0	21 1	21
08	59024 X	39736	-0-	-19288	-0-	36770	2	40	4	Y	2660	2546	0	14 1	40
09	54450 X	35584	-0-	-18866	-0-	32879	2	2705	9	Y	2459	2402	0	24 1	39
10	51181 X	33742	-0-	-17439	-0-	30832	2	2910	9	Y	2645	2582	0	54 1	39
11	46800 X	28842	-0-	-17958	-0-	24859	2	3983	9	Y	3621	3323	0	66 1	269

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIS UNIT				//CONT.// 80544 500 253162 WELL #: 10H	ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: LOVING					
					RRCID -> 290012	COMPL. DATE 12/04/2020	TOTAL	DEPTH 10469	PERF.10690	- 15381							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	56280 X	43559	-0-	-12721	-0-	-	37811	2	5748	9	Y	5225	5229	0	41	1	56
07	58156 X	42567	-0-	-15589	-0-	-	34657	2	7910	9	Y	7191	7142	0	17	1	88
08	49631 X	32635	-0-	-16996	-0-	-	26724	2	29	4	Y	5347	5260	0	9	1	82
09	48030 X	27207	-0-	-20823	-0-	-	5882	9					84	8			
10	49631 X	32594	-0-	-17037	-0-	-	21622	2	5585	9	Y	5077	5030	0	15	1	81
11	43560 X	28704	-0-	-14856	-0-	-	26804	2	5790	9	Y	5264	5201	0	53	1	79
							24351	2	4353	9	Y	3957	3667	0	73	1	293
													3	8			

GEMINI				WELL #: 552H	RRCID -> 290120	COMPL. DATE 10/11/2020	TOTAL	DEPTH 10603	PERF.10754	- 15349							
06	53760 X	44184	-0-	-9576	-0-	-	36904	2	106	4	Y	6522	6508	0	34	1	93
							7174	9					2	8			
07	53537 X	39869	-0-	-13668	-0-	-	33168	2	6701	9	Y	6092	6070	0	14	1	101
08	48515 X	37754	-0-	-10761	-0-	-	31249	2	6505	9	Y	5914	5724	0	9	1	112
													170	8			
09	46950 X	32914	-0-	-14036	-0-	-	27423	2	5491	9	Y	4992	4922	0	16	1	94
													72	8			
10	48515 X	30006	-0-	-18509	-0-	-	24881	2	5125	9	Y	4659	4588	0	41	1	106
													18	8			
11	44190 X	28053	-0-	-16137	-0-	-	23025	2	5028	9	Y	4571	4304	0	131	1	236
													6	8			

GEMINI				WELL #: 553H	RRCID -> 290121	COMPL. DATE 10/11/2020	TOTAL	DEPTH 10410	PERF.10698	- 15391							
06	83310 X	47990	-0-	-35320	-0-	-	40906	2	118	4	Y	6333	6307	0	51	1	90
							6966	9					1	8			
07	86087 X	45149	-0-	-40938	-0-	-	38549	2	6600	9	Y	6000	5970	0	21	1	99
08	48329 X	44135	-0-	-4194	-0-	-	38125	2	6010	9	Y	5464	5261	0	15	1	103
													184	8			
09	46770 X	40431	-0-	-6339	-0-	-	35316	2	5115	9	Y	4650	4589	0	28	1	88
													48	8			
10	48329 X	39756	-0-	-8573	-0-	-	35291	2	4465	9	Y	4059	3965	0	70	1	91
													21	8			
11	46770 X	32175	-0-	-14595	-0-	-	28765	2	3410	9	Y	3100	2892	0	136	1	157
													6	8			

GEMINI				WELL #: 554H	RRCID -> 290180	COMPL. DATE 10/11/2020	TOTAL	DEPTH 10617	PERF.10698	- 15391							
06	57960 X	49161	-0-	-8799	-0-	-	39848	2	114	4	Y	8363	8342	0	44	1	119
							9199	9					1	8			
07	58714 X	46770	-0-	-11944	-0-	-	38111	2	8659	9	Y	7872	7842	0	19	1	130
08	48763 X	40821	-0-	-7942	-0-	-	32875	2	7946	9	Y	7224	7104	0	12	1	139
													99	8			
09	47190 X	33106	-0-	-14084	-0-	-	26410	2	6696	9	Y	6087	6056	0	18	1	116
													36	8			
10	48763 X	26425	-0-	-22338	-0-	-	20452	2	5973	9	Y	5430	5380	0	36	1	124
													6	8			
11	47190 X	22450	-0-	-24740	-0-	-	16700	2	5750	9	Y	5227	4950	0	128	1	271
													2	8			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY D				//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING			
				WELL #:	33H	RRCID ->	290223	COMPL. DATE	12/30/2020	TOTAL	DEPTH	9338	PERF.	9581 -	19250		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	119899 X	119899	-0-	-0-	-0-		108123	2	11776	9	Y	10705	10644	0	100	1	56
07	122843 X	122843	-0-	-0-	-0-		111971	2	10872	9	Y	9884	9133	0	715	1	92
08	124496 X	117234	-0-	-7262	-0-		106907	2	384	4	Y	9039	8872	0	46	1	131
09	120480 X	108323	-0-	-12157	-0-		9943	9					82	8			95
10	124496 X	106240	-0-	-18256	-0-		100144	2	8159	9	Y	7417	7389	0	61	1	95
11	119910 X	102052	-0-	-17858	-0-		98221	2	7932	9	Y	7211	7013	0	172	1	102
							94907	2	7145	9	Y	6495	6222	0	252	1	117
													1	8			
STATE MERCURY C				WELL #:	31H	RRCID ->	290224	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL	DEPTH	9290	PERF.	9641 -	19488		
06	136505 X	136505	-0-	-0-	-0-		124988	2	11517	9	Y	10470	10386	0	122	1	54
07	136682 X	136682	-0-	-0-	-0-		126580	2	10102	9	Y	9184	8478	0	675	1	85
08	134292 X	130792	-0-	-3500	-0-		122231	2	439	4	Y	7384	7242	0	55	1	107
09	129960 X	120386	-0-	-9574	-0-		8122	9					65	8			
10	134292 X	120378	-0-	-13914	-0-		114230	2	6133	9	Y	5575	5546	0	63	1	71
11	129960 X	115831	-0-	-14129	-0-		114279	2	5998	9	Y	5453	5273	0	160	1	76
							109712	2	6119	9	Y	5563	5302	0	233	1	100
													15	8			
													4	8			
STATE MERCURY				WELL #:	24HR	RRCID ->	290241	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL	DEPTH	9258	PERF.	9440 -	14024		
06	88200 X	72916	-0-	-15284	-0-		69378	2	3538	9	Y	3216	3171	0	58	1	17
07	91140 X	72375	-0-	-18765	-0-		69205	2	3170	9	Y	2882	2652	0	220	1	27
08	95015 X	66174	-0-	-28841	-0-		62929	2	227	4	Y	2744	2637	0	23	1	39
09	91950 X	58526	-0-	-33424	-0-		3018	9					72	8			
10	82925 X	58056	-0-	-24869	-0-		56138	2	2377	9	Y	2161	2141	0	29	1	27
11	72930 X	53354	-0-	-19576	-0-		55816	2	2191	9	Y	1992	1897	0	74	1	27
							51430	2	1924	9	Y	1749	1626	0	116	1	30
													3	8			
													4	8			
STATE MERCURY				WELL #:	25H	RRCID ->	290242	COMPL. DATE	03/07/2020	TOTAL	DEPTH	10445	PERF.	N/A			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	N				NO RPT		-0-			
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 10	LEASE	45060	01/02/2021										
STATE MERCURY				WELL #:	27H	RRCID ->	290243	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL	DEPTH	10543	PERF.	10635 -	15325		
06	106290 X	61558	-0-	-44732	-0-		52668	2	8890	9	Y	8082	8055	0	52	1	42
07	74958 X	52295	-0-	-22663	-0-		45053	2	7242	9	Y	6584	6099	0	466	1	61
08	74958 X	44968	-0-	-29990	-0-		37776	2	135	4	Y	6415	6310	0	26	1	94
09	72540 X	39192	-0-	-33348	-0-		7057	9					46	8			
10	67363 X	34234	-0-	-33129	-0-		33035	2	6151	9	Y	5592	5591	0	21	1	72
11	61560 X	33410	-0-	-28150	-0-		28650	2	5559	9	Y	5054	5000	0	45	1	72
							28314	2	5096	9	Y	4633	4549	0	68	1	85
													9	8			
													3	8			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY															
//CONT.// 80544 500				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING			
//CONT.// 253162				WELL #: 29H				RRCID -> 290244				COMPL. DATE 12/24/2020			
TOTAL DEPTH 9705				PERF. 9932				- 14534							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	50102 X	50102	-0-	-0-	-0-	43283	2	6819	9	Y	6199	6172	0	54	32
07	58297 X	58297	-0-	-0-	-0-	51751	2	6546	9	Y	5951	5497	0	431	55
08	63705 X	53758	-0-	-9947	-0-	48175	2	173	4	Y	4918	4770	0	30	71
09	61650 X	36784	-0-	-24866	-0-	5410	9					102	8		
10	63705 X	39593	-0-	-24112	-0-	33391	2	3386	9	Y	3078	3081	0	26	39
11	56430 X	35868	-0-	-20562	-0-	35108	2	4454	9	Y	4049	3951	0	59	58
						33483	2	2385	9	Y	2168	2096	0	86	39
												5	8		

STATE MERCURY															
WELL #: 38H				RRCID -> 290246				COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 9333			
PERF. 9399				- 14053											
06	170670 X	74511	-0-	-96159	-0-	70397	2	4114	9	Y	3740	3692	0	64	19
07	96627 X	73503	-0-	-23124	-0-	70067	2	3436	9	Y	3124	2875	0	239	29
08	96627 X	69028	-0-	-27599	-0-	65865	2	237	4	Y	2660	2621	0	25	39
09	90840 X	56776	-0-	-34064	-0-	2926	9					4	8		
10	82770 X	63681	-0-	-19089	-0-	54281	2	2484	9	Y	2258	2236	0	31	29
11	74520 X	58844	-0-	-15676	-0-	61818	2	1808	9	Y	1644	1557	0	89	22
						57171	2	1673	9	Y	1521	1391	0	125	26
												1	8		

STATE MERCURY															
WELL #: 23H				RRCID -> 290255				COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 10449			
PERF. 10640				- 15236											
06	43410 X	42252	-0-	-1158	-0-	35525	2	6727	9	Y	6115	6109	0	37	32
07	44857 X	38454	-0-	-6403	-0-	31901	2	6553	9	Y	5957	5514	0	419	56
08	42253 X	33055	-0-	-9198	-0-	27202	2	97	4	Y	5233	5155	0	21	76
09	40890 X	28943	-0-	-11947	-0-	5756	9					37	8		
10	42253 X	31958	-0-	-10295	-0-	24440	2	4498	9	Y	4089	4095	0	16	53
11	40890 X	27488	-0-	-13402	-0-	26260	2	5675	9	Y	5159	5085	0	44	74
						25387	2	2101	9	Y	1910	1882	0	65	34
												3	8		

STATE MERCURY															
WELL #: 22H				RRCID -> 290274				COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 9731			
PERF. 9859				- 14428											
06	56869 X	56869	-0-	-0-	-0-	47696	2	9173	9	Y	8339	8316	0	58	43
07	54709 X	54709	-0-	-0-	-0-	46627	2	8082	9	Y	7347	6798	0	523	69
08	58654 X	58654	-0-	-0-	-0-	50426	2	180	4	Y	7316	7138	0	36	106
09	61981 X	61981	-0-	-0-	-0-	8048	9					105	8		
10	55101 X	55101	-0-	-0-	-0-	52338	2	9633	9	Y	8757	8710	0	36	113
11	51787 X	51787	-0-	-0-	-0-	48081	2	6978	9	Y	6344	6260	0	84	90
						45659	2	6128	9	Y	5571	5431	0	121	102
												23	8		
												7	8		

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. GEMINI				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #: 551H	ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: LOVING				
					RRCID -> 290307	COMPL. DATE 10/11/2020	TOTAL	DEPTH 10622	PERF.10796	- 15153						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	51240 X	47186	-0-	-4054	-0-	41477 2	5588 9	121	4	Y	5080	5043 0	1 8	43	1	72
07	52948 X	46817	-0-	-6131	-0-	42010 2	5588 9	4807	9	Y	4370	4351 0	1 8	19	1	72
08	45446 X	39412	-0-	-6034	-0-	35076 2	5588 9	4336	9	Y	3942	3797 0	1 8	12	1	74
09	43980 X	34021	-0-	-9959	-0-	30371 2	5588 9	3650	9	Y	3318	131 8	246 0	20	1	62
10	45446 X	35579	-0-	-9867	-0-	32022 2	5588 9	3557	9	Y	3234	64 8	3153 0	53	1	73
11	43980 X	30593	-0-	-13387	-0-	27394 2	5588 9	3199	9	Y	2908	17 8	2714 0	115	1	148
STATE MERCURY				WELL #: 36H	RRCID -> 290525	COMPL. DATE 12/24/2020	TOTAL	DEPTH 10389	PERF.10680	- 15240						
06	51783 X	51783	-0-	-0-	-0-	41153 2	10630 9	Y			9664	9655 0	1 8	45	1	50
07	51893 X	51893	-0-	-0-	-0-	41586 2	10307 9	Y			9370	8677 0	1 8	655	1	88
08	48677 X	48677	-0-	-0-	-0-	39365 2	140 4	Y			8338	8217 0	1 8	32	1	122
09	66750 X	38695	-0-	-28055	-0-	9172 9	8206 9	Y			7460	55 8	7463 0	21	1	96
10	58435 X	36295	-0-	-22140	-0-	30483 2	7462 9	Y			6784	2 8	6730 0	41	1	98
11	51780 X	38419	-0-	-13361	-0-	28808 2	6985 9	Y			6350	11 8	6258 0	69	1	117
APOLLO				WELL #: 16H	RRCID -> 290566	COMPL. DATE 01/22/2021	TOTAL	DEPTH 10658	PERF.10900	- 15452						
06	45405 X	45405	-0-	-0-	-0-	37479 2	7926 9	Y			7205	6719 0	1 8	586	1	116
07	59582 X	43065	-0-	-16517	-0-	35958 2	7107 9	Y			6461	6378 0	1 8	19	1	180
08	59582 X	37029	-0-	-22553	-0-	30533 2	6496 9	Y			5905	5818 0	1 8	12	1	162
09	56460 X	29515	-0-	-26945	-0-	24385 2	5130 9	Y			4664	93 8	4579 0	18	1	190
10	52142 X	30450	-0-	-21692	-0-	25491 2	4959 9	Y			4508	39 8	4428 0	41	1	218
11	45420 X	27890	-0-	-17530	-0-	22337 2	5553 9	Y			5048	11 8	4889 0	55	1	319
APOLLO				WELL #: 15H	RRCID -> 290569	COMPL. DATE 01/22/2021	TOTAL	DEPTH 10620	PERF.10793	- 15324						
06	47038 X	47038	-0-	-0-	-0-	38671 2	8367 9	Y			7606	7096 0	1 8	611	1	123
07	41847 X	41847	-0-	-0-	-0-	34531 2	7316 9	Y			6651	6573 0	1 8	16	1	185
08	36125 X	36125	-0-	-0-	-0-	32568 2	3557 9	Y			3234	3224 0	1 8	11	1	87
09	70680 X	31089	-0-	-39591	-0-	29035 2	2054 9	Y			1867	97 8	1823 0	18	1	75
10	59396 X	32009	-0-	-27387	-0-	30043 2	1966 9	Y			1787	38 8	1719 0	47	1	85
11	47040 X	23834	-0-	-23206	-0-	22397 2	1437 9	Y			1306	11 8	1254 0	54	1	80

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162										
APOLLO				WELL #:	17H	RRCID ->	290570	COMPL. DATE	01/22/2021	TOTAL	DEPTH	10642	PERF.10711	-	15344
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	44357 X	44357	-0-	-0-	-0-	38806	2	5551	9	Y	5046	4704	0	416	81
07	66247 X	41913	-0-	-24334	-0-	37012	2	4901	9	Y	4455	4396	0	16	124
08	66247 X	41834	-0-	-24413	-0-	37298	2	4536	9	Y	4124	4039	0	12	112
09	58230 X	34129	-0-	-24101	-0-	30680	2	3449	9	Y	3135	3072	0	18	127
10	52886 X	35499	-0-	-17387	-0-	32391	2	3108	9	Y	2825	2756	0	51	135
11	44370 X	33869	-0-	-10501	-0-	29797	2	4072	9	Y	3702	3530	0	72	232
												3	8		
APOLLO				WELL #:	14H	RRCID ->	290598	COMPL. DATE	01/22/2021	TOTAL	DEPTH	10603	PERF.10750	-	15509
06	396082 X	52367	-0-	-343715	-0-	42494	2	9873	9	Y	8975	8391	0	710	145
07	52762 X	51104	-0-	-1658	-0-	42210	2	8894	9	Y	8085	7990	0	15	225
08	52762 X	47996	-0-	-4766	-0-	39430	2	8566	9	Y	7787	7683	0	10	214
09	51060 X	44499	-0-	-6561	-0-	36828	2	7671	9	Y	6974	6840	0	18	285
10	52762 X	37790	-0-	-14972	-0-	31105	2	6685	9	Y	6077	6007	0	51	294
11	51060 X	41151	-0-	-9909	-0-	33789	2	7362	9	Y	6693	6476	0	85	422
												4	8		
APOLLO				WELL #:	13H	RRCID ->	290604	COMPL. DATE	01/22/2021	TOTAL	DEPTH	10588	PERF.10706	-	15352
06	73620 X	54833	-0-	-18787	-0-	46675	2	8158	9	Y	7416	6923	0	602	119
07	76074 X	49474	-0-	-26600	-0-	42518	2	6956	9	Y	6324	6249	0	18	176
08	76074 X	41990	-0-	-34084	-0-	35575	2	6415	9	Y	5832	5765	0	11	160
09	71880 X	35060	-0-	-36820	-0-	29535	2	5525	9	Y	5023	4933	0	18	205
10	65100 X	34740	-0-	-30360	-0-	29651	2	5089	9	Y	4626	4549	0	51	223
11	54840 X	29111	-0-	-25729	-0-	24483	2	4628	9	Y	4207	4101	0	63	264
												2	8		
APOLLO				WELL #:	12H	RRCID ->	290717	COMPL. DATE	01/22/2021	TOTAL	DEPTH	10554	PERF.10660	-	15339
06	57630 X	51430	-0-	-6200	-0-	44565	2	6865	9	Y	6241	5828	0	506	100
07	43876 X	43876	-0-	-0-	-0-	38299	2	5577	9	Y	5070	5015	0	14	141
08	59551 X	40184	-0-	-19367	-0-	34972	2	5212	9	Y	4738	4642	0	9	129
09	57630 X	35597	-0-	-22033	-0-	31385	2	4212	9	Y	3829	3746	0	16	156
10	59179 X	35391	-0-	-23788	-0-	31380	2	4011	9	Y	3646	3567	0	49	175
11	51420 X	32757	-0-	-18663	-0-	28927	2	3830	9	Y	3482	3368	0	68	218
												3	8		

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLAS K				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 253162 555H	ASSOCIATED RRCID -> 290870		CAPACITY COMPL. DATE 05/22/2021				CNTY: LOVING PERF.10749 - 20732				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	312113	-0-	312113	428514	196599	2	115514	9	Y	105013	76803 7 8	0	28054	1	427
07	SHUT IN	241618	-0-	241618	670132	168869	2	72749	9	Y	66135	66134	0	153	1	275
08	878316 X	208184	-0-	-670132	-0-	160097	2	8	4	Y	43708	41114	0	1660	1	686
09	175369 X	175369	-0-	-0-	-0-	48079	9					523	8			
10	177661 X	144586	-0-	-33075	-0-	141058	2	34311	9	Y	31192	30141	0	1201	1	352
11	171930 X	42676	-0-	-129254	-0-	118755	2	25831	9	Y	23483	23250	0	216	1	324
												45	8			
						31896	2	10778	9	Y	9798	9698	0	88	1	332
												4	8			
STATE ATLAS L				WELL #:	556H	RRCID -> 290871	COMPL. DATE 05/21/2021	TOTAL	DEPTH 10674	PERF.10823	- 20733					
06	0 W	357638	-0-	357638	469413	225377	2	132261	9	Y	120237	87863 8 8	0	32140	1	489
07	0 W	268822	-0-	268822	738235	184264	2	84558	9	Y	76871	76850	0	190	1	320
08	964065 X	225830	-0-	-738235	-0-	168864	2	8	4	Y	51780	48802	0	1962	1	815
09	174693 X	174693	-0-	-0-	-0-	56958	9					521	8			
10	173817 X	147151	-0-	-26666	-0-	134045	2	40648	9	Y	36953	35771	0	1405	1	418
11	168210 X	33185	-0-	-135025	-0-	115339	2	31812	9	Y	28920	28676	0	218	1	400
												174	8			
						19998	2	13185	9	Y	11986	11918	0	57	1	408
												3	8			
ATLAS				WELL #:	554H	RRCID -> 290879	COMPL. DATE 01/12/2021	TOTAL	DEPTH 10551	PERF.10724	- 15441					
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 10	LEASE 56021	05/28/2021										
ATLAS A				WELL #:	551H	RRCID -> 290881	COMPL. DATE 12/01/2020	TOTAL	DEPTH 10547	PERF.10689	- 15504					
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 10	LEASE 56018	05/28/2021										
ATLAS B				WELL #:	552H	RRCID -> 290883	COMPL. DATE 12/11/2020	TOTAL	DEPTH 10588	PERF.10719	- 15418					
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 10	LEASE 56019	05/28/2021										

SANDBAR (BONE SPRING)														
LRR PECOS VALLEY, LLC														
SID M. KYLE 26														
WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380														
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430														
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
Z&T 32 WELL #: A002AH RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170														
06	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	611	1	4981	2	Y	527	527 0	28
07	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	290	4	580	9	Y	991	983 0	36
08	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	473	1	5239	2	Y	1685	1656 0	65
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	112	4	1090	9	Y	NO RPT		65
*10	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	399	1	4068	2	Y	2303	2302 1	67
*11	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	1854	9			Y	2369	2396 0	40
							589	1	9798	2	Y			
							2533	9						
							156	1	7839	2	Y			
							2606	9						
Z&T 32 WELL #: F001AH RRCID -> 280664 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733														
06	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	597	1	4866	2	Y	901	877 0	58
07	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	535	4	991	9	Y	1286	1306 0	38
08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	488	1	5408	2	Y	953	965 0	26
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	191	4	1415	9	Y	NO RPT		26
*10	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	264	1	2694	2	Y	1446	1408 1	62
*11	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	1048	9			Y	2190	2185 0	67
							505	1	8233	2	Y			
							1591	9						
							219	1	12124	2	Y			
							2409	9						
SID M. KYLE 26 WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326														
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING	
LRR PECOS VALLEY, LLC															
SID M. KYLE 26															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 511724															
WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	1150	1	6857	2	Y	1686	1854	0		247
						1855	9								
07	11920 X	11920	-0-	-0-	-0-	1447	1	8533	2	Y	1764	1732	0		279
						1940	9								
08	12549 X	12549	-0-	-0-	-0-	1360	1	8876	2	Y	2103	2069	0		313
						2313	9								
09	10303 X	10303	-0-	-0-	-0-	1064	1	7178	2	Y	1874	1842	0		345
						2061	9								
10	16444 X	16444	-0-	-0-	-0-	2052	1	9718	2	Y	1376	1175	1		546
						1514	9								
*11	13114 X	13114	-0-	-0-	-0-	1241	1	7934	2	Y	540	638	0		448
						594	9								

SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718															
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

Z&T 42 WELL #: E002AH RRCID -> 281199 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357															
06	16771 X	16771	-0-	-0-	-0-	2086	1	13033	2	Y	1292	1284	0		70
						231	4	1421	9						
07	18176 X	18176	-0-	-0-	-0-	2432	1	13904	2	Y	1673	1684	0		59
						1840	9								
08	18434 X	18434	-0-	-0-	-0-	2644	1	14012	2	Y	1616	1593	0		82
						1778	9								
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				82
10	13381 X	13381	-0-	-0-	-0-	1552	1	10000	2	Y	1610	1607	1		89
						1771	9								
*11	17539 X	17539	-0-	-0-	-0-	948	1	13409	2	Y	2310	2311	0		88
						641	3	2541	9						

Z&T 42 WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

Z&T 32 WELL #: G002AH RRCID -> 281555 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8505 - 13398															
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

01/14/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2021 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1568

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING				
LRR PECOS VALLEY, LLC				//CONT.//	511724													
Z&T 32				WELL #:		G001AH	RRCID ->	281563	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	9199	PERF.	10775	-	13723		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

Z&T	42			WELL #:	G002AH	RRCID ->	282328	COMPL.	DATE	01/20/2017	TOTAL	DEPTH	8806	PERF.10639	-	13440
06	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	600 66	1 4	3744 1709	2 9	Y	1554	1548	0		85
07	16585	X	9741	-0-	-6844	-0-	1153 2000	1 9	6588	2	Y	1818	1840	0		63
08	16864	X	10605	-0-	-6259	-0-	1389 1855	1 9	7361	2	Y	1686	1664	0		85
09	16320	X	NO RPT	-0-	-16320	-0-					Y	NO RPT				85
*10	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	1331 1665	1 9	8414	2	Y	1514	1531	1		77
*11	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	698 2734	1 9	9495	2	Y	2485	2445	0		117

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560													
TXL WEST '11'				WELL #:	B2010B	RRCID ->	278671	COMPL.	DATE	08/26/2015	TOTAL	DEPTH	8821	PERF.	9172	-	13500
06	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	29	1	5544	2	N	1263	1129	0			503
							1389	9									
07	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	31	1	6481	2	N	1326	1270	0			559
							1459	9									
08	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	31	1	6449	2	N	1299	1295	0			563
							1429	9									
09	7590	X	4406	-0-	-3184	-0-	30	1	3600	2	N	705	939	0			329
							776	9									
10	7967	X	1657	-0-	-6310	-0-	20	1	1140	2	N	452	404	0			377
							497	9									
11	7710	X	3816	-0-	-3894	-0-	27	1	2876	2	N	830	852	0			352
							913	9							3	8	

TXL 41				WELL #: B201DM		RRCID -> 278674	COMPL. DATE 09/29/2015				TOTAL DEPTH	8869 PERF. 9375 - 13512		
06	16230 X	16230	-0-	-0-	-0-	1108 4338	1 9	10784	2	N	3944	3670	1	893
07	18624 X	18624	-0-	-0-	-0-	1271 4799	1 9	12554	2	N	4363	4623	1	633
08	17459 X	17459	-0-	-0-	-0-	1162 4275	1 9	12022	2	N	3886	3687	1	832
09	16230 X	9626	-0-	-6604	-0-	802 2800	1 9	6024	2	N	2545	2562	1	815
10	18631 X	9894	-0-	-8737	-0-	1022 3086	1 9	5786	2	N	2805	2987	1	633
11	18030 X	3913	-0-	-14117	-0-	592 1296	1 9	2025	2	N	1178	1501	1	310

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560													
ZUMA 3			WELL #:		B201AP	RRCID ->		279050	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL	DEPTH	8741	PERF. 9289 - 13310				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	10258 X	10258	-0-	-0-	-0-			605	1	4414	2	N	4763	4690	0			225
07	10137 X	7741	-0-	-2396	-0-			5239	9	2845	2	N	4019	4032	0			212
08	10137 X	5056	-0-	-5081	-0-			475	1	701	2	N	3583	3566	0			229
09	9810 X	5844	-0-	-3966	-0-			4421	9	2899	2	N	2431	2535	0			125
10	33587 X	33587	-0-	-0-	-0-			414	1	25747	2	Y	6997	6733	0			389
*11	28283 X	28283	-0-	-0-	-0-			3941	9	18671	2	Y	8458	8563	0			284
								271	1									
								2674	9									
								143	1									
								7697	9									
								308	1									
								9304	9									

TXL 31			WELL #:		B201B0	RRCID ->		279204	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL	DEPTH	8909	PERF. 9190 - 13630				
06	9831 X	9831	-0-	-0-	-0-			997	1	7298	2	N	1396	1821	1			482
07	13372 X	13372	-0-	-0-	-0-			1536	9	10311	2	N	1627	1674	1			435
08	14412 X	14412	-0-	-0-	-0-			1271	1	11711	2	N	1441	1170	1			706
09	13602 X	13602	-0-	-0-	-0-			1790	9	10823	2	N	1433	1008	1			1131
10	11299 X	11299	-0-	-0-	-0-			1116	1	9153	2	N	1136	1666	1			601
*11	9978 X	9978	-0-	-0-	-0-			1585	9	7856	2	N	1003	847	1			757
								1203	1									
								1576	9									
								896	1									
								1250	9									
								1019	1									
								1103	9									

TXL WEST '11'			WELL #:		B201PA	RRCID ->		280420	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL	DEPTH	8896	PERF. 9337 - 13641				
06	4050 X	3514	-0-	-536	-0-			30	1	2914	2	N	518	471	0			206
07	4185 X	3814	-0-	-371	-0-			570	9	3187	2	N	542	520	0			228
08	4185 X	3709	-0-	-476	-0-			31	1	3116	2	N	511	518	0			221
09	4050 X	3616	-0-	-434	-0-			596	9	3070	2	N	469	471	0			219
10	4185 X	3806	-0-	-379	-0-			31	1	3282	2	N	448	293	0			374
11	3690 X	3648	-0-	-42	-0-			516	9	3081	2	N	488	652	0	3	8	207
								31	1									
								493	9									
								30	1									
								537	9									

TXL 31			WELL #:		B201CN	RRCID ->		280428	COMPL. DATE	08/28/2014	TOTAL	DEPTH	8885	PERF. 9361 - 13400				
06	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-			997	1	545	9	N	495	371	1			171
07	1798 X	768	-0-	-1030	-0-			768	1			N	-0-	171	1			-0-
08	1798 X	1767	-0-	-31	-0-			1116	1	651	9	N	592	302	1			290
09	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-			1230	1	666	9	N	605	417	1			478
10	1581 X	760	-0-	-821	-0-			610	1	150	9	N	136	542	1			72
11	1710 X	1	-0-	-1709	-0-			1	1			N	-0-	72	1			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
MEWBOURNE OIL COMPANY														
TXL 40/45														
WELL #: B201DM RRCID -> 280442 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	1090	1	8483	2	N	3218	3112	1	878
07	14120 X	14120	-0-	-0-	-0-	3540	9	1068	1	N	3278	3145	1	1011
08	12466 X	12466	-0-	-0-	-0-	3606	9	882	1	N	2836	3148	1	699
09	10535 X	10535	-0-	-0-	-0-	3120	9	1107	1	N	2884	2944	1	639
10	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	3172	9	965	1	N	2349	2202	1	786
*11	11454 X	11454	-0-	-0-	-0-	2584	9	1092	1	N	2637	2811	1	612
						2901	9							
ZUMA 3														
WELL #: B203B0 RRCID -> 281519 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337														
06	6540 X	3537	-0-	-3003	-0-	1124	1	130	2	N	2075	1583	1	889
07	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	2283	9	1216	1	N	2228	2370	1	747
08	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	2451	9	1271	1	N	2010	1799	1	958
09	7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	2211	9	830	1	N	1399	1706	1	651
10	5549 X	4445	-0-	-1104	-0-	1539	9	1104	1	Y	1993	2575	0	69
*11	7290 X	2725	-0-	-4565	-0-	2192	9	1027	1	Y	1394	1442	0	21
						1533	9							
TXL 7														
WELL #: B201B0 RRCID -> 281580 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8935 - 13275														
06	14401 X	14401	-0-	-0-	-0-	1201	1	11294	2	N	1733	1991	1	293
07	13434 X	13434	-0-	-0-	-0-	1906	9	1230	1	N	2147	1979	1	461
08	12854 X	12854	-0-	-0-	-0-	2362	9	1213	1	N	1842	1483	1	820
09	12283 X	12283	-0-	-0-	-0-	2026	9	1167	1	N	1737	2002	1	555
10	12245 X	11798	-0-	-447	-0-	1911	9	1110	1	N	1711	1839	1	427
11	11850 X	11592	-0-	-258	-0-	1882	9	1119	1	N	1634	1849	1	212
						1797	9							
TXL 31														
WELL #: H301PA RRCID -> 281970 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180														
06	15763 X	15763	-0-	-0-	-0-	1108	1	12684	2	N	1792	1837	1	785
07	18016 X	18016	-0-	-0-	-0-	1971	9	1268	1	N	2050	1831	1	1004
08	19239 X	19239	-0-	-0-	-0-	2255	9	1271	1	N	1881	2162	1	723
09	16586 X	16586	-0-	-0-	-0-	2069	9	1230	1	N	1682	1451	1	954
10	17887 X	13567	-0-	-4320	-0-	1850	9	1023	1	N	1530	1850	1	634
11	17310 X	13321	-0-	-3989	-0-	1683	9	873	1	N	1434	935	1	1133
						1577	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
MEWBOURNE OIL COMPANY														
ZUMA 3														
WELL #: B203DM RRCID -> 282217 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8833 - 13076														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	18997 X	18997	-0-	-0-	-0-	1230	1	15554	2	Y	2012	1870	0	807
07	19630 X	19630	-0-	-0-	-0-	2213	9	16274	2	Y	1895	1987	0	715
08	21108 X	21108	-0-	-0-	-0-	1271	1	17795	2	Y	1856	1924	0	647
09	20084 X	20084	-0-	-0-	-0-	2085	9	16853	2	Y	1819	1788	0	678
10	19121 X	19121	-0-	-0-	-0-	1271	1	15879	2	Y	1792	1934	0	536
*11	17886 X	17886	-0-	-0-	-0-	2042	9	14811	2	Y	1677	1650	0	563
						1230	1							
						1845	9							
TXL 19 WELL #: H301DM RRCID -> 282868 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9756 - 14335														
06	32586 X	32586	-0-	-0-	-0-	1221	1	24058	2	N	6643	6042	1	1494
07	33561 X	33561	-0-	-0-	-0-	7307	9	25112	2	N	6530	7216	1	808
08	32412 X	32412	-0-	-0-	-0-	1266	1	24117	2	N	6445	5543	1	1710
09	31140 X	26917	-0-	-4223	-0-	7183	9	19864	2	N	5522	5869	1	1363
10	32178 X	30770	-0-	-1408	-0-	1205	1	22752	2	N	6189	6523	1	1029
11	31140 X	30437	-0-	-703	-0-	7090	9	22551	2	N	6051	5973	1	1107
						979	1							
						6074	9							
						1210	1							
						6808	9							
						1230	1							
						6656	9							
TXL 39 WELL #: H301DM RRCID -> 283254 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9864 - 14182														
06	24548 X	24548	-0-	-0-	-0-	1213	1	17726	2	N	5099	5059	1	1016
07	22506 X	20805	-0-	-1701	-0-	5609	9	14900	2	N	4314	4675	1	655
08	22506 X	12227	-0-	-10279	-0-	1160	1	8750	2	N	2545	2779	1	421
09	21780 X	3630	-0-	-18150	-0-	4745	9	1733	2	N	864	732	1	553
10	22506 X	4520	-0-	-17986	-0-	677	1	2084	2	N	1318	1116	1	755
11	21780 X	8188	-0-	-13592	-0-	2800	9	4759	2	N	2005	1945	1	815
						947	1							
						950	9							
						986	1							
						1450	9							
						1223	1							
						2206	9							
TXL 47 WELL #: H302AP RRCID -> 284116 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9955 - 14610														
06	17250 X	15992	-0-	-1258	-0-	1220	1	11877	2	N	2632	2888	0	464
07	17825 X	12462	-0-	-5363	-0-	2895	9	9203	2	N	2092	2130	0	426
08	17918 X	15689	-0-	-2229	-0-	958	1	11975	2	N	2272	2261	0	437
09	17340 X	15514	-0-	-1826	-0-	2301	9	11390	2	N	2631	2576	0	492
10	17918 X	15026	-0-	-2892	-0-	1215	1	11123	2	N	2435	2282	0	645
11	15990 X	12945	-0-	-3045	-0-	2499	9	9674	2	N	1888	2061	0	472
						1230	1							
						2894	9							
						1224	1							
						2679	9							
						1194	1							
						2077	9							

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560									
TXL 47			WELL #:		H301AP	RRCID ->		284608	COMPL. DATE		01/22/2018	TOTAL	DEPTH	9755 PERF. 9952 - 14538
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	16868 X	16868	-0-	-0-	-0-		1218	1	12432	2	N	2925	3074 0	515
							3218	9						
07	18197 X	13569	-0-	-4628	-0-		1115	1	9874	2	N	2345	2383 0	477
							2580	9						
08	19771 X	19771	-0-	-0-	-0-		1249	1	14739	2	N	3439	3254 0	662
							3783	9						
09	17842 X	17842	-0-	-0-	-0-		1230	1	13451	2	N	2874	2999 0	537
							3161	9						
10	17422 X	17288	-0-	-134	-0-		1266	1	13112	2	N	2645	2482 0	700
							2910	9						
11	19140 X	17930	-0-	-1210	-0-		1169	1	14447	2	N	2104	2278 0	526
							2314	9						

ZUMA 3			WELL #:		B203CN	RRCID ->		284813	COMPL. DATE		05/17/2018	TOTAL	DEPTH	8652 PERF. 8984 - 13465
06	18990 X	15636	-0-	-3354	-0-		1199	1	12732	2	N	1550	1615 0	526
							1705	9						
07	19623 X	18121	-0-	-1502	-0-		1271	1	14882	2	N	1789	1799 0	516
							1968	9						
08	19960 X	19960	-0-	-0-	-0-		1303	1	16882	2	N	1614	1710 0	420
							1775	9						
09	19011 X	19011	-0-	-0-	-0-		1261	1	16071	2	N	1526	1407 0	539
							1679	9						
10	19942 X	19942	-0-	-0-	-0-		1303	1	16748	2	N	1719	1760 0	498
							1891	9						
11	18990 X	18014	-0-	-976	-0-		1255	1	15050	2	N	1554	1521 0	531
							1709	9						

TXL 40/45			WELL #:		H302B0	RRCID ->		289001	COMPL. DATE		03/02/2020	TOTAL	DEPTH	9688 PERF. 9850 - 19988
06	15571 X	15571	-0-	-0-	-0-		370	1	12177	2	N	2749	2755 0	273
							3024	9						
07	6293 X	1	-0-	-6292	-0-		1	1			N	-0-		273
08	10639 X	10639	-0-	-0-	-0-		239	1	8067	2	Y	2121	1874 0	520
							2333	9						
09	28410 X	28410	-0-	-0-	-0-		1095	1	24469	2	Y	2587	2850 0	257
							2846	9						
10	43581 X	43581	-0-	-0-	-0-		435	1	36275	2	Y	6246	6336 0	167
							6871	9						
*11	18095 X	18095	-0-	-0-	-0-		163	1	13519	2	Y	4012	4089 0	90
							4413	9						

TXL 40/45			WELL #:		H301CN	RRCID ->		289052	COMPL. DATE		03/02/2020	TOTAL	DEPTH	9417 PERF. 9895 - 19772
06	32667 X	32667	-0-	-0-	-0-		765	1	25727	2	N	5614	5702 0	557
							6175	9						
07	31372 X	1	-0-	-31371	-0-		1	1			N	-0-		557
08	31372 X	10683	-0-	-20689	-0-		228	1	7644	2	Y	2555	2486 0	626
							2811	9						
09	30360 X	26597	-0-	-3763	-0-		766	1	17800	2	Y	7301	7202 0	725
							8031	9						
10	54930 X	54930	-0-	-0-	-0-		495	1	42054	2	Y	11255	11679 0	301
							12381	9						
*11	54647 X	54647	-0-	-0-	-0-		451	1	42050	2	Y	11042	11096 0	247
							12146	9						

SANDBAR (BONE SPRING)														
MEWBOURNE OIL COMPANY														
KENTZEL STATE 42														
WELL #: H301DM RRCID -> 291152 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10140 - 15014														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	BALANCE
06	0	85710	-0-	85710	98060	30	1	66699	2	N	17255	16953	0	603
07	161137 X	63077	-0-	-98060	-0-	18981	9	49890	2	N	11278	11344	0	537
08	66712 X	64819	-0-	-1893	-0-	781	1	49744	2	N	12578	12484	0	631
09	64560 X	52411	-0-	-12149	-0-	12406	9	40530	2	N	9708	9703	0	636
10	66712 X	41422	-0-	-25290	-0-	1239	1	31646	2	N	7999	7963	0	672
11	64560 X	39544	-0-	-25016	-0-	13836	9	30514	2	N	7158	7443	0	387
						1202	1							
						10679	9							
						977	1							
						8799	9							
						1156	1							
						7874	9							
KENTZEL STATE 42														
WELL #: H302DM RRCID -> 291153 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10151 - 14981														
06	0	89267	-0-	89267	99991	30	1	69435	2	N	18002	17626	0	629
07	165118 X	65127	-0-	-99991	-0-	19802	9	50907	2	N	12413	12451	0	591
08	68262 X	67684	-0-	-578	-0-	566	1	51030	2	N	14285	14160	0	716
09	66060 X	57669	-0-	-8391	-0-	13654	9	42741	2	N	12732	12613	0	835
10	68262 X	41102	-0-	-27160	-0-	940	1	31391	2	N	8121	8274	0	682
11	66060 X	39621	-0-	-26439	-0-	15714	9	29899	2	N	8114	8357	0	439
						923	1							
						14005	9							
						778	1							
						8933	9							
						797	1							
						8925	9							
TXL 40/45														
WELL #: H301B0 RRCID -> 291685 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10050 - 20400														
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	11892 X	NO RPT	-0-	-11892	-0-					Y	NO RPT			-0-
SCALA ENERGY OPERATING, LLC														
SKYE STATE 36														
WELL #: 750082 1H RRCID -> 287134 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7099 - 12286														
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
SHELL WESTERN E&P														
ROSS 55-2-46														
WELL #: 774719 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)												CAPACITY			CNTY: LOVING											
SHELL WESTERN E&P												//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED														
BRIDWELL 54-1-34 LOV												WELL #: 1H			RRCID -> 275587			COMPL. DATE 08/16/2012			TOTAL DEPTH 8783			PERF. 9102 - 12963		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					743							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					743							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					743							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					743							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					743							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					743							
LINDLEY 54-2-44 LOV																										
WELL #: 1H																										
RRCID -> 275864																										
COMPL. DATE 12/23/2012																										
TOTAL DEPTH 8272																										
PERF. 8441 - 12772																										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324							N	-0-					49							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324							N	-0-					49							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324							N	-0-					49							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324							N	-0-					49							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324							N	-0-					49							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	324							Y	NO RPT					49							
HANGING H 55-1-32 LOV																										
WELL #: RRCID -> 275867																										
COMPL. DATE 05/15/2013																										
TOTAL DEPTH 8068																										
PERF. 8316 - 12407																										
06		0	-0-	-0-	-0-	145439							N	-0-					-0-							
07		0	-0-	-0-	-0-	145439							N	-0-					-0-							
08		0	-0-	-0-	-0-	145439							N	-0-					-0-							
09		0	-0-	-0-	-0-	145439							N	-0-					-0-							
10		0	-0-	-0-	-0-	145439							N	-0-					-0-							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2017																										
TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV																										
WELL #: 1H																										
RRCID -> 275875																										
COMPL. DATE 11/16/2013																										
TOTAL DEPTH 8494																										
PERF. 8813 - 12902																										
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-							
TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV																										
WELL #: 2H																										
RRCID -> 276316																										
COMPL. DATE 12/06/2013																										
TOTAL DEPTH 8415																										
PERF. 9048 - 13039																										
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
10		14B2 EXT	203	-0-	203	203		191	3		12	9	Y	11		8	1		3							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203							Y	NO RPT					3							
LINDLEY 54-2-30																										
WELL #: 2H																										
RRCID -> 276318																										
COMPL. DATE 05/05/2013																										
TOTAL DEPTH 8422																										
PERF. 8687 - 12965																										
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1763							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1763							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1763							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1763							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1763							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					1763							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
SHELL WESTERN E&P		//CONT.//		774719							
BRIDWELL 54-1-40 LOV		WELL #:		1H		RRCID -> 277180		COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						334
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						334
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						334
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						334
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						334
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						334
BULLHEAD STATE 55-1-44		WELL #:		1H		RRCID -> 277183		COMPL. DATE 10/10/2011		TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130						-0-
JOHNSON 54-2-24 LOV		WELL #:		1H		RRCID -> 277188		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8959 - 12726	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2019 - P/A 07/02/19											
JOHNSON 54-2-26		WELL #:		1H		RRCID -> 277189		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
JOHNSON 54-2-34		WELL #:		1H		RRCID -> 277190		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
JOHNSON 54-2-36 LOV		WELL #:		2H		RRCID -> 277192		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003						336
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003						336
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003						336
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003						336
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003						336
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17003						336

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
SHELL WESTERN E&P				//CONT.//	774719														
JOHNSON 54-2-38 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	277196	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL	DEPTH	8480	PERF.	8693	- 12612				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		70866						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		70866						N	-0-				-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		70866						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		70866						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		70866						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		70866						Y	NO RPT				-0-
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	277208	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL	DEPTH	8830	PERF.	9219	- 13020				
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT				-0-
JOHNSON 54-2-46 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	277209	COMPL. DATE	08/26/2012	TOTAL	DEPTH	8261	PERF.	8582	- 12631				
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		113607						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		113607						N	-0-				-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		113607						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		113607						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		113607						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		113607						Y	NO RPT				-0-
GELLER 54-2-37 LOV UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	277210	COMPL. DATE	03/08/2021	TOTAL	DEPTH	8464	PERF.	8901	- 12721				
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		17824						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		17824						N	-0-				-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		17824						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		17824						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		17824						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		17824						Y	NO RPT				-0-
LINDLEY 54-2-28				WELL #:	1H	RRCID ->	277224	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL	DEPTH	8587	PERF.	8776	- 12573				
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT				-0-
HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV				WELL #:		RRCID ->	277227	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL	DEPTH	8892	PERF.	9038	- 13134				
06		0		-0-	-0-	-0-		15035						N	-0-				-0-
07		0		-0-	-0-	-0-		15035						N	-0-				-0-
08		0		-0-	-0-	-0-		15035						N	-0-				-0-
09		0		-0-	-0-	-0-		15035						N	-0-				-0-
10		0		-0-	-0-	-0-		15035						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____10/27/2014																			

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING						
SHELL WESTERN E&P			//CONT.// 774719															
LINDLEY 54-2-30			WELL #: 1V			RRCID -> 277230			COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH 11184 PERF. 8375 - 8523						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3						Y	NO RPT					-0-
LINDLEY 54-2-32 LOV			WELL #: 1H			RRCID -> 277231			COMPL. DATE 11/21/2011			TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
LINDLEY STATE 54-2-22 LOV			WELL #: 1H			RRCID -> 277233			COMPL. DATE 11/14/2012			TOTAL DEPTH 9717 PERF. 10400 - 13872						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 277237			COMPL. DATE 02/07/2013			TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
SLACK BOX 54-2-16 LOV			WELL #: 1H			RRCID -> 277239			COMPL. DATE 01/11/2013			TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
JOHNSON 54-2-40			WELL #: 1H			RRCID -> 277378			COMPL. DATE 02/15/2011			TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8545 - 12382						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	385946						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	385946						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	385946						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	385946						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	385946						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	385946						Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
SHELL WESTERN E&P														
ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	1836	3	34	4	Y	755	609	1	236
07	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	831	9							
08	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	901	3	14	4	Y	353	500	1	89
09	1560 X	1437	-0-	-123	-0-	388	9							
10	2635 X	225	-0-	-2410	-0-	813	3	41	4	Y	517	213	1	393
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-	569	9							
						952	3	17	4	Y	425	231	1	587
						468	9							
						120	3	2	4	Y	94	532	1	149
						103	9							
										Y	NO RPT			149
WALLACE 54-1-42 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			664
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			664
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			665
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			665
*10	55 X	55	-0-	-0-	-0-	54	3	1	9	N	1			666
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			666
TOM MCKNIGHT 21														
WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			159
BULLHEAD 55-2-7 LOV														
WELL #: 2H RRCID -> 289113 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10645 - 15054														
06	25680 X	18557	-0-	-7123	-0-	15	1	2879	3	N	3763	3715	0	135
07	23839 X	19938	-0-	-3901	-0-	11524	5	4139	9					
08	23839 X	18918	-0-	-4921	-0-	15	1	2242	3	N	4076	4049	0	128
09	22950 X	17299	-0-	-5651	-0-	13197	5	4484	9					
10	19716 X	15977	-0-	-3739	-0-	6	1	422	3	N	3862	3823	0	125
11	19290 X	NO RPT	-0-	-19290	-0-	14242	5	4248	9					
						4	1	188	3	N	3604	3583	0	118
						13143	5	3964	9					
						4	1	12479	5	N	3176	3175	0	103
						3494	9			Y	NO RPT			103
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 290852 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10591 - 17661														
06	DELQ PR	63943	-0-	63943	148243	45	1	51345	3	N	11412	11186	0	371
07	207713 X	59470	-0-	-148243	-0-	12553	9							
08	73935 X	49488	-0-	-24447	-0-	40	1	38834	3	N	10747	10633	0	303
09	59910 X	38546	-0-	-21364	-0-	8774	5	11822	9					
10	66061 X	37278	-0-	-28783	-0-	15	1	23340	3	N	9040	8890	0	263
11	63930 X	NO RPT	-0-	-63930	-0-	16189	5	9944	9					
						8	1	12555	3	N	6943	6889	0	202
						18346	5	7637	9					
						9	1	7507	3	N	6564	6506	0	187
						22542	5	7220	9	Y	NO RPT			187

SANDBAR (BONE SPRING) SHELL WESTERN E&P LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV ND				//CONT.// //CONT.//	80544 500 774719	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING				
				WELL #:	7H	RRCID ->	291395	COMPL. DATE	05/01/2021	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	10087	-	17331	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 W		60146	-0-	60146	137605	62	1	42924	3	N	15600	15460	0	149	8	507
07	0 W		81088	-0-	81088	218693	17160	9									
08	0 W		64422	-0-	64422	283115	60	1	60266	3	N	15966	15800	0	223	8	450
09	0 W		56336	-0-	56336	339451	3199	5	17563	9							
10	0 W		38640	-0-	38640	378091	18	1	41139	3	N	10998	10902	0	226	8	320
11	0 W	NO RPT		-0-	-0-	378091	11167	5	12098	9							
							10	1	33845	3	N	8891	8802	0	150	8	259
							12701	5	9780	9							
							10	1	30350	5	N	7527	7481	0	91	8	214
							8280	9									
											N	NO RPT					214
WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 14				942623 WELL #:		1HR	RRCID ->	274852	COMPL. DATE	08/04/2013	TOTAL	DEPTH	7909	PERF.	8338	-	12210
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
CBR 10				WELL #:		2H	RRCID ->	276415	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL	DEPTH	8155	PERF.	8636	-	12756
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CBR 22				WELL #:		2H	RRCID ->	277240	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL	DEPTH	7725	PERF.	8062	-	12430
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
ROBINSON 5				WELL #:		2H	RRCID ->	277586	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL	DEPTH	7599	PERF.	8053	-	11925
06	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	-0-	2300	3	80	9	N	73	3	8			333
07	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	-0-	2836	3	95	9	N	86	189	1			230
08	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	-0-	2937	3	92	9	N	84	16	8			298
09	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	-0-	2465	3	101	9	N	92	15	8			375
10	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	-0-	2174	3	94	9	N	85	18	8			442
*11	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	-0-	2097	3	86	9	N	78	29	8			491
LINDSAY 16				WELL #:		1H	RRCID ->	277689	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL	DEPTH	8619	PERF.	9065	-	13185
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2 EXT	3161	-0-	-0-	3161	3161	946	1	2215	9	Y	2014	2014	0			34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3161					Y	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3161					Y	34		34	0		34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3161					Y	-0-					34

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623								
LINDSAY 2		WELL #:		1H	RRCID ->	277691	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL	DEPTH	8434	PERF. 9136 - 12760
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	137	137 0	137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	137	137 0	137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	137	137 0	137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	137	137 0	137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		89

CBR 32		WELL #:		1H	RRCID ->	277928	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL	DEPTH	7765	PERF. 8203 - 12323
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LINDSAY 2		WELL #:		2H	RRCID ->	278466	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL	DEPTH	8972	PERF. 9316 - 13436
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	38	38 0	38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	38	38 0	38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	38	38 0	38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	38	38 0	38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38

COVINGTON 46		WELL #:		1H	RRCID ->	278512	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL	DEPTH	6999	PERF. 7402 - 11522
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CBR 22		WELL #:		3H	RRCID ->	278634	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL	DEPTH	8151	PERF. 8567 - 12687
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CBR 12		WELL #:		1H	RRCID ->	278773	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL	DEPTH	8355	PERF. 9033 - 12105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LINDSAY 10		WELL #:		1H	RRCID ->	278774	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL	DEPTH	8782	PERF. 9358 - 12982
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		178
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		178
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		178
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		178
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		178

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//		942623														
CBR 22				WELL #:		1H		RRCID -> 278777				COMPL. DATE 02/20/2013				TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ROBINSON 5																				
		WELL #:		1H		RRCID -> 278861				COMPL. DATE 09/19/2012				TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853						
06		2743 X		2743	-0-	-0-	-0-	2646	3	97	9	N	88	192	1		3	8	230	
07		3626 X		3626	-0-	-0-	-0-	3559	3	67	9	N	61						291	
08		2962 X		2962	-0-	-0-	-0-	2883	3	79	9	N	72						363	
09		2674 X		2674	-0-	-0-	-0-	2599	3	75	9	N	68	10	8				421	
10		2440 X		2440	-0-	-0-	-0-	2376	3	64	9	N	58	12	8				467	
*11		1142 X		1142	-0-	-0-	-0-	1103	3	39	9	N	35	9	8				493	
CBR 28																				
		WELL #:		1H		RRCID -> 278931				COMPL. DATE 07/17/2013				TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057						
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						157	
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						157	
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						157	
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						157	
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						157	
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						157	
PECOS STATE 46																				
		WELL #:		1H		RRCID -> 278935				COMPL. DATE 08/11/2013				TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570						
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
LINDSAY 10																				
		WELL #:		2H		RRCID -> 279351				COMPL. DATE 12/17/2013				TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207						
06		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						187	
07		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	187	187	0				187	
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	187	187	0				187	
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	187	187	0				187	
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	187	187	0				187	
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	187	187	0				-0-	
TXL 29																				
		WELL #:		B201AP		RRCID -> 280421				COMPL. DATE 05/24/2013				TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600						
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40	
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40	
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
TXL 21																				
		WELL #:		B201MD		RRCID -> 280426				COMPL. DATE 04/16/2014				TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590						
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC TXL 33			//CONT.// //CONT.//		80544 500 942623	ASSOCIATED WELL #: B201PA		RRCID -> 280429		CAPACITY COMPL. DATE 11/19/2012		TOTAL DEPTH 9139		CNTY: LOVING PERF. 9464 - 13867			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CBR 32					WELL #:	9H	RRCID -> 283156	COMPL. DATE 06/15/2017	TOTAL DEPTH 3008	PERF. 19	9062	10574	- 13437				
06	18837	X	18837	-0-	-0-	-0-	915	1	13988	3	Y	3364	3008	1	19	8	696
							234	4	3700	9							
07	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	14461	3	355	4	Y	2998	3694	1			-0-
							3298	9									
08	19183	X	19183	-0-	-0-	-0-	15319	3	17	4	Y	3497	3497	1			-0-
							3847	9									
09	18630	X	11015	-0-	-7615	-0-	8621	3	2394	9	Y	2176	2057	1	19	8	100
10	19251	X	-0-	-0-	-19251	-0-					Y	1	1	8			100
11	18630	X	-0-	-0-	-18630	-0-					Y	42	1	8			141
LINDSAY 9					WELL #:	6H	RRCID -> 283464	COMPL. DATE 05/31/2017	TOTAL DEPTH 1410	PERF. 0	10500	10574	- 15220				
06	16950	X	9183	-0-	-7767	-0-	641	1	6738	3	Y	1409	1410	0			106
							254	4	1550	9							
07	17515	X	4011	-0-	-13504	-0-	921	1	2148	3	Y	856	906	0			56
							942	9									
08	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	946	1	3622	3	Y	1408	1409	0	1	8	54
							1549	9									
09	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	916	1	1806	3	Y	1491	1494	0	3	8	48
							1640	9									
10	11315	X	2321	-0-	-8994	-0-	826	1	661	3	Y	758	757	0	1	8	48
							834	9									
11	9180	X	3943	-0-	-5237	-0-	613	1	1975	3	Y	1232	1233	0	1	8	46
							1355	9									
CBR 22					WELL #:	24H	RRCID -> 283813	COMPL. DATE 02/28/2018	TOTAL DEPTH 2209	PERF. 0	9951	9975	- 14635				
06	17640	X	14073	-0-	-3567	-0-	854	1	10583	3	N	2214	2209	0	15	8	96
							201	4	2435	9							
07	19096	X	15530	-0-	-3566	-0-	12488	3	20	4	N	2747	2664	0	12	8	167
							3022	9									
08	19096	X	16204	-0-	-2892	-0-	13246	3	6	4	N	2684	2732	0	18	8	101
							2952	9									
09	18480	X	15165	-0-	-3315	-0-	12488	3	31	4	N	2405	2370	0	18	8	118
							2646	9									
10	23932	X	11912	-0-	-12020	-0-	9315	3	22	4	N	2341	2345	0	19	8	95
							2575	9									
11	23160	X	12876	-0-	-10284	-0-	10327	3	116	4	N	2212	2156	0	45	8	106
							2433	9									

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623												
CBR 11-2				WELL #:	1H	RRCID ->	284847	COMPL. DATE	10/04/2018	TOTAL	DEPTH	10251	PERF.10588	- 20714			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	34560 X	32846	-0-	-1714	-0-	594	1 27199 3	Y	4465	4433 0	36 8	27					
						141	4 4912 9										
07	35712 X	34694	-0-	-1018	-0-	608	1 29454 3	Y	4198	4175 0	28 8	22					
						14	4 4618 9										
08	32843 X	32843	-0-	-0-	-0-	594	1 29026 3	Y	2930	2894 0	42 8	16					
						3223	9										
09	22439 X	22439	-0-	-0-	-0-	513	1 19632 3	Y	2085	2036 0	26 8	39					
						2294	9										
10	33691 X	33691	-0-	-0-	-0-	633	1 28284 3	Y	4340	4303 0	36 8	40					
						4774	9										
*11	27452 X	27452	-0-	-0-	-0-	613	1 24565 3	Y	2067	2010 0	69 8	28					
						2274	9										
CBR 9-4M				WELL #:	13H	RRCID ->	285324	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL	DEPTH	9887	PERF.10346	- 20204			
06	39240 X	36917	-0-	-2323	-0-	30211	3 1181 4	N	5023	4999 0	39 8	100					
						5525	9										
07	38508 X	38508	-0-	-0-	-0-	32303	3 606 4	N	5090	5096 0	18 8	76					
						5599	9										
08	42346 X	37859	-0-	-4487	-0-	32335	3 257 4	N	4788	4730 0	29 8	105					
						5267	9										
09	40980 X	35871	-0-	-5109	-0-	30893	3 4978 9	N	4525	4524 0	26 8	80					
10	56327 X	37498	-0-	-18829	-0-	32464	3 5034 9	N	4576	4506 0	30 8	120					
11	54540 X	33056	-0-	-21484	-0-	28378	3 4678 9	N	4253	4150 0	62 8	161					
CBR 22-27A				WELL #:	1H	RRCID ->	285383	COMPL. DATE	09/22/2019	TOTAL	DEPTH	9862	PERF.10425	- 20535			
06	49500 X	44479	-0-	-5021	-0-	540	1 36494 3	Y	6015	5967 0	48 8	44					
						828	4 6617 9										
*07	51150 X	44920	-0-	-6230	-0-	564	1 37586 3	Y	5992	5962 0	29 8	45					
						179	4 6591 9										
08	37523 X	37523	-0-	-0-	-0-	497	1 31675 3	Y	4845	4815 0	45 8	30					
						21	4 5330 9										
09	44414 X	44414	-0-	-0-	-0-	519	1 36542 3	Y	6459	6413 0	33 8	43					
						248	4 7105 9										
10	46871 X	46871	-0-	-0-	-0-	544	1 39388 3	Y	6147	6126 0	24 8	40					
						6762	9										
*11	42560 X	42560	-0-	-0-	-0-	521	1 35213 3	Y	5840	5773 0	63 8	44					
						402	4 6424 9										
CBR 22-27B				WELL #:	2H	RRCID ->	285385	COMPL. DATE	10/04/2019	TOTAL	DEPTH	9884	PERF.10347	- 20460			
06	44850 X	43048	-0-	-1802	-0-	538	1 36563 3	Y	5406	5361 0	47 8	39					
						5947	9										
*07	46345 X	42295	-0-	-4050	-0-	541	1 36015 3	Y	5212	5188 0	24 8	39					
						6	4 5733 9										
08	39686 X	39686	-0-	-0-	-0-	523	1 33399 3	Y	5240	5203 0	43 8	33					
						5764	9										
09	40312 X	40312	-0-	-0-	-0-	495	1 34822 3	Y	4499	4471 0	31 8	30					
						46	4 4949 9										
10	41118 X	41118	-0-	-0-	-0-	491	1 35566 3	Y	4601	4566 0	35 8	30					
						5061	9										
*11	38847 X	38847	-0-	-0-	-0-	495	1 33412 3	Y	4357	4280 0	75 8	32					
						147	4 4793 9										

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623										
CBR 22-27C			WELL #:		3H	RRCID -> 285809		COMPL. DATE 03/08/2019			TOTAL DEPTH 9891 PERF.10420 - 20558				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	51930 X	39820	-0-	-12110	-0-		447	1	31841	3	Y	6547	6509	0	48
							330	4	7202	9					
*07	53661 X	37785	-0-	-15876	-0-		454	1	30244	3	Y	6443	6406	0	48
							7087	9							
08	43174 X	43174	-0-	-0-	-0-		557	1	35530	3	Y	6443	6404	0	40
							7087	9							
09	44336 X	44336	-0-	-0-	-0-		511	1	35921	3	Y	7133	7094	0	47
							58	4	7846	9					
10	48009 X	48009	-0-	-0-	-0-		541	1	39210	3	Y	7507	7461	0	49
							8258	9							
*11	42591 X	42591	-0-	-0-	-0-		509	1	34407	3	Y	6906	6824	0	51
							78	4	7597	9					

CBR 11-2B-56-1			WELL #:		332H	RRCID -> 287133		COMPL. DATE 06/21/2019			TOTAL DEPTH 10235 PERF.10645 - 20711				
06	198315 X	37254	-0-	-161061	-0-		604	1	28992	3	Y	6962	6920	0	42
							7658	9							
07	37856 X	37856	-0-	-0-	-0-		620	1	30079	3	Y	6485	6466	0	34
							23	4	7134	9					
08	37494 X	37494	-0-	-0-	-0-		620	1	30300	3	Y	5976	5923	0	34
							6574	9							
09	32850 X	28698	-0-	-4152	-0-		593	1	22730	3	Y	4869	4783	0	92
							19	4	5356	9					
10	33945 X	32085	-0-	-1860	-0-		569	1	25438	3	Y	5443	5451	0	50
							91	4	5987	9					
11	32850 X	27888	-0-	-4962	-0-		537	1	21534	3	Y	4973	4897	0	69
							347	4	5470	9					

CBR 11-2C-56-1			WELL #:		333H	RRCID -> 287159		COMPL. DATE 09/08/2019			TOTAL DEPTH 10120 PERF.10397 - 20540				
06	193077 X	36140	-0-	-156937	-0-		622	1	29830	3	Y	5150	5112	0	31
							23	4	5665	9					
07	39648 X	39648	-0-	-0-	-0-		640	1	31041	3	Y	7004	6968	0	37
							263	4	7704	9					
08	40960 X	40960	-0-	-0-	-0-		650	1	31804	3	Y	7696	7647	0	44
							40	4	8466	9					
09	33059 X	33059	-0-	-0-	-0-		668	1	25577	3	Y	6168	6059	0	117
							29	4	6785	9					
10	36762 X	36762	-0-	-0-	-0-		635	1	28405	3	Y	7020	7045	0	65
							7722	9							
*11	34141 X	34141	-0-	-0-	-0-		632	1	25332	3	Y	7361	7262	0	103
							80	4	8097	9					

CBR 11-2D-56-1			WELL #:		334H	RRCID -> 287161		COMPL. DATE 09/06/2019			TOTAL DEPTH 10219 PERF.10640 - 20684				
06	165634 X	35004	-0-	-130630	-0-		593	1	28391	3	Y	5460	5420	0	33
							14	4	6006	9					
07	36827 X	36827	-0-	-0-	-0-		626	1	30322	3	Y	5100	5070	0	27
							269	4	5610	9					
08	37439 X	37439	-0-	-0-	-0-		630	1	30788	3	Y	5388	5327	0	30
							94	4	5927	9					
09	29469 X	29469	-0-	-0-	-0-		639	1	24488	3	Y	3919	3842	0	74
							31	4	4311	9					
10	33251 X	33251	-0-	-0-	-0-		623	1	27867	3	Y	4328	4323	0	40
							4761	9							
*11	30608 X	30608	-0-	-0-	-0-		631	1	25258	3	Y	4264	4173	0	59
							29	4	4690	9					

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 32-29A-56-1														
WELL #: 331H RRCID -> 287197 COMPL. DATE 09/24/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9952 - 19793														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	31860 X	28073	-0-	-3787	-0-	558 1	22086 3	Y	4874	4919 0	29 8			2
07	32922 X	29103	-0-	-3819	-0-	68 4	5361 9							
08	28179 X	28179	-0-	-0-	-0-	517 1	22952 3	Y	5089	5019 0	14 8			58
09	24992 X	24992	-0-	-0-	-0-	36 4	5598 9							
10	26929 X	26929	-0-	-0-	-0-	498 1	22213 3	Y	4971	4932 0	35 8			62
*11	25343 X	25343	-0-	-0-	-0-	5468 9								
						543 1	19354 3	Y	4632	4572 0	45 8			77
						5095 9								
						792 1	21147 3	Y	4536	4466 0	43 8			104
						4990 9								
						622 1	19957 3	Y	4331	4156 0	97 8			182
						4764 9								
CBR 32-29B-56-1														
WELL #: 332H RRCID -> 287198 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9932 - 20000														
06	170710 X	31032	-0-	-139678	-0-	590 1	25588 3	Y	4398	4432 0	33 8			2
07	32909 X	32909	-0-	-0-	-0-	16 4	4838 9							
08	33000 X	33000	-0-	-0-	-0-	612 1	27171 3	Y	4656	4570 0	35 8			53
09	30690 X	29615	-0-	-1075	-0-	4 4	5122 9							
10	31713 X	27348	-0-	-4365	-0-	614 1	27386 3	Y	4545	4480 0	62 8			56
11	30690 X	26227	-0-	-4463	-0-	5000 9								
						686 1	24473 3	Y	4038	3980 0	47 8			67
						14 4	4442 9							
						824 1	22026 3	Y	4089	4018 0	45 8			93
						4498 9								
						646 1	20723 3	Y	4416	4203 0	121 8			185
						4858 9								
CBR 32-29C-56-1														
WELL #: 333H RRCID -> 287199 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9878 - 20026														
06	181329 X	31712	-0-	-149617	-0-	529 1	25268 3	Y	5373	5427 0	32 8			2
07	33533 X	33533	-0-	-0-	-0-	5 4	5910 9							
08	35007 X	35007	-0-	-0-	-0-	603 1	26777 3	Y	5594	5499 0	33 8			64
09	31740 X	20202	-0-	-11538	-0-	6153 9								
10	32798 X	4452	-0-	-28346	-0-	620 1	27649 3	Y	6125	6051 0	62 8			76
11	31740 X	18283	-0-	-13457	-0-	6738 9								
						447 1	15946 3	Y	3463	3442 0	39 8			58
						3809 9								
						116 1	3087 3	Y	1135	1103 0	65 8			25
						1249 9								
						408 1	13070 3	Y	4368	4064 0	147 8			182
						4805 9								
CBR 6-7-56-1														
WELL #: 332H RRCID -> 287501 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9899 - 20016														
06	154324 X	11209	-0-	-143115	-0-	848 1	7701 3	Y	2404	2381 0	11 8			12
07	51274 X	11970	-0-	-39304	-0-	16 4	2644 9							
08	51274 X	11273	-0-	-40001	-0-	78 1	9737 3	Y	1959	1922 0	41 8			8
09	23760 X	14439	-0-	-9321	-0-	2155 9								
10	19399 X	19399	-0-	-0-	-0-	52 1	7964 3	Y	2961	2907 0	41 8			21
*11	21745 X	21745	-0-	-0-	-0-	3257 9								
						68 1	10790 3	Y	3255	3216 0	35 8			25
						3581 9								
						104 1	14764 3	Y	4119	4040 0	72 8			32
						4531 9								
						121 1	17305 3	Y	3916	3748 0	154 8			46
						11 4	4308 9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 6-7-56-1														
WELL #: 331H RRCID -> 287502 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9926 - 20094														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	148915 X	11604	-0-	-137311	-0-	864 1	6212 3	Y	3997	4010 0	9 8	21		
07	49197 X	22300	-0-	-26897	-0-	131 4	4397 9	Y	9211	9155 0	37 8	40		
08	49197 X	34213	-0-	-14984	-0-	95 1	11793 3	Y	6697	6644 0	45 8	48		
09	39196 X	39196	-0-	-0-	-0-	280 4	10132 9	Y	6853	6822 0	27 8	52		
10	40099 X	40099	-0-	-0-	-0-	173 1	26623 3	Y	6364	6332 0	34 8	50		
*11	40798 X	40798	-0-	-0-	-0-	50 4	7367 9	Y	5970	5821 0	127 8	72		
						197 1	31461 3	Y						
						7538 9								
						231 1	32868 3	Y						
						7000 9								
						237 1	33921 3	Y						
						73 4	6567 9							
CBR 10 PILOT														
WELL #: 1 RRCID -> 288024 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11488 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
CBR 27-22D-56-1														
WELL #: 335H RRCID -> 288593 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 9902 - 19864														
06	225597 X	40176	-0-	-185421	-0-	648 1	32185 3	Y	6621	6537 0	42 8	101		
07	39592 X	39592	-0-	-0-	-0-	60 4	7283 9	Y	6579	6566 0		114		
08	39401 X	37710	-0-	-1691	-0-	32313 3	42 4	Y	6048	6005 0		157		
09	38130 X	26602	-0-	-11528	-0-	7237 9	27 4	Y	5422	5509 0	32 8	38		
10	39401 X	33145	-0-	-6256	-0-	31030 3	179 4	Y	5760	5735 0	33 8	30		
11	38130 X	32747	-0-	-5383	-0-	6653 9	36 4	Y	5542	5436 0	85 8	51		
						20459 3								
						5964 9								
						26773 3								
						6336 9								
						26504 3								
						6096 9								
BIG JAY 27														
WELL #: 337H RRCID -> 288594 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 10083 - 14733														
06	73120 X	12706	-0-	-60414	-0-	409 1	10095 3	Y	1975	1948 0	14 8	30		
07	13155 X	13155	-0-	-0-	-0-	29 4	2173 9	Y	2040	2035 0		35		
08	16717 X	16717	-0-	-0-	-0-	10810 3	101 4	Y	2309	2284 0		60		
09	12836 X	12836	-0-	-0-	-0-	2244 9	2540 9	Y	2776	2782 0	35 8	19		
10	28461 X	28461	-0-	-0-	-0-	14177 3	190 4	Y	6134	6069 0	52 8	32		
*11	32658 X	32658	-0-	-0-	-0-	9592 3	381 4	Y	7160	6992 0	134 8	66		
						3054 9								
						21333 3								
						6747 9								
						24516 3								
						7876 9								

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 27-22E-56-1				WELL #:	336H	RRCID ->	288602	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL	DEPTH	9910	PERF.	9812	- 19837
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	229807	X	40662	-0-	-189145	-0-	655 1	31356 3	Y	7528	7439 0	42 8	115		
							370 4	8281 9							
07	39295	X	39295	-0-	-0-	-0-	30896 3	278 4	Y	7383	7370 0		128		
							8121 9								
08	38316	X	33105	-0-	-5211	-0-	26327 3	6778 9	Y	6162	6130 0		160		
09	37080	X	20192	-0-	-16888	-0-	13069 3	1961 4	Y	4693	4791 0	30 8	32		
							5162 9								
10	38316	X	22702	-0-	-15614	-0-	16854 3	347 4	Y	5001	4965 0	42 8	26		
							5501 9								
11	37080	X	22193	-0-	-14887	-0-	16144 3	517 4	Y	5029	4893 0	116 8	46		
							5532 9								
CBR 8-5A-56-1				WELL #:	331H	RRCID ->	288998	COMPL. DATE	03/25/2020	TOTAL	DEPTH	9765	PERF.	10224	- 20394
06	329210	X	49781	-0-	-279429	-0-	1056 1	33907 3	Y	12984	12819 0	44 8	183		
							536 4	14282 9							
07	93062	X	46425	-0-	-46637	-0-	1088 1	32284 3	Y	11656	11681 1	62 8	96		
							231 4	12822 9							
08	93062	X	64710	-0-	-28352	-0-	1017 1	50850 3	Y	11675	11606 0	82 8	83		
							12843 9								
09	50964	X	50964	-0-	-0-	-0-	910 1	37719 3	Y	11214	11147 0	63 8	87		
							12335 9								
10	69626	X	65224	-0-	-4402	-0-	913 1	51891 3	Y	11291	11215 0	62 8	101		
							12420 9								
11	67380	X	61417	-0-	-5963	-0-	887 1	48961 3	Y	10479	10311 0	126 8	143		
							42 4	11527 9							
CBR 17-20A-56-1				WELL #:	331H	RRCID ->	289060	COMPL. DATE	03/26/2020	TOTAL	DEPTH	9654	PERF.	10274	- 20444
06	98760	X	26614	-0-	-72146	-0-	656 1	13884 3	Y	7471	7384 0	23 8	105		
							3856 4	8218 9							
07	102052	X	30851	-0-	-71201	-0-	682 1	20259 3	Y	8705	8669 1	69 8	72		
							334 4	9576 9							
08	102052	X	47701	-0-	-54351	-0-	753 1	37671 3	Y	8434	8363 0	83 8	60		
							9277 9								
09	43343	X	43343	-0-	-0-	-0-	802 1	33275 3	Y	8349	8274 0	70 8	65		
							82 4	9184 9							
10	58970	X	58970	-0-	-0-	-0-	856 1	48692 3	Y	8549	8465 0	73 8	76		
							18 4	9404 9							
*11	54854	X	54854	-0-	-0-	-0-	825 1	45507 3	Y	7652	7494 0	130 8	104		
							105 4	8417 9							
LINDSAY 10-15R-55-1				WELL #:	331H	RRCID ->	289363	COMPL. DATE	02/29/2020	TOTAL	DEPTH	10399	PERF.	10597	- 18307
06	72304	X	72304	-0-	-0-	-0-	62861 3	28 4	N	8559	8697 0	2 8	274		
							9415 9								
07	83824	X	51480	-0-	-32344	-0-	41804 3	9676 9	N	8796	8783 0	1 8	286		
08	85188	X	51983	-0-	-33205	-0-	43020 3	8963 9	N	8148	8115 0	3 8	316		
09	82440	X	49083	-0-	-33357	-0-	40541 3	8542 9	N	7765	7889 0	3 8	189		
10	85188	X	75367	-0-	-9821	-0-	66598 3	8769 9	N	7972	7668 0	2 8	491		
11	72300	X	46097	-0-	-26203	-0-	37542 3	173 4	N	7620	7790 0	3 8	318		
							8382 9								

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623							
CBR 35-38-56-1		WELL #:		331H	RRCID -> 289500	COMPL. DATE 08/17/2021	TOTAL	DEPTH	9949	PERF.10364	- 20538
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	58796	-0-	58796	58796	46104 3	N	11109	10583 0	526 1	-0-
						12220 9					
09	14B2 EXT	202806	-0-	202806	261602	157843 3	N	39411	38559 0	852 1	-0-
						43352 9					
10	490622 X	229020	-0-	-261602	-0-	197303 3	N	28764	28587 0		177
*11	137331 X	137331	-0-	-0-	-0-	112309 3	N	22649	22249 0	577 1	-0-
						24914 9					
CBR 35-38-56-1		WELL #:		332H	RRCID -> 289508	COMPL. DATE 08/17/2021	TOTAL	DEPTH	9907	PERF.10345	- 20526
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	56382	-0-	56382	56382	43634 3	N	11004	10483 0	521 1	-0-
						12104 9					
09	14B2 EXT	223024	-0-	223024	279406	171562 3	N	45058	44084 0	974 1	-0-
						49564 9					
10	315042 X	35636	-0-	-279406	-0-	35564 9	N	32331	32132 0		199
11	147450 X	147224	-0-	-226	-0-	120425 3	N	24331	23901 0	629 1	-0-
						26764 9					
CBR 35-38-56-1		WELL #:		333H	RRCID -> 289509	COMPL. DATE 08/17/2021	TOTAL	DEPTH	9885	PERF.10432	- 20613
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	70151	-0-	70151	70151	53061 3	N	14929	14222 0	707 1	-0-
						16422 9					
09	14B2 EXT	245068	-0-	245068	315219	188289 3	N	50125	49042 0	1083 1	-0-
						55138 9					
10	575727 X	260508	-0-	-315219	-0-	222766 3	N	34262	34051 0		211
11	155850 X	149040	-0-	-6810	-0-	120711 3	N	25702	25248 0	665 1	-0-
						28272 9					
LINDSAY 10-15T-55-1		WELL #:		332H	RRCID -> 289650	COMPL. DATE 12/24/2020	TOTAL	DEPTH	10556	PERF.10985	- 17941
06	102570 X	76538	-0-	-26032	-0-	59561 3	N	14923	15009 0		141
						16415 9					
07	136927 X	75818	-0-	-61109	-0-	59376 3	N	14547	14528 0	1 8	159
						16002 9					
08	105989 X	73498	-0-	-32491	-0-	57680 3	N	13724	13695 0	5 8	183
						15096 9					
09	85800 X	65997	-0-	-19803	-0-	52726 3	N	12014	11807 0	6 8	384
						13215 9					
10	88660 X	62805	-0-	-25855	-0-	49812 3	N	11780	11998 0	14 8	152
						12958 9					
11	76530 X	58473	-0-	-18057	-0-	46231 3	N	10993	10947 0	10 8	188
						12092 9					

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 10-3A-56-1				WELL #:	331H	RRCID ->	289869	COMPL. DATE	09/02/2020	TOTAL	DEPTH	9587	PERF.	9901	20083
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	112650 X	96261	-0-	-16389	-0-		81254	3	420	4	Y	13261	13172	0	70
							14587	9							
07	81492 X	81492	-0-	-0-	-0-		68295	3	197	4	Y	11818	11817	0	71
							13000	9							
08	83838 X	83838	-0-	-0-	-0-		71360	3	12478	9	Y	11344	11342	0	73
09	78184 X	78184	-0-	-0-	-0-		66652	3	15	4	Y	10470	10380	0	61
							11517	9							
10	82491 X	76708	-0-	-5783	-0-		65563	3	557	4	Y	9625	9478	0	71
							10588	9							
11	79830 X	55182	-0-	-24648	-0-		45500	3	55	4	Y	8752	8480	0	127
							9627	9							

CBR 10-3B-56-1				WELL #:	332H	RRCID ->	289870	COMPL. DATE	09/02/2020	TOTAL	DEPTH	10035	PERF.	10398	20521
06	79290 X	56605	-0-	-22685	-0-		47812	3	138	4	Y	7868	7812	0	41
							8655	9							
07	77655 X	71044	-0-	-6611	-0-		62930	3	8114	9	Y	7376	7373	0	44
08	52297 X	52297	-0-	-0-	-0-		44930	3	7367	9	Y	6697	6698	0	43
09	50058 X	50058	-0-	-0-	-0-		43289	3	6769	9	Y	6154	6124	0	36
10	51341 X	51341	-0-	-0-	-0-		44690	3	6651	9	Y	6046	5986	0	45
*11	50585 X	50585	-0-	-0-	-0-		44541	3	7	4	Y	5488	5358	0	80
							6037	9							

CBR 9-4G-56-1				WELL #:	333H	RRCID ->	289913	COMPL. DATE	09/01/2020	TOTAL	DEPTH	9993	PERF.	10370	20491
06	94950 X	82330	-0-	-12620	-0-		68782	3	1689	4	Y	10781	10683	0	50
							11859	9							
07	104501 X	73236	-0-	-31265	-0-		60834	3	819	4	Y	10530	10502	0	40
							11583	9							
08	86051 X	86051	-0-	-0-	-0-		74986	3	315	4	Y	9773	9709	0	41
							10750	9							
09	78009 X	78009	-0-	-0-	-0-		68176	3	257	4	Y	8705	8654	0	42
							9576	9							
10	69533 X	62767	-0-	-6766	-0-		52991	3	163	4	Y	8739	8674	0	52
							9613	9							
11	67290 X	59443	-0-	-7847	-0-		49711	3	855	4	Y	8070	7932	0	76
							8877	9							

CBR 9-4H-56-1				WELL #:	321H	RRCID ->	289914	COMPL. DATE	09/02/2020	TOTAL	DEPTH	9378	PERF.	9731	19681
06	136590 X	120179	-0-	-16411	-0-		99310	3	728	4	Y	18310	18173	0	86
							20141	9							
07	112344 X	91206	-0-	-21138	-0-		71863	3	222	4	Y	17383	17278	0	66
							19121	9							
08	88297 X	88297	-0-	-0-	-0-		70763	3	17534	9	Y	15940	15749	0	67
09	82675 X	82675	-0-	-0-	-0-		66925	3	6	4	Y	14313	14141	0	69
							15744	9							
10	100998 X	76313	-0-	-24685	-0-		62216	3	10	4	Y	12806	12638	0	75
							14087	9							
11	97740 X	76717	-0-	-21023	-0-		62622	3	24	4	Y	12792	12385	0	118
							14071	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 35-38-56-1														
WELL #: 334H RRCID -> 289969 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10186 - 20375														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN	70467	-0-	70467	70467	52873	3	705	4	N	15354	13986	0	-0-
						16889	9							
09	SHUT IN	263892	-0-	263892	334359	194338	3	2245	4	N	61190	59458	0	-0-
						67309	9							
10	511317 X	176958	-0-	-334359	-0-	133526	3	43291	9	N	39355	39086	0	269
11	143130 X	98943	-0-	-44187	-0-	74389	3	263	4	N	22083	21759	0	-0-
						24291	9							
CBR 35-38-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 289970 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10177 - 20312														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN	55763	-0-	55763	55763	41438	3	621	4	N	12458	11348	0	-0-
						13704	9							
09	SHUT IN	240300	-0-	240300	296063	174766	3	1713	4	N	58019	56377	0	-0-
						63821	9							
10	483413 X	187350	-0-	-296063	-0-	138513	3	48391	9	N	43992	43691	0	301
11	164850 X	136607	-0-	-28243	-0-	102791	3	37	4	N	30708	30258	0	-0-
						33779	9							
LINDSAY 9-4A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289978 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10834 - 20939														
06	84570 X	12223	-0-	-72347	-0-	9358	3	351	4	Y	2285	2098	0	293
						2514	9							
07	82429 X	76464	-0-	-5965	-0-	65892	3	793	4	Y	8890	6781	0	50
						9779	9					4	8	
08	87165 X	87165	-0-	-0-	-0-	69566	3	679	4	Y	15382	14963	0	40
						16920	9					15	8	
09	80511 X	80511	-0-	-0-	-0-	68298	3	288	4	Y	10841	10829	0	35
						11925	9							
10	95099 X	95099	-0-	-0-	-0-	80055	3	23	4	Y	13655	13586	0	87
						15021	9							
*11	85303 X	85303	-0-	-0-	-0-	70277	3	252	4	Y	13431	12962	0	76
						14774	9					9	8	
LINDSAY 3-10A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289987 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11081 - 18368														
06	78210 X	45650	-0-	-32560	-0-	36347	3	741	4	Y	7784	7782	0	96
						8562	9							
07	75237 X	34141	-0-	-41096	-0-	28577	3	185	4	Y	4890	4896	0	90
						5379	9							
08	40792 X	40792	-0-	-0-	-0-	31868	3	773	4	Y	7410	7380	0	120
						8151	9							
09	45739 X	45739	-0-	-0-	-0-	36949	3	66	4	Y	7931	7828	0	218
						8724	9							
10	51212 X	47980	-0-	-3232	-0-	39487	3	8493	9	Y	7721	7745	0	187
11	45660 X	42060	-0-	-3600	-0-	34504	3	24	4	Y	6847	6767	0	262
						7532	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 9-4J-56-1														
WELL #: 332H RRCID -> 290033 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9821 PERF.10185 - 20215														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	77220 X	65872	-0-	-11348	-0-	54655	3	2650	4	Y	7788	7708	0	36
07	84289 X	57253	-0-	-27036	-0-	8567	9							
08	54253 X	54253	-0-	-0-	-0-	48699	3	570	4	Y	7258	7233	0	28
09	51348 X	51348	-0-	-0-	-0-	7984	9							
10	57381 X	51590	-0-	-5791	-0-	46856	3	94	4	Y	6639	6593	0	28
11	55530 X	46738	-0-	-8792	-0-	7303	9							
						44220	3	167	4	Y	6328	6282	0	31
						6961	9							
						44898	3	46	4	Y	6042	5989	0	36
						6646	9							
						39604	3	1177	4	Y	5415	5307	0	51
						5957	9							
CBR 35-38-56-1														
WELL #: 336H RRCID -> 290052 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10175 - 20342														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN	63582	-0-	63582	63582	47255	3	692	4	N	14214	12948	0	-0-
						15635	9							
09	SHUT IN	224293	-0-	224293	287875	163896	3	1783	4	N	53285	51777	0	-0-
						58614	9							
10	457889 X	170014	-0-	-287875	-0-	128304	3	41507	9	N	37734	37476	0	258
11	143130 X	130822	-0-	-12308	-0-	99713	3	31109	9	N	28281	27866	0	-0-
LINDSAY 2-11A-55-1														
WELL #: 331H RRCID -> 290062 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10971 - 18128														
06	68400 X	58500	-0-	-9900	-0-	47001	3	191	4	Y	10280	10249	0	127
						11308	9							
07	71672 X	58721	-0-	-12951	-0-	47854	3	10867	9	Y	9879	9824	0	182
08	53696 X	53696	-0-	-0-	-0-	43280	3	10416	9	Y	9469	9497	0	154
09	45630 X	45630	-0-	-0-	-0-	36394	3	73	4	Y	8330	8251	0	229
						9163	9							
10	51095 X	51095	-0-	-0-	-0-	41782	3	9313	9	Y	8466	8483	0	205
11	47730 X	44901	-0-	-2829	-0-	36479	3	8422	9	Y	7656	7563	0	293
CBR 17-20C-56-1														
WELL #: 332H RRCID -> 290214 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10159 - 20348														
06	174750 X	69845	-0-	-104905	-0-	50947	3	679	4	Y	16563	16556	0	58
						18219	9							
07	125612 X	66121	-0-	-59491	-0-	39754	3	742	4	Y	23295	23223	0	54
						25625	9							
08	61414 X	61414	-0-	-0-	-0-	36695	3	1055	4	Y	21513	21509	0	58
						23664	9							
09	52529 X	52529	-0-	-0-	-0-	31392	3	295	4	Y	18947	18836	0	87
						20842	9							
10	83328 X	49554	-0-	-33774	-0-	30014	3	202	4	Y	17580	17512	0	69
						19338	9							
*11	82193 X	82193	-0-	-0-	-0-	63643	3	886	4	Y	16058	15778	0	176
						17664	9							

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 11-2F-56-1				WELL #:	336H	RRCID ->	290215	COMPL. DATE	12/07/2020	TOTAL	DEPTH	10216	PERF.	10566	- 20718
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	174750 X	93990	-0-	-80760	-0-	75447	3	119	4	Y	16749	16751	0		51
						18424	9								
07	120342 X	86182	-0-	-34160	-0-	69624	3	16558	9	Y	15053	15037	0		67
08	85183 X	85183	-0-	-0-	-0-	68979	3	16204	9	Y	14731	14724	0		74
09	77997 X	77997	-0-	-0-	-0-	63257	3	14740	9	Y	13400	13326	0	61 8	87
10	77780 X	77780	-0-	-0-	-0-	63251	3	14529	9	Y	13208	13101	0	67 8	127
*11	68818 X	68818	-0-	-0-	-0-	55988	3	12830	9	Y	11664	11537	0	133 8	121
CBR 8-5F-56-1				WELL #:	321H	RRCID ->	290229	COMPL. DATE	11/21/2020	TOTAL	DEPTH	9229	PERF.	9552	- 19741
06	200190 X	101232	-0-	-98958	-0-	77996	3	1145	4	Y	20083	20108	0		70
						22091	9								
07	206863 X	68641	-0-	-138222	-0-	43384	3	571	4	Y	22442	22371	0	89 8	52
						24686	9								
08	67692 X	67692	-0-	-0-	-0-	44188	3	688	4	Y	20742	20738	0		56
						22816	9								
09	62082 X	62082	-0-	-0-	-0-	41589	3	63	4	Y	18573	18417	0	127 8	85
						20430	9								
10	87761 X	60182	-0-	-27579	-0-	40473	3	19709	9	Y	17917	17796	0	136 8	70
*11	102204 X	102204	-0-	-0-	-0-	83771	3	500	4	Y	16303	15917	0	278 8	178
						17933	9								
CBR 11-2E-56-1				WELL #:	335H	RRCID ->	290231	COMPL. DATE	12/06/2020	TOTAL	DEPTH	10092	PERF.	10421	- 20527
06	89408 X	89408	-0-	-0-	-0-	73489	3	15919	9	Y	14472	14473	0		44
07	85117 X	85117	-0-	-0-	-0-	69902	3	220	4	Y	13632	13615	0		61
						14995	9								
08	81575 X	81575	-0-	-0-	-0-	68000	3	13575	9	Y	12341	12340	0		62
09	73819 X	73819	-0-	-0-	-0-	61455	3	12364	9	Y	11240	11164	0	65 8	73
10	70029 X	67677	-0-	-2352	-0-	56162	3	11515	9	Y	10468	10377	0	63 8	101
11	67770 X	64407	-0-	-3363	-0-	53499	3	155	4	Y	9775	9637	0	138 8	101
						10753	9								
LINDSAY 3-10C-55-1				WELL #:	333H	RRCID ->	290440	COMPL. DATE	07/16/2021	TOTAL	DEPTH	10594	PERF.	10782	- 18294
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	88311	-0-	88311	88311	557	1	64364	3	Y	17495	15103	0	2309 1	83
						4145	4	19245	9						
08	SHUT IN	181607	-0-	181607	269918	589	1	136803	3	Y	35594	35398	0		279
						5062	4	39153	9						
09	397820 X	127902	-0-	-269918	-0-	564	1	100447	3	Y	24276	24417	0		138
						187	4	26704	9						
10	166749 X	90681	-0-	-76068	-0-	546	1	71805	3	Y	16657	16700	0		95
						7	4	18323	9						
11	161370 X	75190	-0-	-86180	-0-	463	1	59470	3	Y	13870	13468	0	369 1	128
						15257	9								
LINDSAY 3-10D-55-1				WELL #:	334H	RRCID ->	290441	COMPL. DATE	07/16/2021	TOTAL	DEPTH	10585	PERF.	10883	- 18270
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	87126	-0-	87126	87126	544	1	62771	3	Y	17100	14762	0	2257 1	81
						5001	4	18810	9						
08	SHUT IN	195948	-0-	195948	283074	648	1	150661	3	Y	36983	36774	0		290
						3958	4	40681	9						
09	420195 X	137121	-0-	-283074	-0-	617	1	109899	3	Y	23716	23872	0		134
						517	4	26088	9						
10	176142 X	101462	-0-	-74680	-0-	620	1	81432	3	Y	17645	17678	0		101
						19410	9								
11	170460 X	78630	-0-	-91830	-0-	488	1	62777	3	Y	13968	13563	0	377 1	129
						15365	9								

SANDBAR (BONE SPRING)										CAPACITY										CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC										//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED													
CBR 9-4N-56-1										//CONT.// 942623													
										WELL #: 334H RRCID -> 290445 COMPL. DATE 03/07/2021										TOTAL DEPTH 9487 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
LINDSAY 3-10B-55-1					WELL #: 332H RRCID -> 290457 COMPL. DATE 07/16/2021					TOTAL DEPTH 10610 PERF.10903 - 18372													
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-		
07	0 W	87698	-0-	87698	87698	554	1	64027	3	Y	17064	14731	0	2252	1						81		
						4347	4	18770	9														
08	0 W	187107	-0-	187107	274805	625	1	144920	3	Y	33316	33136	0								261		
						4914	4	36648	9														
09	379393 X	104588	-0-	-274805	-0-	479	1	85238	3	Y	16839	17005	0								95		
						348	4	18523	9														
10	169725 X	73548	-0-	-96177	-0-	439	1	57622	3	Y	14070	14085	0								80		
						10	4	15477	9														
11	164250 X	86734	-0-	-77516	-0-	535	1	68730	3	Y	15881	15421	0	394	1						146		
						17469	9																
LINDSAY 3-10E-55-1					WELL #: 335H RRCID -> 290468 COMPL. DATE 07/16/2021					TOTAL DEPTH 10585 PERF.10906 - 18414													
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
07	SHUT IN	85829	-0-	85829	85829	565	1	65403	3	Y	15110	13045	0	1994	1						71		
						3240	4	16621	9														
08	SHUT IN	186134	-0-	186134	271963	620	1	143899	3	Y	32956	32769	0								258		
						5363	4	36252	9														
09	396819 X	124856	-0-	-271963	-0-	557	1	99137	3	Y	22380	22511	0								127		
						544	4	24618	9														
10	154535 X	92944	-0-	-61591	-0-	570	1	74794	3	Y	15947	15983	0								91		
						38	4	17542	9														
11	149550 X	85245	-0-	-64305	-0-	534	1	68604	3	Y	14402	13984	0	376	1						133		
						265	4	15842	9														
LINDSAY 9-4A-55-1					WELL #: 321H RRCID -> 290502 COMPL. DATE 06/08/2021					TOTAL DEPTH 9870 PERF.10259 - 20582													
06	SHUT IN	139033	-0-	139033	139033	100953	3	380	4	N	34273	33885	0								388		
						37700	9																
07	SHUT IN	203873	-0-	203873	342906	154116	3	49757	9	N	45234	45167	0								455		
08	SHUT IN	33674	-0-	33674	376580	23590	3	1459	4	N	7841	7920	0								376		
						8625	9																
09	376800 X	220	-0-	-376580	-0-	7	3	213	9	N	194	268	0								302		
10	157046 X	17859	-0-	-139187	-0-	6521	3	8249	4	N	2808	2789	0								321		
						3089	9																
11	139020 X	78332	-0-	-60688	-0-	57476	3	629	4	N	18388	18382	0								327		
						20227	9																
CBR 17-20G-56-1					WELL #: 336H RRCID -> 290503 COMPL. DATE 03/18/2021					TOTAL DEPTH 9248 PERF. N/A													
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									-0-		
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									-0-		
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									-0-		
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									-0-		
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									-0-		
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									-0-		
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									-0-		

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623														
CBR 9-40-56-1				WELL #:	335H	RRCID ->		290508	COMPL. DATE		02/23/2021	TOTAL	DEPTH	9769	PERF.	N/A			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
CBR 9-4P-56-1				WELL #:	336H	RRCID ->		290509	COMPL. DATE		02/15/2021	TOTAL	DEPTH	9921	PERF.	N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
CBR 17-20D-56-1				WELL #:	333H	RRCID ->		290632	COMPL. DATE		05/19/2021	TOTAL	DEPTH	9524	PERF.	9869	-	20250	
06	SHUT IN	246446	-0-	246446	268555	176082	3	4553	4	Y	59828	36158	0	23536	1	120			
						65811	9					173	8						
*07	440594 X	172039	-0-	-268555	-0-	130270	3	1838	4	Y	36301	36195	0	140	1	86			
						39931	9												
08	190805 X	160382	-0-	-30423	-0-	126169	3	40	4	Y	31066	31152	0			-0-			
						34173	9												
09	184650 X	128856	-0-	-55794	-0-	104475	3	195	4	Y	21987	21901	0			86			
						24186	9												
10	190805 X	113825	-0-	-76980	-0-	93138	3	20687	9	Y	18806	18714	0			178			
11	184650 X	95424	-0-	-89226	-0-	78952	3	16	4	Y	14960	15055	0	83	1	-0-			
						16456	9												
CBR 17-20E-56-1				WELL #:	335H	RRCID ->		290633	COMPL. DATE		05/19/2021	TOTAL	DEPTH	9552	PERF.	10080	-	20491	
06	SHUT IN	273748	-0-	273748	301751	194190	3	6011	4	Y	66861	40421	0	26311	1	134			
						73547	9					204	8						
*07	500414 X	198663	-0-	-301751	-0-	149018	3	1628	4	Y	43652	43525	0	158	1	103			
						48017	9												
08	190805 X	174063	-0-	-16742	-0-	135202	3	38861	9	Y	35328	35431	0			-0-			
09	184650 X	132608	-0-	-52042	-0-	104738	3	213	4	Y	25143	25045	0			98			
						27657	9												
10	190805 X	116303	-0-	-74502	-0-	90647	3	1961	4	Y	21541	21435	0			204			
						23695	9												
11	184650 X	107152	-0-	-77498	-0-	87126	3	20	4	Y	18187	18296	0	95	1	-0-			
						20006	9												
CBR 17-20F-56-1				WELL #:	334H	RRCID ->		290634	COMPL. DATE		05/19/2021	TOTAL	DEPTH	9702	PERF.	10150	-	20536	
06	SHUT IN	283717	-0-	283717	312999	204186	3	5610	4	Y	67201	40620	0	26441	1	135			
						73921	9					214	8						
07	510158 X	197159	-0-	-312999	-0-	149498	3	1895	4	Y	41605	41485	0	157	1	98			
						45766	9												
08	213063 X	171847	-0-	-41216	-0-	135080	3	383	4	Y	33076	33174	0			-0-			
						36384	9												
09	206190 X	129941	-0-	-76249	-0-	104018	3	300	4	Y	23294	23203	0			91			
						25623	9												
10	213063 X	116338	-0-	-96725	-0-	93634	3	521	4	Y	20166	20066	0			191			
						22183	9												
11	206190 X	102040	-0-	-104150	-0-	83787	3	11	4	Y	16584	16686	0	89	1	-0-			
						18242	9												

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623					
CBR 6-7-56-1		WELL #:		321H	RRCID -> 290947	COMPL. DATE 02/18/2021	TOTAL DEPTH	9037	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 H	110682	-0-	110682	110729	74327 3 36318 9	37 4	Y	33016 32770 0 76 8 170
07	0	136648	-0-	136648	247377	792 1 140 4	98324 3 37392 9	Y	33993 34013 0 150
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	247377			Y	NO RPT 150
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT 150
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT 150
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT 150
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55959 07/06/2021									
CBR 6-7-56-1		WELL #:		333H	RRCID -> 290948	COMPL. DATE 02/18/2021	TOTAL DEPTH	9543	PERF. N/A
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55959 07/06/2021									
CBR 6-7-56-1		WELL #:		336H	RRCID -> 290949	COMPL. DATE 02/18/2021	TOTAL DEPTH	9143	PERF. N/A
06	0 H	116974	-0-	116974	118147	80127 3	36847 9	Y	33497 33382 0 82 8 173
07	0	133907	-0-	133907	252054	786 1 227 4	97482 3 35412 9	Y	32193 32224 0 142
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	252054			Y	NO RPT 142
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT 142
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT 142
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT 142
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55959 07/06/2021									
CBR 6-7-56-1		WELL #:		335H	RRCID -> 290952	COMPL. DATE 03/17/2021	TOTAL DEPTH	9559	PERF. N/A
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55959 07/06/2021									
CBR 6-7-56-1		WELL #:		334H	RRCID -> 290957	COMPL. DATE 03/03/2021	TOTAL DEPTH	9753	PERF. N/A
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55959 07/06/2021									
CBR 33-28E-56-1		WELL #:		335H	RRCID -> 291431	COMPL. DATE 04/28/2021	TOTAL DEPTH	9653	PERF. N/A
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
CBR 33-28A-56-1		WELL #:		331H	RRCID -> 291438	COMPL. DATE 05/05/2021	TOTAL DEPTH	9568	PERF. N/A
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623										
CBR 33-28B-56-1			WELL #:		332H	RRCID ->	291439	COMPL. DATE	04/28/2021	TOTAL DEPTH	9727	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
CBR 33-28C-56-1			WELL #:		333H	RRCID ->	291440	COMPL. DATE	04/19/2021	TOTAL DEPTH	9614	PERF.	N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
CBR 33-28D-56-1			WELL #:		334H	RRCID ->	291441	COMPL. DATE	04/12/2021	TOTAL DEPTH	9793	PERF.	N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
CBR 32-29D-56-1			WELL #:		334H	RRCID ->	291445	COMPL. DATE	05/19/2021	TOTAL DEPTH	9532	PERF.	N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
CBR 32-29E-56-1			WELL #:		335H	RRCID ->	291449	COMPL. DATE	05/06/2021	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
SANTA ROSA (ELLENBURGER)					80925 800	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS			
CONTANGO RESOURCES, INC.					173206										
SANTA ROSA			WELL #:		1	RRCID ->	020759	COMPL. DATE	08/07/1962	TOTAL DEPTH	8869	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS)		88929 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976						
SANTA ROSA STATE		WELL #: 1	RRCID -> 217703	COMPL. DATE 04/29/2006	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5777	- 5784	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
SCHARBAUER RANCH (ATOKA)		81407 200	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MIDLAND	
CHEVRON U. S. A. INC.		148113						
SCHARBAUER, C. -D-		WELL #: 4	RRCID -> 281679	COMPL. DATE 04/12/2019	TOTAL DEPTH 11425	PERF. 4800	- 5760	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SCOTT (DELAWARE GAS)		81738 500	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD	
PITTS ENERGY CO.		666430						
SCOTT, F.H. STATE		WELL #: 1	RRCID -> 151554	COMPL. DATE 09/11/1994	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5510	- 5665	
06	2310 #	1852	-0-	-458	-0-	1831 2	21 9 N	19
07	2387 #	1128	-0-	-1259	-0-	1106 2	22 9 N	20
08	2387 #	99	-0-	-2288	-0-	91 2	8 9 N	7
09	2310 #	197	-0-	-2113	-0-	178 2	19 9 N	17
10	2387 #	1725	-0-	-662	-0-	1690 2	35 9 N	32
*11	2382 R	2382	-0-	-0-	-0-	2354 2	28 9 N	25
SCOTT, F. H. STATE "A"		WELL #: 1	RRCID -> 187914	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5665	- 5408
06	220 R	220	-0-	-0-	-0-	145 2	75 9 N	68
07	188 R	188	-0-	-0-	-0-	118 2	70 9 N	64
08	186 #	178	-0-	-8	-0-	111 2	67 9 N	61
09	210 #	177	-0-	-33	-0-	110 2	67 9 N	61
10	220 R	220	-0-	-0-	-0-	154 2	66 9 N	60
*11	220 R	220	-0-	-0-	-0-	153 2	67 9 N	61
SHAFTER LAKE (YATES)		82570 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
BRADY, W. PRODUCTION, INC.		088241						
UNIVERSITY -L-		WELL #: 1	RRCID -> 020775	COMPL. DATE 08/08/1944	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2	N	-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-
*11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2	N	-0-
UNIVERSITY		WELL #: 2	RRCID -> 020776	COMPL. DATE 07/26/1945	TOTAL DEPTH 2985	PERF. N/A		
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2	N	-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2	N	-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-
*11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2	N	-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
BRADY, W. PRODUCTION, INC.		//CONT.//		088241										
UNIVERSITY		WELL #:		7	RRCID -> 020781		COMPL. DATE 10/08/1945		TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
*11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
CARRUTH OIL & GAS, LLC				135967										
UNIVERSITY 14-11				WELL #:	1	RRCID -> 020799		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A	
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
*11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
UNIVERSITY BLK 14				WELL #:	1	RRCID -> 020800		COMPL. DATE 11/14/1946		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A	
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
UNIVERSITY BLK 14				WELL #:	2	RRCID -> 020801		COMPL. DATE 09/08/1946		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A	
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
UNIVERSITY BLK 14				WELL #:	5	RRCID -> 020804		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A	
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			-0-
UNIVERSITY -P-				WELL #:	2	RRCID -> 041971		COMPL. DATE 04/14/1967		TOTAL DEPTH		3150	PERF. N/A	
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)														
FUELED RESOURCES INC														
UNIVERSITY														
WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY														
WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY														
WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THE UNIVERSITY OF TEXAS														
WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 9-14 SW														
WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 12-14 NE														
WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
LANEXCO, INC.				484936							
KELLY		WELL #:		1	RRCID -> 112947	COMPL. DATE 07/27/1984		TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2848	- 3070
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
STEVENSON, JAMES		WELL #:		1	RRCID -> 020812	COMPL. DATE 08/14/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-		-0-
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-		-0-
08	744 N	743	-0-	-1	-0-	743	3	N	-0-		-0-
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3	N	-0-		-0-
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-		-0-
11	720 N	437	-0-	-283	-0-	437	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY "I"		WELL #:		1	RRCID -> 205630	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	6956	PERF. 2994	- 3012
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			99
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			101

UNIVERSITY "I"		WELL #:		2	RRCID -> 236405	COMPL. DATE 12/16/1975		TOTAL DEPTH	7000	PERF. 2994	- 3010
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		71

REO OPERATING LLC				701876							
UNIVERSITY 10-14		WELL #:		3	RRCID -> 129970	COMPL. DATE 12/02/1988		TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2864	- 3006
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 13-14		WELL #:		1	RRCID -> 151563	COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2972	- 2982
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHAFTER LAKE (YATES)			//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
REO OPERATING LLC			//CONT.//		701876								
UNIVERSITY 3-14 NE			WELL #:		1	RRCID -> 152009		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH		3200 PERF. 2953 - 2975	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 3-14 NE													
		WELL #:		2		RRCID -> 152182		COMPL. DATE 08/02/1994		TOTAL DEPTH		4304 PERF. 3222 - 4274	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 3-14													
		WELL #:		3		RRCID -> 153207		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH		3200 PERF. 2954 - 2998	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 8-14													
		WELL #:		1		RRCID -> 153208		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH		3200 PERF. 2896 - 2980	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 9-14 SW													
		WELL #:		1		RRCID -> 153212		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH		3200 PERF. 2950 - 2996	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	161				Y	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	161				Y	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	161				Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	161				Y	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	161				Y	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	161				Y	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 9-14													
		WELL #:		5		RRCID -> 153214		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH		3200 PERF. 2946 - 2955	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 9-14													
		WELL #:		3		RRCID -> 153471		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH		3200 PERF. 2939 - 2985	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SHAFTER LAKE (YATES)			//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
REO OPERATING LLC			//CONT.//		701876												
UNIVERSITY 10-14			WELL #:		2	RRCID -> 153474		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 3190		PERF. 2985 - 3032					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 13-14			WELL #:		2	RRCID -> 163322		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2987 - 3034					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 3-14			WELL #:		5	RRCID -> 163326		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2967 - 3014					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 3-14			WELL #:		6	RRCID -> 163327		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 3189		PERF. 2985 - 3030					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 12-14 NE			WELL #:		4	RRCID -> 164187		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2983 - 3036					
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 8-14			WELL #:		2	RRCID -> 166498		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2900 - 2946					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 9-14			WELL #:		6	RRCID -> 166499		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2942 - 2984					
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
REO OPERATING LLC		//CONT.//		701876												
UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #:		9		RRCID -> 166500		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 8-14				WELL #:		3		RRCID -> 167014		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14				WELL #:		7		RRCID -> 167016		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW				WELL #:		9		RRCID -> 167017		COMPL. DATE 12/06/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14				WELL #:		4		RRCID -> 167020		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14				WELL #:		8		RRCID -> 167189		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14				WELL #:		4		RRCID -> 167618		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)													CNTY: ANDREWS		
REO OPERATING LLC															
UNIVERSITY 3-14															
WELL #: 8															
RRCID -> 167619															
COMPL. DATE 01/22/1998															
TOTAL DEPTH 3200															
PERF. 2962 - 3007															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOM OPERATING AND MINERALS LLC															
CREWS, E. R. ESTATE															
WELL #: 1															
RRCID -> 020774															
COMPL. DATE 12/20/1952															
TOTAL DEPTH 3000															
PERF. N/A															
06	90 N	50	-0-	-40	-0-		50	2		N	-0-				-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-		42	2		N	-0-				-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-		1	2		N	-0-				-0-
09	60 N	4	-0-	-56	-0-		4	2		N	-0-				-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
*11	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	2		N	-0-				-0-
STEVENSON, J. M.															
WELL #: 1															
RRCID -> 020820															
COMPL. DATE 11/15/1948															
TOTAL DEPTH 3065															
PERF. N/A															
06	270 N	258	-0-	-12	-0-		258	2		N	-0-				-0-
07	279 N	187	-0-	-92	-0-		187	2		N	-0-				-0-
08	279 N	277	-0-	-2	-0-		277	2		N	-0-				-0-
09	270 N	225	-0-	-45	-0-		225	2		N	-0-				-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-		219	2		N	-0-				-0-
11	270 N	246	-0-	-24	-0-		246	2		N	-0-				-0-
ST. OF TEXAS -H-															
WELL #: 1															
RRCID -> 020826															
COMPL. DATE 12/08/1948															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF. N/A															
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	2		N	-0-				-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-		145	2		N	-0-				-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-		120	2		N	-0-				-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-		114	2		N	-0-				-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-		105	2		N	-0-				-0-
STATE SCHOOL BOARD															
WELL #: 1															
RRCID -> 131805															
COMPL. DATE 04/21/1989															
TOTAL DEPTH 10700															
PERF. 2890 - 3010															
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-				-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-		18	2		N	-0-				-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-		3	2		N	-0-				-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2		N	-0-				-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
11	3 N	1	-0-	-2	-0-		1	2		N	-0-				-0-
ST. OF TEXAS -H-															
WELL #: 4															
RRCID -> 184890															
COMPL. DATE 07/13/2001															
TOTAL DEPTH 12705															
PERF. 2922 - 2964															
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	2		N	-0-				-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	2		N	-0-				-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-		121	2		N	-0-				-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-		114	2		N	-0-				-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-		106	2		N	-0-				-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER)			82864 664		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
INCLINE ENERGY			423656													
CANON			WELL #: 1802		RRCID -> 223560		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9251 - 9547							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHEFFIELD (LOWER STRAWN)			82864 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
INCLINE ENERGY			423656													
CANNON -10-			WELL #: 1		RRCID -> 128200		COMPL. DATE 07/28/1988		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7700 - 7720							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHEFFIELD (MCKEE 8340)			82864 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
INCLINE ENERGY			423656													
CANON-10			WELL #: 1 U		RRCID -> 033002		COMPL. DATE 11/05/1963		TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A							
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270)			82871 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726													
CANON, CHARLES			WELL #: 5		RRCID -> 272605		COMPL. DATE 02/02/1984		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7300 - 7482							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
CANON, CHARLES			WELL #: 3		RRCID -> 275227		COMPL. DATE 06/29/1966		TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 7352							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD, SW. (STRAWN)				82871 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.				496670										
CANON ALLISON 84				WELL #:	RRCID -> 121624	COMPL. DATE 06/18/1986	TOTAL	DEPTH 10700	PERF. 8273	-	8284			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
PLUGGED AND ABANDONED				11/08/2017										
ALLIED-WALDO -83-				WELL #:	1 C	RRCID -> 284037	COMPL. DATE 06/05/2017	TOTAL	DEPTH 10625	PERF. 8280	-	8454		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			151
SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP)				82871 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
CANON, CHARLES				WELL #:	4	RRCID -> 072203	COMPL. DATE 07/21/1966	TOTAL	DEPTH 7778	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SIERRA MADERA (MULTIPAY)				83493 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS						
MCDONALD, RICHARD A.				546696										
SIERRA MADERA				WELL #:	1	RRCID -> 070941	COMPL. DATE 03/22/1977	TOTAL	DEPTH 13400	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)				83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD						
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				036617										
GUTHRIE 86				WELL #:	2	RRCID -> 180899	COMPL. DATE 12/17/2000	TOTAL	DEPTH 7823	PERF. 7517	-	7648		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GUTHRIE 87				WELL #:	3	RRCID -> 181626	COMPL. DATE 01/07/2001	TOTAL	DEPTH 7883	PERF. 7420	-	7664		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD	
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617						
GUTHRIE 93		WELL #:		1	RRCID ->	225561	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	7780 PERF. 7435 - 7635
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GUTHRIE 93		WELL #:		2 X	RRCID ->	225562	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	7758 PERF. 7421 - 7610
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		385826			RRCID ->	164461	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	7850 PERF. 7470 - 7569
POWELL 26		WELL #:		2						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
POWELL 24		WELL #:		1	RRCID ->	175885	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	7750 PERF. 7325 - 7655
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
POWELL 13		WELL #:		3R	RRCID ->	180318	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	7800 PERF. 7334 - 7610
06	1110 N	302	-0-	-808	-0-	302	3			70
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			70
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			70
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			70
10	1147 N	1023	-0-	-124	-0-	1023	3			70
11	1110 N	1056	-0-	-54	-0-	1055	3	1 9	1 8	70
POWELL 26		WELL #:		3	RRCID ->	184714	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	7950 PERF. 7554 - 7706
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			163
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			163
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			163
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			163
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	515	3	10 9	9	172
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	461	3	19 9	17 8	188

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD			
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826									
POWELL 13		WELL #:		5		RRCID -> 185185		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	390 N	21	-0-	-369	-0-	21	3		N	-0-			136
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			136
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			136
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	43	3	28 9	N	25			161
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	434	3	15 9	N	14			175
*11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-	130 1		45
POWELL 24		WELL #:		2		RRCID -> 188069		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
POWELL 13		WELL #:		7		RRCID -> 191176		COMPL. DATE 08/23/2002		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636			
06	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	3		N	-0-			76
07	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	3		N	-0-			76
08	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	3		N	-0-			76
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3		N	-0-			76
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-			76
*11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-	44 1		32
POWELL 24		WELL #:		3		RRCID -> 287249		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7353 - 7616			
06	240 N	183	-0-	-57	-0-	183	3		N	-0-			240
07	248 N	167	-0-	-81	-0-	167	3		N	-0-			240
08	248 N	147	-0-	-101	-0-	147	3		N	-0-			240
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			240
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			240
*11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			240
LACKEY, WILLIAM H. OIL AND GAS		480868											
POWELL C		WELL #:		1		RRCID -> 290497		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7771 - 7984			
06	360 N	308	-0-	-52	-0-	308	3		N	-0-			-0-
07	372 N	311	-0-	-61	-0-	311	3		N	-0-			-0-
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3		N	-0-			-0-
09	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3		N	-0-			-0-
10	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	3		N	-0-			-0-
11	300 N	256	-0-	-44	-0-	256	3		N	-0-			-0-
POWELL C		WELL #:		2		RRCID -> 290786		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7742 - 8047			
06	600 X	553	-0-	-47	-0-	553	3		N	-0-			-0-
07	620 X	564	-0-	-56	-0-	564	3		N	-0-			-0-
08	589 N	557	-0-	-32	-0-	557	3		N	-0-			-0-
09	540 N	532	-0-	-8	-0-	532	3		N	-0-			-0-
10	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	3		N	-0-			-0-
11	540 N	517	-0-	-23	-0-	517	3		N	-0-			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD																	
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478																	
POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				45
POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				67
TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558																	
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	90	1	144	2	N	-0-					62
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	93	1	145	2	N	-0-					62
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	93	1	145	2	N	-0-					62
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	90	1	137	2	N	-0-					62
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	93	1	144	2	N	-0-					62
11	240	N	187	-0-	-53	-0-	90	1	97	2	N	-0-					62

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478														
SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	930 N	767	-0-	-163	-0-	30	1	736	2	N	1			77
07	868 N	782	-0-	-86	-0-	31	1	743	2	N	7	5	8	79
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	31	1	745	2	N	27			106
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	30	1	721	2	N	35			141
*10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	31	1	779	2	N	5			146
*11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	30	1	761	2	N	-0-			146

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION												
TEXACO "37"												
//CONT.// 83518 500				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HOWARD
//CONT.// 920478				WELL #: 3				RRCID -> 176347				
				COMPL. DATE 12/29/1999				TOTAL DEPTH 7900				PERF. 7493 - 7841
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
POWELL RANCH "18"												
				WELL #: 2				RRCID -> 185181				
				COMPL. DATE 06/21/2001				TOTAL DEPTH 7911				PERF. 7386 - 7662
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						47
POWELL RANCH "18"												
				WELL #: 1				RRCID -> 185313				
				COMPL. DATE 06/07/2001				TOTAL DEPTH 8009				PERF. 7452 - 7702
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	30	1	1474	2	N	220
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	31	1	1511	2	N	222
							2	9				
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	31	1	1481	2	N	43
09	1500	N	1450	-0-	-50	-0-	30	1	1399	2	N	62
							21	9				
10	1550	N	1446	-0-	-104	-0-	31	1	1393	2	N	82
							22	9				
11	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	30	1	1343	2	N	99
							19	9				
POWELL RANCH												
				WELL #: 6				RRCID -> 187929				
				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8025				PERF. 7573 - 7924
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	60	1	798	2	N	158
							6	9				
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	62	1	744	2	N	163
							6	9				
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	62	1	643	2	N	165
							2	9				
09	870	N	686	-0-	-184	-0-	60	1	626	2	N	165
10	806	N	795	-0-	-11	-0-	62	1	724	2	N	173
							9	9				
*11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	60	1	769	2	N	177
							4	9				
TEXACO "25"												
				WELL #: 4				RRCID -> 188094				
				COMPL. DATE 08/09/2001				TOTAL DEPTH 8050				PERF. 7676 - 7774
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	30	1	415	2	Y	19
07	465	N	397	-0-	-68	-0-	31	1	366	2	Y	19
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	31	1	401	2	Y	19
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	346	2	Y	19
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	Y	19
*11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	371	2	Y	19
TEXACO -23-												
				WELL #: 1				RRCID -> 188496				
				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 7825				PERF. 7513 - 7663
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478														
POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
POWELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 290315 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7511 - 7661														
06	329 X	329	-0-	-0-	-0-	30	1	292	2	N	6			23
						7	9							
07	367 X	367	-0-	-0-	-0-	31	1	323	2	N	12			35
						13	9							
08	382 X	382	-0-	-0-	-0-	31	1	340	2	N	10			45
						11	9							
09	391 X	391	-0-	-0-	-0-	30	1	347	2	N	13			58
						14	9							
10	398 X	398	-0-	-0-	-0-	31	1	353	2	N	13			71
						14	9							
*11	393 X	393	-0-	-0-	-0-	30	1	350	2	N	12			83
						13	9							
POWELL RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 290376 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7690 - 7730														
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	492	2	Y	8			32
						9	9							
07	527 N	484	-0-	-43	-0-	31	1	453	2	Y	-0-			32
08	527 N	485	-0-	-42	-0-	31	1	454	2	Y	-0-			32
09	540 N	315	-0-	-225	-0-	30	1	285	2	Y	-0-			32
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	31	1	587	2	Y	-0-			32
*11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	30	1	1091	2	Y	-0-			32
POWELL RANCH WELL #: 2707 RRCID -> 290377 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7582 - 7669														
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	30	1	31	2	Y	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	31	1	32	2	Y	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	31	1	32	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	31	1	30	2	Y	-0-			-0-
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	30	1	39	2	Y	-0-			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD																		
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478																		
POWELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 290399 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7566 - 7666																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	720 N	712	-0-	-8	-0-			60	1	651	2	N	1					42
								1	9									
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-			62	1	610	2	N	-0-					42
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-			62	1	687	2	N	-0-					42
09	720 N	588	-0-	-132	-0-			60	1	528	2	N	-0-					42
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-			62	1	729	2	N	-0-					42
*11	760 N	760	-0-	-0-	-0-			60	1	700	2	N	-0-					42

POWELL RANCH WELL #: 2703 RRCID -> 290405 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7620 - 7709																		
06	3000 N	661	-0-	-2339		674		30	1	621	2	N	9					114
								10	9									
07	1379 N	705	-0-	-674	-0-			31	1	660	2	N	13					127
								14	9									
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-			31	1	775	2	N	26					153
								29	9									
09	660 N	531	-0-	-129	-0-			30	1	499	2	N	2					155
								2	9									
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-			31	1	758	2	N	-0-					155
*11	704 N	704	-0-	-0-	-0-			30	1	674	2	N	-0-					155

SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING																		
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961																		
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF. 21309 - 21640																		
06	30780	4391	-0-	-26389	-0-			4391	2			N	-0-					-0-
07	31806	17264	-0-	-14542	-0-			17264	2			N	-0-					-0-
08	31806	14017	-0-	-17789	-0-			14017	2			N	-0-					-0-
09	30780	6365	-0-	-24415	-0-			6365	2			N	-0-					-0-
10	25434 R	25434	-0-	-0-	-0-			25434	2			N	-0-					-0-
11	16710 #	8743	-0-	-7967	-0-			8743	2			N	-0-					-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN) 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING																		
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961																		
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF. 19304 - 19451																		
06	6120 #	5648	-0-	-472	-0-			5648	2			N	-0-					-0-
07	6324 #	5097	-0-	-1227	-0-			5097	2			N	-0-					-0-
08	6324 #	5684	-0-	-640	-0-			5684	2			N	-0-					-0-
09	5940 #	5383	-0-	-557	-0-			5383	2			N	-0-					-0-
10	5952 #	5461	-0-	-491	-0-			5461	2			N	-0-					-0-
11	5640 #	5395	-0-	-245	-0-			5395	2			N	-0-					-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944																		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

SLASH RANCH (PENN)				83970 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961								
JOHSON "40"				WELL #: 1	RRCID -> 090155	COMPL. DATE 03/08/2016	TOTAL DEPTH 19087	PERF.15183 - 16055				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRISTOPHER				WELL #: 1	RRCID -> 172305	COMPL. DATE 02/19/2008	TOTAL DEPTH 21650	PERF.15075 - 16660				
06	840 N	254	-0-	-586	-0-	254 2		N	-0-			-0-
07	651 N	377	-0-	-274	-0-	377 2		N	-0-			-0-
08	310 N	135	-0-	-175	-0-	135 2		N	-0-			-0-
09	240 N	134	-0-	-106	-0-	134 2		N	-0-			-0-
10	372 N	139	-0-	-233	-0-	139 2		N	-0-			-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2		N	-0-			-0-

SLASH RANCH (WOLFCAMP)				83970 480	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528								
APC 75-29				WELL #: 1	RRCID -> 272618	COMPL. DATE 12/22/2008	TOTAL DEPTH 17700	PERF.13584 - 13594				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			79
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79

SLASH RANCH, NORTH (PENN)				83974 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LOVING			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961								
J. LOGAN ABERNATHY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 189887	COMPL. DATE 04/10/2002	TOTAL DEPTH 21600	PERF.16954 - 16959				
06	7200	4375	-0-	-2825	-0-	4375 2		N	-0-			-0-
07	7440	3774	-0-	-3666	-0-	3774 2		N	-0-			-0-
08	7440	2067	-0-	-5373	-0-	2067 2		N	-0-			-0-
09	6540 #	1684	-0-	-4856	-0-	1684 2		N	-0-			-0-
10	5425 #	1422	-0-	-4003	-0-	1422 2		N	-0-			-0-
11	4380 #	1701	-0-	-2679	-0-	1701 2		N	-0-			-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP)				83993 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
GREAT NORTHERN ENERGY, INC				328627								
SLAUGHTER PIK "18"				WELL #: 1	RRCID -> 215990	COMPL. DATE 01/21/2006	TOTAL DEPTH 19050	PERF. 7806 - 8330				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN)				84270 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REEVES			
RAYDEN CALDWELL				695567								
				WELL #: 1	RRCID -> 172371	COMPL. DATE 04/24/1998	TOTAL DEPTH 12975	PERF.10589 - 10624				
06	870 N	658	-0-	-212	-0-	658 3		N	-0-			-0-
07	775 N	606	-0-	-169	-0-	606 3		N	-0-			-0-
08	961 N	541	-0-	-420	-0-	541 3		N	-0-			-0-
09	660 N	613	-0-	-47	-0-	613 3		N	-0-			-0-
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3		N	-0-			-0-
*11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3		N	-0-			-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN)										84477 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WARD			
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC										524907								
T. B. PRUETT GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 174143	COMPL. DATE 05/20/1999	TOTAL DEPTH 19200	PERF. 19034	-	19108		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
SPRABERRY (TREND AREA)										85280 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
APACHE CORPORATION										027200								
LYNCH, JUNE T.										WELL #: 3	RRCID -> 281157	COMPL. DATE 09/26/2019	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 7528	-	9900		
06	0	-0-	-0-	-0-		40						N	-0-			4		
07	0	-0-	-0-	-0-		40						N	-0-			4		
08	0	-0-	-0-	-0-		40						N	-0-			4		
RECLASSIFIED TO OIL										DIST. 10 LEASE 34939	11/17/2019							
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC										036636								
LUCKY "13"										WELL #: 1	RRCID -> 281382	COMPL. DATE 07/27/2016	TOTAL DEPTH 8315	PERF. 5878	-	8108		
06	150 #	107	-0-	-43		-0-	107	3				N	-0-			-0-		
07	169 R	169	-0-	-0-		-0-	169	3				N	-0-			-0-		
08	200 R	200	-0-	-0-		-0-	200	3				N	-0-			-0-		
09	184 R	184	-0-	-0-		-0-	184	3				N	-0-			-0-		
10	178 R	178	-0-	-0-		-0-	178	3				N	-0-			-0-		
*11	154 R	154	-0-	-0-		-0-	154	3				N	-0-			-0-		
EARTHSTONE OPERATING, LLC										238732								
FERGUSON BROTHERS "30"										WELL #: 2	RRCID -> 129157	COMPL. DATE 10/13/1988	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 7196	-	7540		
06	75 R	75	-0-	-0-		-0-	75	3				Y	-0-			4		
07	78 R	78	-0-	-0-		-0-	77	3	1	9		Y	1			5		
08	76 R	76	-0-	-0-		-0-	76	3				Y	-0-			5		
09	79 R	79	-0-	-0-		-0-	79	3				Y	-0-			5		
10	93 #	67	-0-	-26		-0-	65	3	2	9		Y	2	4	1	3		
11	90 #	77	-0-	-13		-0-	76	3	1	9		Y	1			4		
SUGG "D"										WELL #: 1901	RRCID -> 131261	COMPL. DATE 06/09/1989	TOTAL DEPTH 7725	PERF. 7387	-	7593		
06	60 #	44	-0-	-16		-0-	44	3				Y	-0-			5		
07	62 #	47	-0-	-15		-0-	47	3				Y	-0-			5		
08	63 R	63	-0-	-0-		-0-	63	3				Y	-0-			5		
09	60 #	56	-0-	-4		-0-	56	3				Y	-0-			5		
10	62 #	57	-0-	-5		-0-	57	3				Y	-0-			5		
11	60 #	53	-0-	-7		-0-	53	3				Y	-0-			5		
FERGUSON BROTHERS "34"										WELL #: 3	RRCID -> 136443	COMPL. DATE 10/26/1988	TOTAL DEPTH 7650	PERF. N/A				
06	66 R	66	-0-	-0-		-0-	66	3				Y	-0-			-0-		
07	73 R	73	-0-	-0-		-0-	73	3				Y	-0-			-0-		
08	72 R	72	-0-	-0-		-0-	72	3				Y	-0-			-0-		
09	68 R	68	-0-	-0-		-0-	68	3				Y	-0-			-0-		
10	73 R	73	-0-	-0-		-0-	73	3				Y	-0-			-0-		
*11	84 R	84	-0-	-0-		-0-	84	3				Y	-0-			-0-		

SPRABERRY (TREND AREA)														
EARTHSTONE OPERATING, LLC														
FERGUSON BROTHERS "34"														
		//CONT.//		85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND				
		//CONT.//		238732										
		WELL #:		4		RRCID -> 136445		COMPL. DATE 02/01/1989		TOTAL DEPTH 7700		PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
06		840 #	665	-0-	-175	-0-	663	3	2	9	Y	2	41 1	23
07		868 #	691	-0-	-177	-0-	689	3	2	9	Y	2		25
08		868 #	653	-0-	-215	-0-	651	3	2	9	Y	2		27
09		840 #	585	-0-	-255	-0-	583	3	2	9	Y	2		29
10		682 #	681	-0-	-1	-0-	679	3	2	9	Y	2		31
*11		760 R	760	-0-	-0-	-0-	758	3	2	9	Y	2		33
SUGG "D"														
		WELL #:		3101		RRCID -> 139339		COMPL. DATE 08/22/1991		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7402 - 7639		
06		116 R	116	-0-	-0-	-0-	115	3	1	9	Y	1		6
07		116 R	116	-0-	-0-	-0-	115	3	1	9	Y	1		7
08		114 R	114	-0-	-0-	-0-	113	3	1	9	Y	1	6 1	2
09		117 R	117	-0-	-0-	-0-	116	3	1	9	Y	1		3
10		124 #	123	-0-	-1	-0-	122	3	1	9	Y	1		4
*11		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3	1	9	Y	-0-		4
SUGG "D"														
		WELL #:		3104		RRCID -> 139347		COMPL. DATE 08/24/1991		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 7335 - 7609		
06		90 R	90	-0-	-0-	-0-	89	3	1	9	Y	1		12
07		93 #	91	-0-	-2	-0-	90	3	1	9	Y	1		13
08		95 R	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	Y	1	10 1	4
09		91 R	91	-0-	-0-	-0-	90	3	1	9	Y	1		5
10		96 R	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1		6
*11		103 R	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	Y	1		7
SUGG "D"														
		WELL #:		1902		RRCID -> 139504		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 7722		PERF. 7281 - 7615		
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-		6
07		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-		6
08		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-		6
09		60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-		6
10		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-		6
11		60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-		6
SUGG "D"														
		WELL #:		3106		RRCID -> 139667		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7343 - 7588		
06		60 #	59	-0-	-1	-0-	57	3	2	9	Y	2		11
07		62 #	60	-0-	-2	-0-	58	3	2	9	Y	2		13
08		62 R	62	-0-	-0-	-0-	60	3	2	9	Y	2	11 1	4
09		60 #	59	-0-	-1	-0-	58	3	1	9	Y	1		5
10		63 R	63	-0-	-0-	-0-	61	3	2	9	Y	2		7
*11		67 R	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1		8
PFLUGER "A"														
		WELL #:		3302		RRCID -> 141030		COMPL. DATE 11/14/1987		TOTAL DEPTH 7889		PERF. N/A		
06	DLQ	G-10	148	-0-	148	-0-	466	148	3		Y	-0-		-0-
07		653 R	187	-0-	-466	-0-	187	3			Y	-0-		-0-
08		186 #	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-		-0-
09		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		186 #	140	-0-	-46	-0-	140	3			Y	-0-		-0-
11		180 #	114	-0-	-66	-0-	114	3			Y	-0-		-0-
SUGG 'BB'														
		WELL #:		1708		RRCID -> 141031		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 7850		PERF. N/A		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SPRABERRY (TREND AREA)				//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED		49B				CNTY: MIDLAND								
EARTHSTONE OPERATING, LLC				//CONT.//		238732															
FERGUSON BROTHERS "34"				WELL #:		1	RRCID -> 141033		COMPL. DATE 03/22/1988		TOTAL DEPTH		7800	PERF. N/A							
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		63	R	63	-0-	-0-	-0-	-0-		63	3			Y	-0-			3	1	2	
07		69	R	69	-0-	-0-	-0-	-0-		69	3			Y	-0-					2	
08		68	R	68	-0-	-0-	-0-	-0-		68	3			Y	-0-					2	
09		65	R	65	-0-	-0-	-0-	-0-		65	3			Y	-0-					2	
10		70	R	70	-0-	-0-	-0-	-0-		70	3			Y	-0-					2	
*11		80	R	80	-0-	-0-	-0-	-0-		80	3			Y	-0-					2	

FERGUSON BROTHERS "34"				WELL #:		5	RRCID -> 143238		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH		7825	PERF. 7441 -		7609					
06		73	R	73	-0-	-0-	-0-	-0-		73	3			Y	-0-			16	1	9	
07		84	R	84	-0-	-0-	-0-	-0-		83	3		1	9	Y	1				10	
08		81	R	81	-0-	-0-	-0-	-0-		80	3		1	9	Y	1				11	
09		73	R	73	-0-	-0-	-0-	-0-		72	3		1	9	Y	1				12	
10		93	#	78	-0-	-15	-0-	-0-		77	3		1	9	Y	1				13	
11		90	#	89	-0-	-1	-0-	-0-		88	3		1	9	Y	1				14	

FERGUSON BROTHERS "34"				WELL #:		6	RRCID -> 143239		COMPL. DATE 07/25/1990		TOTAL DEPTH		7900	PERF. 7427 -		7772					
06		63	R	63	-0-	-0-	-0-	-0-		63	3			Y	-0-					-0-	
07		69	R	69	-0-	-0-	-0-	-0-		69	3			Y	-0-					-0-	
08		68	R	68	-0-	-0-	-0-	-0-		68	3			Y	-0-					-0-	
09		65	R	65	-0-	-0-	-0-	-0-		65	3			Y	-0-					-0-	
10		70	R	70	-0-	-0-	-0-	-0-		70	3			Y	-0-					-0-	
*11		80	R	80	-0-	-0-	-0-	-0-		80	3			Y	-0-					-0-	

FERGUSON BROS -34-				WELL #:		7	RRCID -> 145016		COMPL. DATE 07/14/1992		TOTAL DEPTH		7700	PERF. 7331 -		7499					
06		129	R	129	-0-	-0-	-0-	-0-		129	3			Y	-0-			1	1	-0-	
07		146	R	146	-0-	-0-	-0-	-0-		146	3			Y	-0-					-0-	
08		144	R	144	-0-	-0-	-0-	-0-		144	3			Y	-0-					-0-	
09		137	R	137	-0-	-0-	-0-	-0-		137	3			Y	-0-					-0-	
10		155	#	146	-0-	-9	-0-	-0-		146	3			Y	-0-					-0-	
*11		169	R	169	-0-	-0-	-0-	-0-		169	3			Y	-0-					-0-	

FERGUSON BROS -34-				WELL #:		8	RRCID -> 145017		COMPL. DATE 07/17/1992		TOTAL DEPTH		7680	PERF. 7345 -		7589					
06		167	R	167	-0-	-0-	-0-	-0-		167	3			Y	-0-			1	1	-0-	
07		155	#	149	-0-	-6	-0-	-0-		149	3			Y	-0-					-0-	
08		155	#	147	-0-	-8	-0-	-0-		147	3			Y	-0-					-0-	
09		150	#	140	-0-	-10	-0-	-0-		140	3			Y	-0-					-0-	
10		186	#	150	-0-	-36	-0-	-0-		150	3			Y	-0-					-0-	
11		180	#	173	-0-	-7	-0-	-0-		173	3			Y	-0-					-0-	

FERGUSON BROS. -34-				WELL #:		9	RRCID -> 145018		COMPL. DATE 10/08/1992		TOTAL DEPTH		7735	PERF. 7385 -		7579					
06		94	R	94	-0-	-0-	-0-	-0-		94	3			Y	-0-			1	1	1	
07		104	R	104	-0-	-0-	-0-	-0-		104	3			Y	-0-					1	
08		103	R	103	-0-	-0-	-0-	-0-		103	3			Y	-0-					1	
09		98	R	98	-0-	-0-	-0-	-0-		98	3			Y	-0-					1	
10		105	R	105	-0-	-0-	-0-	-0-		105	3			Y	-0-					1	
*11		120	R	120	-0-	-0-	-0-	-0-		120	3			Y	-0-					1	

FERGUSON BROS -34-				WELL #:		10	RRCID -> 145019		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH		7753	PERF. 7400 -		7654					
06		133	R	133	-0-	-0-	-0-	-0-		130	3		3	9	Y	3		25	1	14	
07		151	R	151	-0-	-0-	-0-	-0-		149	3		2	9	Y	2				16	
08		149	R	149	-0-	-0-	-0-	-0-		147	3		2	9	Y	2				18	
09		142	R	142	-0-	-0-	-0-	-0-		140	3		2	9	Y	2				20	
10		155	#	152	-0-	-3	-0-	-0-		150	3		2	9	Y	2				22	
*11		175	R	175	-0-	-0-	-0-	-0-		173	3		2	9	Y	2				22	

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND									
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732														
SUGG "D"		WELL #:		3109	RRCID ->		145020	COMPL. DATE	03/18/1992	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7404	-	7708				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
06		103 R	103	-0-	-0-	-0-		102	3		1	9	Y	1				17
07		103 R	103	-0-	-0-	-0-		102	3		1	9	Y	1				18
08		108 R	108	-0-	-0-	-0-		107	3		1	9	Y	1	14	1		5
09		104 R	104	-0-	-0-	-0-		103	3		1	9	Y	1				6
10		124 #	109	-0-	-15	-0-		108	3		1	9	Y	1				7
*11		118 R	118	-0-	-0-	-0-		117	3		1	9	Y	1				8
FERGUSON BROS. -34-		WELL #:		14	RRCID ->		145648	COMPL. DATE	12/12/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7296	-	7578				
06		90 #	78	-0-	-12	-0-		78	3			Y	-0-		1	1		-0-
07		93 #	87	-0-	-6	-0-		87	3			Y	-0-					-0-
08		93 #	85	-0-	-8	-0-		85	3			Y	-0-					-0-
09		90 #	81	-0-	-9	-0-		81	3			Y	-0-					-0-
10		93 #	87	-0-	-6	-0-		87	3			Y	-0-					-0-
*11		100 R	100	-0-	-0-	-0-		100	3			Y	-0-					-0-
FERGUSON BROS -34-		WELL #:		16	RRCID ->		145649	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7268	-	7451				
06		236 R	236	-0-	-0-	-0-		234	3		2	9	Y	2	24	1		13
07		262 R	262	-0-	-0-	-0-		261	3		1	9	Y	1				14
08		249 R	249	-0-	-0-	-0-		248	3		1	9	Y	1				15
09		246 R	246	-0-	-0-	-0-		245	3		1	9	Y	1				16
10		262 R	262	-0-	-0-	-0-		261	3		1	9	Y	1				17
*11		302 R	302	-0-	-0-	-0-		301	3		1	9	Y	1				18
SUGG "D"		WELL #:		3114	RRCID ->		151850	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL DEPTH	7604	PERF. 7308	-	7476				
06		120 #	112	-0-	-8	-0-		112	3			Y	-0-					2
07		124 #	112	-0-	-12	-0-		112	3			Y	-0-					2
08		124 #	118	-0-	-6	-0-		117	3		1	9	Y	1	2	1		1
09		120 #	109	-0-	-11	-0-		109	3			Y	-0-					1
10		124 #	119	-0-	-5	-0-		119	3			Y	-0-					1
*11		128 R	128	-0-	-0-	-0-		128	3			Y	-0-					1
SUGG "D"		WELL #:		3116	RRCID ->		151851	COMPL. DATE	11/06/1992	TOTAL DEPTH	7706	PERF. 7397	-	7606				
06		614 R	614	-0-	-0-	-0-		612	3		2	9	Y	2				17
07		616 R	616	-0-	-0-	-0-		614	3		2	9	Y	2				19
08		626 R	626	-0-	-0-	-0-		625	3		1	9	Y	1	14	1		6
09		573 R	573	-0-	-0-	-0-		571	3		2	9	Y	2				8
10		682 #	607	-0-	-75	-0-		605	3		2	9	Y	2				10
*11		647 R	647	-0-	-0-	-0-		647	3			Y	-0-					10
SUGG "D"		WELL #:		1908	RRCID ->		152012	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	7640	PERF. 7348	-	7355				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BAILEY 16		WELL #:		11	RRCID ->		152013	COMPL. DATE	07/30/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7838	-	7924				
06		120 #	107	-0-	-13	-0-		107	3			Y	-0-					-0-
07		124 #	114	-0-	-10	-0-		114	3			Y	-0-					-0-
08		124 #	112	-0-	-12	-0-		112	3			Y	-0-					-0-
09		120 #	102	-0-	-18	-0-		102	3			Y	-0-					-0-
10		124 #	108	-0-	-16	-0-		108	3			Y	-0-					-0-
11		120 #	107	-0-	-13	-0-		107	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA)														CNTY: MIDLAND	
EARTHSTONE OPERATING, LLC															
PFLUGER "A"															
//CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B															
//CONT.// 238732															
WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	150 #	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-				-0-
07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-				-0-
08	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-				-0-
09	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-				-0-
10	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	3			Y	-0-				-0-
11	150 #	109	-0-	-41	-0-	109	3			Y	-0-				-0-

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841															
06	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-				-0-
07	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-				-0-
08	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-				-0-
09	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-				-0-
10	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-				-0-
*11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-				-0-

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844															
06	DLQ G-10	180	-0-	180	645	127	3	53	9	Y	48	73	1		51
07	826 R	181	-0-	-645	-0-	128	3	53	9	Y	48				99
08	194 R	194	-0-	-0-	-0-	142	3	52	9	Y	47	81	1		65
09	182 R	182	-0-	-0-	-0-	137	3	45	9	Y	41				106
10	125 R	125	-0-	-0-	-0-	114	3	11	9	Y	10	59	1		57
*11	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-				57

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641															
06	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-				5
07	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-				5
08	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-				5
09	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-				5
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-				5
11	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-				5

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758															
06	150 #	145	-0-	-5	-0-	143	3	2	9	Y	2	3	1		4
07	155 #	147	-0-	-8	-0-	145	3	2	9	Y	2	3	1		3
08	155 #	143	-0-	-12	-0-	141	3	2	9	Y	2				5
09	150 #	115	-0-	-35	-0-	113	3	2	9	Y	2	4	1		3
10	155 #	109	-0-	-46	-0-	106	3	3	9	Y	3				6
11	150 #	104	-0-	-46	-0-	102	3	2	9	Y	2				8

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935															
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894															
06	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-				1
07	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-				1
08	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-				1
09	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	3			Y	-0-				1
10	124 #	56	-0-	-68	-0-	56	3			Y	-0-				1
*11	204 R	204	-0-	-0-	-0-	184	3	20	9	Y	18				19

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//	85280 300	ASSOCIATED		49B	CNTY: MIDLAND				
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//	238732								
SUGG -B-		WELL #: 1308		RRCID -> 213289		COMPL. DATE 09/01/1992	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7749	-	7945
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SUGG -B-		WELL #: 1402		RRCID -> 213314		COMPL. DATE 05/27/1988	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7600	-	7803
06	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3			1
07	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	3		1 1	-0-
08	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			-0-
09	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			-0-
10	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			-0-
11	120	#	89	-0-	-31	-0-	89	3			-0-
FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #: 12		RRCID -> 213463		COMPL. DATE 01/13/1993	TOTAL DEPTH	7795	PERF. 7360	-	7691
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PFLUGER "A"		WELL #: 1516		RRCID -> 213475		COMPL. DATE 11/14/1992	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7648	-	7776
06	180	#	169	-0-	-11	-0-	163	3	6 9	Y	9
07	186	#	176	-0-	-10	-0-	172	3	4 9	Y	6
08	186	#	148	-0-	-38	-0-	144	3	4 9	Y	10
09	180	#	116	-0-	-64	-0-	113	3	3 9	Y	6
10	186	#	119	-0-	-67	-0-	116	3	3 9	Y	9
11	180	#	117	-0-	-63	-0-	115	3	2 9	Y	11
SUGG "C"		WELL #: 4302		RRCID -> 213477		COMPL. DATE 04/12/1989	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7861	-	8022
06	51	R	51	-0-	-0-	-0-	49	3	2 9	Y	31
07	33	R	33	-0-	-0-	-0-	30	3	3 9	Y	34
08	35	R	35	-0-	-0-	-0-	33	3	2 9	Y	13
09	32	R	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2 9	Y	15
10	35	R	35	-0-	-0-	-0-	33	3	2 9	Y	17
*11	35	R	35	-0-	-0-	-0-	33	3	2 9	Y	19
SUGG -B-		WELL #: 1407		RRCID -> 213480		COMPL. DATE 07/09/1992	TOTAL DEPTH	7876	PERF. 7641	-	7782
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	52	3	8 9	Y	11
07	62	#	45	-0-	-17	-0-	44	3	1 9	Y	4
08	62	#	60	-0-	-2	-0-	58	3	2 9	Y	6
09	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			6
10	62	#	52	-0-	-10	-0-	45	3	7 9	Y	5
11	60	#	48	-0-	-12	-0-	36	3	12 9	Y	16
FERGUSON BROTHERS -34-		WELL #: 13		RRCID -> 214966		COMPL. DATE 11/13/1992	TOTAL DEPTH	7668	PERF. 7379	-	7531
06	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		1 1	-0-
07	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			-0-
08	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			-0-
09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			-0-
10	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			-0-
*11	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732											
FERGUSON BROTHERS -34-		WELL #:		11	RRCID ->		214986	COMPL. DATE	12/20/1992	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7389 - 7636			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		120 #	104	-0-	-16	-0-	101 3	3 9	Y			3	25 1		14
07		124 #	109	-0-	-15	-0-	107 3	2 9	Y			2			16
08		124 #	111	-0-	-13	-0-	109 3	2 9	Y			2			18
09		120 #	100	-0-	-20	-0-	98 3	2 9	Y			2			20
10		124 #	107	-0-	-17	-0-	105 3	2 9	Y			2			22
11		120 R	120	-0-	-0-	-0-	118 3	2 9	Y			2			24

SUGG "B"				WELL #:	1406	RRCID ->	219517	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	7920	PERF. 7648 - 7808			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PFLUGER "A"				WELL #:	3308	RRCID ->	219521	COMPL. DATE	12/02/1989	TOTAL DEPTH	9066	PERF. 7473 - 7823			
06	DLQ G-10	61	-0-	61	193	61 3			Y		-0-				-0-
07	270 R	77	-0-	-193	-0-	77 3			Y		-0-				-0-
08	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3			Y		-0-				-0-
09	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 3			Y		-0-				-0-
10	62 #	58	-0-	-4	-0-	58 3			Y		-0-				-0-
11	60 #	47	-0-	-13	-0-	47 3			Y		-0-				-0-

SUGG "D"				WELL #:	1914	RRCID ->	240611	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7660	PERF. 7354 - 7538			
06	60 #	45	-0-	-15	-0-	45 3			Y		-0-				4
07	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 3			Y		-0-				4
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3			Y		-0-				4
09	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3			Y		-0-				4
10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3			Y		-0-				4
*11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 3			Y		-0-				4

WHITTENBURG				WELL #:	2200SW	RRCID ->	257635	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	5625	PERF. 5210 - 5506			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PFLUGER -A-				WELL #:	1601	RRCID ->	279350	COMPL. DATE	01/27/1988	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7681 - 7792			
06	140 R	140	-0-	-0-	-0-	138 3	2 9	N		2		3 1			4
07	128 R	128	-0-	-0-	-0-	126 3	2 9	N		2		3 1			3
08	109 R	109	-0-	-0-	-0-	107 3	2 9	N		2					5
09	99 R	99	-0-	-0-	-0-	97 3	2 9	N		2		4 1			3
10	111 R	111	-0-	-0-	-0-	108 3	3 9	N		3					6
*11	114 R	114	-0-	-0-	-0-	112 3	2 9	N		2					8

SUGG -D-				WELL #:	3115	RRCID ->	279353	COMPL. DATE	10/15/1992	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7401 - 7722			
06	397 R	397	-0-	-0-	-0-	395 3	2 9	Y		2					15
07	486 R	486	-0-	-0-	-0-	486 3		Y		-0-					15
08	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518 3		Y		-0-		10 1			5
09	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498 3		Y		-0-					5
10	525 R	525	-0-	-0-	-0-	525 3		Y		-0-					5
*11	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560 3		Y		-0-					5

SPRABERRY (TREND AREA)														
EARTHSTONE OPERATING, LLC														
PFLUGER A														
		//CONT.//		85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND				
		//CONT.//		238732										
		WELL #:		1512		RRCID -> 288154		COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06		120 #	106	-0-	-14	-0-	106 3				Y	-0-		-0-
07		124 #	117	-0-	-7	-0-	117 3				Y	-0-		-0-
08		124 #	115	-0-	-9	-0-	115 3				Y	-0-		-0-
09		120 #	104	-0-	-16	-0-	104 3				Y	-0-		-0-
10		124 #	115	-0-	-9	-0-	115 3				Y	-0-		-0-
11		120 #	109	-0-	-11	-0-	109 3				Y	-0-		-0-
SUGG -BB-														
		WELL #:		1715		RRCID -> 289445		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 7874		PERF. 6284 - 6854		
06		460 R	460	-0-	-0-	-0-	460 3				Y	-0-		-0-
07		466 R	466	-0-	-0-	-0-	466 3				Y	-0-		-0-
08		469 R	469	-0-	-0-	-0-	469 3				Y	-0-		-0-
09		450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-					NO RPT			-0-
10		465 #	433	-0-	-32	-0-	433 3				Y	-0-		-0-
11		450 #	410	-0-	-40	-0-	410 3				Y	-0-		-0-
SUGG -A-														
		WELL #:		1702		RRCID -> 289458		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 6584 - 7274		
06		90 #	76	-0-	-14	-0-	76 3				Y	-0-		-0-
07		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3				Y	-0-		-0-
08		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3				Y	-0-		-0-
09		90 #	75	-0-	-15	-0-	75 3				Y	-0-		-0-
10		93 #	81	-0-	-12	-0-	81 3				Y	-0-		-0-
11		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3				Y	-0-		-0-
BAILEY -32-														
		WELL #:		14		RRCID -> 289546		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 7849		PERF. 7538 - 7728		
06	DLQ	G-10	68	-0-	68	181	68 3				Y	-0-		-0-
07		245 R	64	-0-	-181	-0-	64 3				Y	-0-		-0-
08		62 #	61	-0-	-1	-0-	61 3				Y	-0-		-0-
09		60 #	54	-0-	-6	-0-	54 3				Y	-0-		-0-
10		62 #	60	-0-	-2	-0-	60 3				Y	-0-		-0-
11		60 #	51	-0-	-9	-0-	51 3				Y	-0-		-0-
SUGG "B"														
		WELL #:		1403		RRCID -> 289547		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 7962		PERF. 6374 - 7817		
06		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 3				Y	-0-		-0-
07		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 3				Y	-0-		-0-
08		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 3				Y	-0-		-0-
09		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 3				Y	-0-		-0-
10		124 #	93	-0-	-31	-0-	93 3				Y	-0-		-0-
11		120 #	76	-0-	-44	-0-	76 3				Y	-0-		-0-
FERGUSON BROTHERS														
		WELL #:		3008		RRCID -> 289557		COMPL. DATE 08/04/1992		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 7178 - 7313		
06		150 #	136	-0-	-14	-0-	136 3				Y	-0-		-0-
07		155 #	128	-0-	-27	-0-	128 3				Y	-0-		-0-
08		155 #	132	-0-	-23	-0-	132 3				Y	-0-		-0-
09		150 #	138	-0-	-12	-0-	138 3				Y	-0-		-0-
10		124 #	114	-0-	-10	-0-	114 3				Y	-0-		-0-
*11		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 3				Y	-0-		-0-
FERGUSON BROTHERS														
		WELL #:		3005		RRCID -> 289762		COMPL. DATE 07/26/1991		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7214 - 7380		
06		120 #	108	-0-	-12	-0-	107 3		1 9		Y	1		19
07		124 #	91	-0-	-33	-0-	90 3		1 9		Y	1		20
08		124 #	85	-0-	-39	-0-	85 3				Y	-0-		20
09		120 #	85	-0-	-35	-0-	85 3				Y	-0-		20
10		93 #	72	-0-	-21	-0-	70 3		2 9		Y	2	13 1	9
11		90 #	84	-0-	-6	-0-	82 3		2 9		Y	2		11

SPRABERRY (TREND AREA)											49B		CNTY: MIDLAND				
EARTHSTONE OPERATING, LLC																	
PFLUGER -A-																	
											85280 300						
											//CONT.// 238732						
											WELL #: 1504						
											RRCID -> 289908						
											COMPL. DATE 08/26/2013						
											TOTAL DEPTH 7900						
											PERF. 6370 - 7752						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-				-0-		
07	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-				-0-		
08	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-				-0-		
09	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-				-0-		
10	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-				-0-		
11	120 #	118	-0-	-2	-0-	118	3			Y	-0-				-0-		
PFLUGER -A-											WELL #: 1608						
											RRCID -> 289909						
											COMPL. DATE 04/01/2006						
											TOTAL DEPTH 7930						
											PERF. 6476 - 7342						
06	150 #	124	-0-	-26	-0-	124	3			Y	-0-				-0-		
07	155 #	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-				-0-		
08	155 #	113	-0-	-42	-0-	113	3			Y	-0-				-0-		
09	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-				-0-		
10	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-				-0-		
*11	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-				-0-		
PFLUGER -A-											WELL #: 4802						
											RRCID -> 289910						
											COMPL. DATE 03/04/2008						
											TOTAL DEPTH 7800						
											PERF. 6158 - 7544						
06	180 #	165	-0-	-15	-0-	165	3			Y	-0-				-0-		
07	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-				-0-		
08	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-				-0-		
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT				-0-		
10	217 #	156	-0-	-61	-0-	156	3			Y	-0-				-0-		
11	210 #	126	-0-	-84	-0-	126	3			Y	-0-				-0-		
PFLUGER -A-											WELL #: 4903						
											RRCID -> 289912						
											COMPL. DATE 03/16/2007						
											TOTAL DEPTH 7900						
											PERF. 6350 - 7030						
06	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-	12	1		5		
07	62 #	54	-0-	-8	-0-	50	3	4	9	Y	4				9		
08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	63	3	7	9	Y	6				15		
09	81 R	81	-0-	-0-	-0-	61	3	20	9	Y	18	24	1		9		
10	69 R	69	-0-	-0-	-0-	62	3	7	9	Y	6				15		
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	42	3	8	9	Y	7				22		
COPE, R. L.											WELL #: 1						
											RRCID -> 289939						
											COMPL. DATE 12/30/2008						
											TOTAL DEPTH 8496						
											PERF. 6741 - 7268						
06	120 #	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-				-0-		
07	124 #	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-				-0-		
08	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-				-0-		
09	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-				-0-		
10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-		
11	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-				-0-		
BAILEY -12-											WELL #: 6						
											RRCID -> 291201						
											COMPL. DATE 08/28/2004						
											TOTAL DEPTH 8050						
											PERF. 6520 - 6940						
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
LAREDO PETROLEUM, INC.											486610						
JV-P COX											WELL #: 2						
											RRCID -> 278566						
											COMPL. DATE 01/19/2009						
											TOTAL DEPTH 8340						
											PERF. 8196 - 8232						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

SPRABERRY (TREND AREA)														
LAREDO PETROLEUM, INC.														
FRY 38														
				//CONT.//	85280 300	ASSOCIATED			49B	CNTY: MIDLAND				
				//CONT.//	486610									
				WELL #:	2	RRCID -> 284531			COMPL. DATE 06/09/1983	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8131 - 8182		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
DILLARD														
				WELL #:	495445	RRCID -> 198208			COMPL. DATE 07/30/2003	TOTAL DEPTH	8678	PERF. 8650 - 8678		
06	1302 R	1302	-0-	-0-	-0-	1284	3	18	9	N	16			230
07	682 #	543	-0-	-139	-0-	523	3	5	4	N	14			244
						15	9							
08	682 #	530	-0-	-152	-0-	498	3	18	4	N	13			257
						14	9							
09	810 #	394	-0-	-416	-0-	392	3	2	9	N	2			259
10	837 #	228	-0-	-609	-0-	228	3			N	-0-			259
11	810 #	123	-0-	-687	-0-	123	3			N	-0-			259
DILLARD														
				WELL #:		RRCID -> 285975			COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9168 - 14224	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC														
S COUNTY ROAD SWD														
				WELL #:	628566	RRCID -> 280718			COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4420 - 4846		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
349 BULLDOG SWD														
				WELL #:	1	RRCID -> 280776			COMPL. DATE 08/08/2016	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 3975 - 5400		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SALT LAKE SWD														
				WELL #:	1	RRCID -> 289897			COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH	11786	PERF. 11596 - 11786		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
OVINTIV USA INC. 628658														
DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10826 - 10828														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	49 S	49	-0-	-0-	-0-	29 3	20 9	Y	18	20 1				2
07	61 S	61	-0-	-0-	-0-	33 3	28 9	Y	25	24 1				3
08	61 S	61	-0-	-0-	-0-	32 3	29 9	Y	26	24 1				5
09	64 S	64	-0-	-0-	-0-	33 3	29 9	Y	26	28 1				3
10	DLQ 6-10	72	-0-	72	72	39 3	32 9	Y	29	27 1				5
11	DLQ 6-10	72	-0-	72	144	39 3	33 9	Y	30	29 1				6
DAVIDSON 27A WELL #: 20H RRCID -> 290930 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF.10095 - 17875														
06	37800 #	12907	-0-	-24893	-0-	314 1	12475 3	N	107	100 0				23
07	39060 #	13714	-0-	-25346	-0-	118 9	13194 3	N	124	129 0		3 8		15
08	18363 R	18363	-0-	-0-	-0-	384 1	17630 3	N	217	182 0				50
09	12374 R	12374	-0-	-0-	-0-	136 9	11802 3	N	229	229 0				50
10	13702 #	10125	-0-	-3577	-0-	494 1	9692 3	N	184	189 0				45
11	17760 #	7332	-0-	-10428	-0-	239 9	6915 3	N	221	224 0				42
						320 1								
						252 9								
						231 1								
						202 9								
						174 1								
						243 9								
OXY USA INC. 630591														
POWELL "21D" WELL #: 2143D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210														
06	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-					-0-
07	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
POWELL, E.L. "D" WELL #: 1533D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004														
06	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-					182
07	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-					182
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-					182
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-					182
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-					182
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-					182
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748														
W.C. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 3980 - 4710														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
HILL "A"		WELL #:		1		RRCID -> 287254		COMPL. DATE 01/27/1991		TOTAL DEPTH		9450 PERF. 7716 - 9393		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	519									97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	519									97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	519									97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	519									97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	519									97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	519									97

HILL "A"		WELL #:		2		RRCID -> 287321		COMPL. DATE 03/08/1991		TOTAL DEPTH		9450 PERF. 7727 - 9420		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-									44
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-									44
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-									44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									44

COWDEN C		WELL #:		4		RRCID -> 290486		COMPL. DATE 08/13/2021		TOTAL DEPTH		9536 PERF. 7805 - 9382		
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	1			123
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			123
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	3			126
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	1			127
10	157 R	157	-0-	-0-	-0-	123	1	14	3	N	18			145
						20	9							
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			148

COWDEN C		WELL #:		1		RRCID -> 290489		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH		9450 PERF. 6750 - 9338		
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			174
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	1			175
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	3			178
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			178
10	155 #	11	-0-	-144	-0-	1	1	10	9	N	9			187
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462												
COPE 28		WELL #:		1		RRCID -> 290787		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH		9428 PERF. 8027 - 8251		
06	570 #	73	-0-	-497	-0-	73	2			N	-0-			-0-
07	589 #	108	-0-	-481	-0-	108	2			N	-0-			-0-
08	589 #	137	-0-	-452	-0-	137	2			N	-0-			-0-
09	570 #	115	-0-	-455	-0-	115	2			N	-0-			-0-
10	217 #	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-			-0-
*11	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-

SLANT OPERATING, LLC		786697												
COUNCIL		WELL #:		415		RRCID -> 123679		COMPL. DATE 01/30/1987		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 7301 - 7498		
06	815 R	815	-0-	-0-	-0-	811	3	4	9	Y	4	3	1	3
07	837 #	693	-0-	-144	-0-	689	3	4	9	Y	4	3	1	4
08	837 #	659	-0-	-178	-0-	655	3	4	9	Y	4	3	1	5
09	810 #	662	-0-	-148	-0-	659	3	3	9	Y	3	6	1	2
10	837 #	737	-0-	-100	-0-	733	3	4	9	Y	4	3	1	3
*11	917 R	917	-0-	-0-	-0-	914	3	3	9	Y	3	3	1	3

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697								
COUNCIL		WELL #:		115	RRCID -> 127510		COMPL. DATE 03/21/1988		TOTAL	DEPTH	8980	PERF. 7306 - 7494
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	390 #	316	-0-	-74	-0-	316	3	Y	-0-			-0-
07	403 #	209	-0-	-194	-0-	209	3	Y	-0-			-0-
08	403 #	247	-0-	-156	-0-	247	3	Y	-0-			-0-
09	390 #	224	-0-	-166	-0-	224	3	Y	-0-			-0-
10	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3	Y	-0-			-0-
*11	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3	Y	-0-			-0-

FERGUSON "B"		WELL #:		218	RRCID -> 128071		COMPL. DATE 07/15/1988		TOTAL	DEPTH	8250	PERF. 7431 - 7590
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3	Y	-0-			-0-
07	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3	Y	-0-			-0-
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-			-0-
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3	Y	-0-			-0-
10	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3	Y	-0-			-0-
11	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3	Y	-0-			-0-

MARTIN		WELL #:		136	RRCID -> 136701		COMPL. DATE 10/25/1990		TOTAL	DEPTH	7750	PERF. 7117 - 7317
06	744 R	744	-0-	-0-	-0-	736	3	8 9 Y	7			11
07	651 #	536	-0-	-115	-0-	528	3	8 9 Y	7	9 1		9
08	651 #	518	-0-	-133	-0-	512	3	6 9 Y	5	11 1		3
09	700 R	700	-0-	-0-	-0-	693	3	7 9 Y	6			9
10	642 R	642	-0-	-0-	-0-	636	3	6 9 Y	5	11 1		3
*11	889 R	889	-0-	-0-	-0-	880	3	9 9 Y	8			11

MARTIN		WELL #:		236	RRCID -> 137953		COMPL. DATE 03/11/1991		TOTAL	DEPTH	7537	PERF. 7107 - 7413
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FERGUSON C		WELL #:		129	RRCID -> 138512		COMPL. DATE 06/02/1991		TOTAL	DEPTH	7600	PERF. 7140 - 7277
06	120 #	45	-0-	-75	-0-	45	3	Y	-0-			-0-
07	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	3	Y	-0-			-0-
08	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3	Y	-0-			-0-
09	90 #	29	-0-	-61	-0-	29	3	Y	-0-			-0-
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3	Y	-0-			-0-
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3	Y	-0-			-0-

COUNCIL		WELL #:		1415	RRCID -> 140649		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL	DEPTH	8100	PERF. 7445 - 7522
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	32	20 1		25
07	62 #	30	-0-	-32	-0-	1 3	29 9	Y	26	25 1		26
08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	34 3	31 9	Y	28	20 1		34
09	60 #	25	-0-	-35	-0-	1 3	24 9	Y	22	48 1		8
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	8 1		-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-

MARTIN		WELL #:		736	RRCID -> 141599		COMPL. DATE 05/25/1992		TOTAL	DEPTH	7750	PERF. 7200 - 7407
06	120 #	46	-0-	-74	-0-	46	3	Y	-0-			-0-
07	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3	Y	-0-			-0-
08	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3	Y	-0-			-0-
09	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3	Y	-0-			-0-
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3	Y	-0-			-0-
11	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	3	Y	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)															//CONT.//					85280 300					ASSOCIATED					49B					CNTY: MIDLAND				
SLANT OPERATING, LLC															//CONT.//					786697																			
FERGUSON D															WELL #:					120					RRCID -> 147957					COMPL. DATE 12/22/1993					TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE														
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-														
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-														
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-														
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-														
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-														
FERGUSON D															WELL #:					220					RRCID -> 149364					COMPL. DATE 04/26/1994					TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432				
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-														
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-														
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-														
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-														
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-														
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-														
FERGUSON D															WELL #:					320					RRCID -> 150227					COMPL. DATE 07/01/1994					TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520				
06	240 #		150	-0-	-90	-0-		150	3						Y	-0-									-0-														
07	217 #		173	-0-	-44	-0-		173	3						Y	-0-									-0-														
08	217 #		196	-0-	-21	-0-		196	3						Y	-0-									-0-														
09	210 #		184	-0-	-26	-0-		184	3						Y	-0-									-0-														
10	205 R		205	-0-	-0-	-0-		205	3						Y	-0-									-0-														
11	180 #		132	-0-	-48	-0-		132	3						Y	-0-									-0-														
COUNCIL															WELL #:					2615					RRCID -> 203812					COMPL. DATE 05/09/2004					TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474				
06	210 #		172	-0-	-38	-0-		172	3						Y	-0-									-0-														
07	217 #		93	-0-	-124	-0-		93	3						Y	-0-									-0-														
08	217 #		113	-0-	-104	-0-		113	3						Y	-0-									-0-														
09	210 #		120	-0-	-90	-0-		120	3						Y	-0-									-0-														
10	217 #		111	-0-	-106	-0-		111	3						Y	-0-									-0-														
11	180 #		116	-0-	-64	-0-		116	3						Y	-0-									-0-														
COUNCIL															WELL #:					2515					RRCID -> 203813					COMPL. DATE 05/20/2004					TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562				
06	300 #		190	-0-	-110	-0-		190	3						Y	-0-									-0-														
07	310 #		136	-0-	-174	-0-		136	3						Y	-0-									-0-														
08	310 #		178	-0-	-132	-0-		178	3						Y	-0-									-0-														
09	240 #		70	-0-	-170	-0-		70	3						Y	-0-									-0-														
10	217 #		176	-0-	-41	-0-		176	3						Y	-0-									-0-														
11	180 #		90	-0-	-90	-0-		90	3						Y	-0-									-0-														
FERGUSON C															WELL #:					229					RRCID -> 266040					COMPL. DATE 06/25/2012					TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402				
06	120 #		84	-0-	-36	-0-		63	3		21	9			Y	19									32														
07	140 R		140	-0-	-0-	-0-		120	3		20	9			Y	18			28	1					22														
08	132 R		132	-0-	-0-	-0-		118	3		14	9			Y	13			28	1					7														
09	122 R		122	-0-	-0-	-0-		104	3		18	9			Y	16									23														
10	155 #		130	-0-	-25	-0-		115	3		15	9			Y	14			29	1					8														
11	150 #		98	-0-	-52	-0-		77	3		21	9			Y	19									27														
ALLEIN															WELL #:					1622					RRCID -> 284613					COMPL. DATE 12/31/1992					TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7604 - 7614				
06	270 #		228	-0-	-42	-0-		19	1		209	3			Y	-0-									-0-														
07	283 R		283	-0-	-0-	-0-		21	1		262	3			Y	-0-									-0-														
08	279 #		265	-0-	-14	-0-		20	1		245	3			Y	-0-									-0-														
09	270 #		237	-0-	-33	-0-		19	1		218	3			Y	-0-									-0-														
10	310 #		281	-0-	-29	-0-		21	1		260	3			Y	-0-									-0-														
*11	270 #		249	-0-	-21	-0-		19	1		230	3			Y	-0-									-0-														

SPRABERRY (TREND AREA)														CNTY: MIDLAND	
TREK RESOURCES, INC.															
FERGUSON -18-															
WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
FERGUSON -18-															
WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 8060															
06	308 R	308	-0-	-0-	-0-	304	3	4	9	Y		4			71
07	319 R	319	-0-	-0-	-0-	313	3	6	9	Y		5			76
08	312 R	312	-0-	-0-	-0-	309	3	3	9	Y		3			79
09	387 R	387	-0-	-0-	-0-	322	3	65	9	Y		59			138
10	491 R	491	-0-	-0-	-0-	452	3	39	9	Y		35	93 1		80
*11	455 R	455	-0-	-0-	-0-	438	3	17	9	Y		15			95
FERGUSON -18-															
WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052															
06	330 #	307	-0-	-23	-0-	304	3	3	9	Y		3			71
07	341 #	320	-0-	-21	-0-	313	3	7	9	Y		6			77
08	341 #	312	-0-	-29	-0-	310	3	2	9	Y		2			79
09	387 R	387	-0-	-0-	-0-	321	3	66	9	Y		60			139
10	488 R	488	-0-	-0-	-0-	451	3	37	9	Y		34	93 1		80
*11	457 R	457	-0-	-0-	-0-	439	3	18	9	Y		16			96
VENCER ENERGY, LLC															
MOELLER, FRANCIS															
WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
COX, C. J. -A-															
WELL #: 5 RRCID -> 291622 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6280 - 8506															
11	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-						N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.															
UNIVNATALIE															
WELL #: 1903 RRCID -> 291042 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 8430 - 9960															
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	239	-0-	239	239	14	1	75	3	N		136	92 1		44
11	14B2 EXT	530	-0-	530	769	150	9								
						8	1	259	3	N		239	234 1		49
						263	9								

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
UNIVNATALIE		WELL #:		1907	RRCID -> 291043		COMPL. DATE 04/04/2010		TOTAL DEPTH 11293		PERF. 8410 - 11050	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		90 #	-0-	-0-	-90	-0-						-0-
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
08		93 #	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-						-0-
10		179 R	179	-0-	-0-	-0-	9 1	47 3	N	112	76 1	36
*11		797 R	797	-0-	-0-	-0-	123 9	285 3	N	457	399 1	94
							503 9					
STERLING, N. (CANYON SD.)				85993 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING			
SAHARA OPERATING COMPANY				743279								
REED, J. C. ESTATE "A"		WELL #:		1024	RRCID -> 124467		COMPL. DATE 11/04/1983		TOTAL DEPTH 8388		PERF. 7672 - 7734	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REED, J. C. ESTATE "D"		WELL #:		1014	RRCID -> 192200		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7589 - 7725	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING CITY (FUSSELMAN)				86000 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
COG OPERATING LLC				166150								
WILLIAMS		WELL #:		1T	RRCID -> 082264		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 8538		PERF. 8424 - 8430	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2021												
WILLIAMS		WELL #:		204	RRCID -> 082265		COMPL. DATE 05/13/1979		TOTAL DEPTH 8526		PERF. 8400 - 8420	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2021												
STONE CUTTER (WOLFCAMP)				86305 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.				253162								
STONE-CUTTER		WELL #:		1	RRCID -> 172100		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 12446		PERF. 11850 - 12446	
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	-0-	1484 2		N	-0-		135
07	1612 N	1358	-0-	-254	-0-	-0-	1358 2		N	-0-		135
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-		135
09	1470 N	1349	-0-	-121	-0-	-0-	1349 2		N	-0-		135
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	1411 2		N	-0-		135
11	1320 N	1280	-0-	-40	-0-	-0-	1280 2		N	-0-		135

STONE CUTTER (WOLFCAMP)				//CONT.//	86305 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC					942623													
KYLE 10				WELL #:	1	RRCID -> 268719		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 20247		PERF. 5445 - 5800						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SUN VALLEY (TUBB, LOWER)					87143 500	ASSOCIATED				49B				CNTY: PECOS				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.					426961													
VALLEY "F"				WELL #:	1	RRCID -> 160678		COMPL. DATE 04/23/1981		TOTAL DEPTH 3290		PERF. N/A						
06	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2				N	-0-					100	
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-					100	
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-					100	
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-						N	-0-					100	
10	310 #	283	-0-	-27	-0-	283	2				N	-0-					100	
11	300 #	286	-0-	-14	-0-	286	2				N	-0-					100	
SURVEY 16 (10,300)					87304 500	NON-ASSOCIATED				49B				CNTY: PECOS				
LRR PECOS VALLEY, LLC					511724													
BARNHART ET AL FEE				WELL #:	2	RRCID -> 042904		COMPL. DATE 10/19/1967		TOTAL DEPTH 10390		PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BARNHART, ET AL FEE				WELL #:	3	RRCID -> 048390		COMPL. DATE 05/14/1970		TOTAL DEPTH 10694		PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SWEETIE PECK (DEVONIAN)					87599 142	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
APACHE CORPORATION					027200													
SANDERS, JUNE TRACT "A"				WELL #:	31	RRCID -> 184694		COMPL. DATE 12/01/2015		TOTAL DEPTH 11882		PERF.10010 - 16602						
06	3000 N	3031	-0-	31	31	210 76	2 9	2745	3	Y	69	93 0					6	
07	2975 N	2944	-0-	-31	-0-	331 41	2 9	2572	3	Y	37	37 0					6	
08	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	370 34	2 9	2159	3	Y	31	28 0					9	
09	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	19 25	2 9	1465	3	Y	23	15 0					17	
10	1364 X	1208	-0-	-156	-0-	81 921	1 3	181	2	Y	23	20 0					20	
11	1440 X	1385	-0-	-55	-0-	84 965	1 3	313	2	Y	21	28 0					13	

SWEETIE PECK (DEVONIAN)														CNTY: MIDLAND	
APACHE CORPORATION															
SANDERS, JUNE TRACT -A-															
WELL #: 9															
RRCID -> 198878															
COMPL. DATE 07/25/2003															
TOTAL DEPTH 11936															
PERF.11794 - 13023															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	73 2	950 3	Y			41	52 0		4	
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	45 9									
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	100 2	777 3	Y			37	35 0		6	
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	41 9									
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	113 2	659 3	Y			31	28 0		9	
*11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	34 9									
						7 2	571 3	Y			23	15 0		17	
						25 9									
						40 1	90 2	Y			23	20 0		20	
						457 3	25 9								
						39 1	147 2	Y			21	28 0		13	
						453 3	23 9								
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.															
LYNCH "17"															
WELL #: 1															
RRCID -> 186909															
COMPL. DATE 11/17/2001															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF.12175 - 14521															
06	2040 X	1959	-0-	-81	-0-	1959 3		N			-0-	178 1		80	
07	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2135 3	32 9	N			29	2 8		107	
08	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391 3		N			-0-			107	
09	2040 X	1059	-0-	-981	-0-	1044 3	15 9	N			14	4 8		117	
*10	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4107 3	94 9	N			85	1 8		201	
*11	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	4911 3	121 9	N			110	187 1	27 8	97	
HANNIFIN "20"															
WELL #: 1															
RRCID -> 188563															
COMPL. DATE 02/01/2002															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF.12038 - 16209															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			53	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			53	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			1			54	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			54	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			54	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			54	
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
LYNCH, JUNE															
WELL #: 1															
RRCID -> 130532															
COMPL. DATE 03/04/1989															
TOTAL DEPTH 13325															
PERF.11781 - 11866															
06	6240 X	5405	-0-	-835	-0-	5341 3	64 9	Y			58	108 1		21	
07	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	7162 3	85 9	Y			77	48 1		50	
08	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6827 3	55 9	Y			50	50 1		50	
09	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6434 3	70 9	Y			64	49 1		65	
10	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	6840 3	15 9	Y			14	69 1		10	
11	6750 X	6732	-0-	-18	-0-	6676 3	56 9	Y			51	10 1		51	
REGIONS OPERATING, LLC															
PECK, JOSIE FAYE															
WELL #: D 1															
RRCID -> 157354															
COMPL. DATE 11/18/1972															
TOTAL DEPTH 13316															
PERF.11628 - 11910															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			165	
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 1		N			-0-			165	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			165	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			165	
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N			-0-			165	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			165	

SWEETIE PECK (DEVONIAN)			//CONT.//		87599 142		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND								
SM ENERGY COMPANY					788997															
TXL "W" 33					WELL #: 1		RRCID -> 192978		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12220 - 12320							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.)					87599 852		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MIDLAND								
LEGACY RESERVES OPERATING LP					495445															
SMB TRUST					WELL #: 1		RRCID -> 131506		COMPL. DATE 07/14/1989		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 9894 - 9914							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
T. C. I. (GRAYBURG ZONE)					87889 284		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS								
APV MCCAMEY LLC					028617															
BARTON, FLORA, ET AL					WELL #: 1A		RRCID -> 054923		COMPL. DATE 04/13/1972		TOTAL DEPTH 2419		PERF. N/A							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
SMITH, J. O.					WELL #: 4		RRCID -> 057853		COMPL. DATE 12/09/1973		TOTAL DEPTH 4040		PERF. N/A							
06	850 X	850	-0-	-0-	-0-		-0-	850	2			N	-0-						-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
08	713 N	-0-	-0-	-0-	-713		-0-					N	-0-						-0-	
09	690 N	-0-	-0-	-0-	-690		-0-					N	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING, LLC					280640															
MAUER, B. M.					WELL #: 1		RRCID -> 020925		COMPL. DATE 02/10/1958		TOTAL DEPTH 6100		PERF. N/A							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
ROCA PRODUCTION, INC.					722193															
SMITH, J. O.					WELL #: 3		RRCID -> 086984		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 1731 - 2250							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)				//CONT.//	87889 284	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
SOIL ENERGY, INC.					800520														
EATON-WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	136405	COMPL. DATE	07/15/1990	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 1996 -	2144						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	1					127	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	1					128	
08	14B2 EXT	2097	-0-	2097		2097	2096	3		1	9	N	1					129	
09	14B2 EXT	1721	-0-	1721		3818	1720	3		1	9	N	1					130	
10	14B2 EXT	2494	-0-	2494		6312	2493	3		1	9	N	1					131	
11	14B2 EXT	2005	-0-	2005		8317	2003	3		2	9	N	2					133	
SPACE PRODUCTION INC.					807147	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
STATE NEELY				WELL #:	2	RRCID ->	107969	COMPL. DATE	06/03/1982	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 2190 -	2199						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					157	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					157	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					157	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					157	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					157	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					157	
T. C. I. (SEVEN RIVERS)					87889 568	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CRANE							
RAMTEX ENERGY LLC				WELL #:	2	RRCID ->	238200	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 1556 -	1664						
ADAMS																			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
T. C. I. (YATES)					87889 852	ASSOCIATED		49B				CNTY: PECOS							
APV MCCAMEY LLC				WELL #:	1	RRCID ->	191507	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	2239	PERF. 1374 -	1514						
STOKES, GOLDIE					028617														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		31						N	-0-					123	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		31						N	-0-					123	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		31						N	-0-					123	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		31						N	-0-					123	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		31						N	-0-					123	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		31						N	-0-					123	
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC					423398	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
TESTA				WELL #:	5 R	RRCID ->	212744	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 261 -	970						
06	360 #	342	-0-	-18		-0-	342	2				Y	-0-					69	
07	279 #	276	-0-	-3		-0-	276	2				Y	-0-					69	
08	DLQ G-10	342	-0-	342		342	342	2				Y	-0-					69	
09	DLQ G-10	243	-0-	243		585	243	2				Y	-0-					69	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		585						Y	NO RPT					69	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-		585						Y	NO RPT					69	
DORAN				WELL #:	4	RRCID ->	224391	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 936 -	2250						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		14						N	-0-					147	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		14						N	-0-					147	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		14						N	-0-					147	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		14						N	-0-					147	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		14						N	NO RPT					147	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		14						N	NO RPT					147	

T. C. I. (YATES)				//CONT.//	87889 852	ASSOCIATED	49B				CNTY: PECOS					
ROCA PRODUCTION, INC.					722193											
TEXAS COTTON INDUSTRIES				WELL #:	2	RRCID -> 051218	COMPL. DATE	11/01/1983	TOTAL DEPTH	2220	PERF.	1595 -	1630			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		4006					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		4006					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		4006					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		4006					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		4006					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		4006					N	NO RPT			-0-
EATON				WELL #:	1	RRCID -> 072325	COMPL. DATE	07/06/1977	TOTAL DEPTH	2331	PERF.	N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		1167					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		1167					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		1167					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		1167					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		1167					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		1167					N	NO RPT			-0-
SPACE PRODUCTION INC.					807147											
STATE NEELY				WELL #:	1	RRCID -> 106271	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	1240	PERF.	1183 -	1205			
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
T.C.I., WEST (QUEEN)					87890 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PECOS					
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC					423398											
TESTA				WELL #:	5 R	RRCID -> 251412	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	261 -	970			
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
DORAN				WELL #:	4	RRCID -> 251416	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	936 -	2250			
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)					87890 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC					423398											
TESTA				WELL #:	1	RRCID -> 176344	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	2231	PERF.	1572 -	1774			
06	450 X	430	-0-		-20		-0-	419	2	11	9	Y	10			128
07	341 X	339	-0-		-2		-0-	337	2	2	9	Y	2			130
08	DLQ G-10	425	-0-		425		425	419	2	6	9	Y	5			135
09	DLQ G-10	306	-0-		306		731	297	2	9	9	Y	8			143
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-		731					Y	NO RPT			143
11	0 N	NO RPT	-0-		-0-		731					Y	NO RPT			143

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)		//CONT.// 87890 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		//CONT.// 423398														
CORRIGAN STATE		WELL #: 4N		RRCID -> 204209		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TESTA		WELL #: 5 R		RRCID -> 251414		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DORAN		WELL #: 4		RRCID -> 251415		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		88071 232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
BAKER OPERATING, INC.		046623														
TXL "C"		WELL #: 302		RRCID -> 060847		COMPL. DATE 04/23/1947		TOTAL DEPTH 8108 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OXY USA WTP LP		630555														
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #: 209		RRCID -> 020969		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #: 309		RRCID -> 020974		COMPL. DATE 05/10/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)				//CONT.//	88071 232	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
OXY USA WTP LP				//CONT.//	630555								
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #: 409		RRCID -> 020976		COMPL. DATE 08/17/1989		TOTAL DEPTH 8045		PERF. 7910 - 7990	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #: 410		RRCID -> 020977		COMPL. DATE 11/05/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #: 511 G		RRCID -> 020979		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7860 - 8010	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #: 609		RRCID -> 020991		COMPL. DATE 04/02/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	28613 X	5562	-0-	-23051	-0-	5562	2		Y	-0-			-0-
07	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2		Y	-0-			-0-
08	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	2		Y	-0-			-0-
09	9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	2		Y	-0-			-0-
10	11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	11661	2		Y	-0-			-0-
*11	10822 X	10822	-0-	-0-	-0-	10822	2		Y	-0-			-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #: 507G		RRCID -> 116619		COMPL. DATE 03/21/1985		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 7920 - 8090	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #: 406G		RRCID -> 116620		COMPL. DATE 03/25/1985		TOTAL DEPTH 8045		PERF. 7950 - 8000	
06	39090 X	28131	-0-	-10959	-0-	28131	2		Y	-0-			-0-
07	27094 X	14969	-0-	-12125	-0-	14969	2		Y	-0-			-0-
08	40040 X	40040	-0-	-0-	-0-	40040	2		Y	-0-			-0-
09	29410 X	29410	-0-	-0-	-0-	29410	2		Y	-0-			-0-
10	42015 X	42015	-0-	-0-	-0-	42015	2		Y	-0-			-0-
*11	39981 X	39981	-0-	-0-	-0-	39981	2		Y	-0-			-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #: 407G		RRCID -> 130405		COMPL. DATE 03/16/1989		TOTAL DEPTH 8118		PERF. 7928 - 8073	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TXL (ELLENBURGER)		88071 290		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR				
SLANT OPERATING, LLC		786697										
TXL -E-		WELL #: 3		RRCID -> 253059		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9400 - 9542				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TXL (MCKEE)		88071 406		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.		008716										
TXL E		WELL #: 10		RRCID -> 173049		COMPL. DATE 05/05/2018		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7565 - 8332				
06	142 N	29	-0-	-113	-0-	29 3		Y	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TXL (SILURIAN)		88071 638		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.		008716										
KLOH B-5		WELL #: 7 U		RRCID -> 048242		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TXL (TUBB)		88071 696		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR				
BAKER OPERATING, INC.		046623										
FRASER, G. C., -F-		WELL #: 5 L		RRCID -> 020953		COMPL. DATE 05/08/1959		TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TXL (WOLFCAMP, NORTH)		88071 928		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ECTOR				
OXY USA WTP LP		630555										
TXL "F"		WELL #: 1		RRCID -> 080618		COMPL. DATE 01/17/1979		TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SLANT OPERATING, LLC		786697										
THOMAS -A-		WELL #: 7		RRCID -> 256649		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH)		//CONT.//		88071 928	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ECTOR				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697									
TXL "E"		WELL #:		11	RRCID -> 256651		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 7647 - 9825		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TAURUS (DEVONIAN)				88465 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125									
JACKSON		WELL #:		1	RRCID -> 088675		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 17465		PERF.13977 - 13589		
06	14B2 EXT	5350	-0-	5350	17972	5350	3			N	-0-		97
07	14B2 EXT	7883	-0-	7883	25855	7883	3			N	-0-		97
08	30931 X	5076	-0-	-25855	-0-	5076	3			N	-0-		97
09	7200 X	897	-0-	-6303	-0-	897	3			N	-0-		97
10	7874 X	3524	-0-	-4350	-0-	3524	3			N	-0-		97
11	7620 X	2114	-0-	-5506	-0-	2114	3			N	-0-		97
9406 JV-P TAURUS		WELL #:		1	RRCID -> 154400		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 13990		PERF.13690 - 13880		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
XTO ENERGY INC.				945936									
PARISH 48		WELL #:		1H	RRCID -> 192320		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12758 - 18881		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
TAURUS (ELLENBURGER)				88465 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125									
HNG FEE 57		WELL #:		2	RRCID -> 077171		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 17370		PERF.16883 - 17215		
06	1672 R	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-		21
07	3512	2010	-0-	-1502	-0-	2010	2			N	-0-		21
08	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-		21
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-		21
10	3100 N	3327	-0-	227	227	3327	2			N	-0-		21
*11	3000 N	2825	-0-	-175	52	2825	2			N	-0-		21
TENACITY (GLORIETA)				88778 210	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #:		36	RRCID -> 178521		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 6245		PERF. 5138 - 5338		
06	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	1	1	2312	3	N	-0-		-0-
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1	1	1596	3	N	-0-		-0-
08	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	1	1	2083	3	N	-0-		-0-
09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1	1	1621	3	N	-0-		-0-
10	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1	1	1830	3	N	-0-		-0-
*11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1	1	1753	3	N	-0-		-0-

TEXAS BEND (ATOKA)		89106 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: LOVING	
FDL OPERATING, LLC		263924					
VERMEJO		WELL #: 1	RRCID -> 051889		COMPL. DATE 05/15/1976	TOTAL DEPTH 19457	PERF. 4985 - 5719
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
THIGPIN (DEVONIAN)		89366 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: PECOS	
APV MCCAMEY LLC		028617					
THIGPIN E		WELL #: 1	RRCID -> 209692		COMPL. DATE 01/03/2005	TOTAL DEPTH 7860	PERF. 7688 - 7693
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
BEACH EXPLORATION, INC.		058915					
HUCKABY 26		WELL #: 1	RRCID -> 224141		COMPL. DATE 06/10/2008	TOTAL DEPTH 8102	PERF. 7908 - 7925
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
THISTLE (OVERTHRUST)		89408 800	ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999					
DOWNIE RANCH		WELL #: 303	RRCID -> 129472		COMPL. DATE 07/21/1988	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 2771 - 3146
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
DOWNIE RANCH		WELL #: 304	RRCID -> 135229		COMPL. DATE 06/19/1990	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 1592 - 1660
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
DOWNIE RANCH		WELL #: 101	RRCID -> 147186		COMPL. DATE 08/31/1993	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 2488 - 2551
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

THISTLE (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
THREE BAR (DEVONIAN) 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS															
VIN FISHER OPERATING, INC. 885942															
PARKER, J. E. A/C 7 "A" WELL #: 31 RRCID -> 052503 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
THREE BAR (WICHITA) 89690 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS															
VIN FISHER OPERATING, INC. 885942															
PARKER RANCH "21" WELL #: 1 RRCID -> 172113 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7031 - 7248															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
THREE BAR (YATES) 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS															
CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967															
UNIVERSITY 11-5 WELL #: 1 RRCID -> 072795 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A															
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-		-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2				N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2				N	-0-		-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2				N	-0-		-0-
FUELED RESOURCES INC 288421															
PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

THREE BAR (YATES)			//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
FUELED RESOURCES INC			//CONT.//		288421										
PARKER 3-A-54			WELL #:		1	RRCID -> 132312		COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL DEPTH 3270		PERF. 2878 - 3074			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PARKER, J. E.			WELL #:		90	RRCID -> 164089		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 3139		PERF. 2924 - 3058			

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PARKER, J. E.			WELL #:		91	RRCID -> 164092		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 3270		PERF. 2973 - 3098			

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MAMMOTH EXPLORATION LLC			523592												
LOCKHART			WELL #:		18	RRCID -> 248921		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2879 - 2954			

06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3				N	-0-	6 1		2
07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3				N	-0-	1 1		1
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3				N	-0-			1
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3				N	-0-			1
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3				N	-0-			1
*11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3				N	-0-			1

REO OPERATING LLC			701876												
PARKER, J. E.			WELL #:		43	RRCID -> 065230		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 2884 - 3030	

06	244 X	-0-	-0-	-244	-0-						N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PARKER, J. E.			WELL #:		58	RRCID -> 065590		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 2840 - 2990			

06	225 X	-0-	-0-	-225	-0-						N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

THREE BAR (YATES)														
REO OPERATING LLC														
PARKER, J. E.														
WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	245 X	-0-	-0-	-245	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			-0-
PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900														
06	241 X	-0-	-0-	-241	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			-0-
PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946														
06	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			-0-
PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933														
06	243 X	-0-	-0-	-243	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			-0-
PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748														
LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13006 - 15405														
06	1170 N	1116	-0-	-54	-0-	1116	3			N	-0-			-0-
07	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	1138	3			N	-0-			-0-
08	1178 N	1119	-0-	-59	-0-	1119	3			N	-0-			-0-
09	1110 N	1073	-0-	-37	-0-	1073	3			N	-0-			-0-
10	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	1108	3			N	-0-			-0-
11	1080 N	1079	-0-	-1	-0-	1079	3			N	-0-			-0-

TORO (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
REEVES TXL FEE UNIT														
WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14910	X	-0-	-0-	-14910	-0-						N	-0-	-0-
07	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-						N	-0-	-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-	-0-
09	2	X	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
REEVES TXL FEE UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF. 17340 - 17360														
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2				N	-0-	-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2				N	-0-	-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2				N	-0-	-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2				N	-0-	-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2				N	-0-	-0-
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2				N	-0-	-0-
COLGATE OPERATING, LLC														
HARDIN-STATE														
WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A														
06	3870	X	1202	-0-	-2668	-0-	1202	2				N	-0-	-0-
07	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2				N	-0-	-0-
*08	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2				N	-0-	-0-
*09	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2				N	-0-	-0-
*10	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2				N	-0-	-0-
11	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-						N	NO RPT	-0-
SOUTHERN GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3				N	-0-	-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3				N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														
CHAPPARAL														
WELL #: 1 RRCID -> 252929 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 21385 PERF. 17722 - 17874														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
TORO (ELLENBURGER)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
REEVES TXL FEE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 039620 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 20800 PERF. 19895 - 20735														
06	50837	X	50837	-0-	-0-	-0-	50837	2				N	-0-	-0-
07	40785	X	40785	-0-	-0-	-0-	40785	2				N	-0-	-0-
08	45074	X	45074	-0-	-0-	-0-	45074	2				N	-0-	-0-
09	53372	X	53372	-0-	-0-	-0-	53372	2				N	-0-	-0-
10	51904	X	51904	-0-	-0-	-0-	51904	2				N	-0-	-0-
*11	46200	X	46200	-0-	-0-	-0-	46200	2				N	-0-	-0-

TORO (ELLENBURGER) CHEVRON U. S. A. INC. REEVES TXL FEE UNIT			//CONT.// 90781 600 //CONT.// 148113 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES							
					RRCID -> 041519	COMPL. DATE 09/10/1998	TOTAL	DEPTH 21475	PERF.20658 - 20953									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5700 X	5583	-0-	-117	-0-	5583	2					N	-0-					-0-
07	5704 X	5075	-0-	-629	-0-	5075	2					N	-0-					-0-
08	6107 X	5121	-0-	-986	-0-	5121	2					N	-0-					-0-
09	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2					N	-0-					-0-
10	6107 X	5385	-0-	-722	-0-	5385	2					N	-0-					-0-
11	5580 X	3910	-0-	-1670	-0-	3910	2					N	-0-					-0-
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #: 4 L	RRCID -> 045002	COMPL. DATE 10/11/1968	TOTAL	DEPTH 21000	PERF. N/A									
06	50072 X	50072	-0-	-0-	-0-	50072	2					N	-0-					-0-
07	32803 X	32803	-0-	-0-	-0-	32803	2					N	-0-					-0-
08	41436 X	41436	-0-	-0-	-0-	41436	2					N	-0-					-0-
09	59618 X	59618	-0-	-0-	-0-	59618	2					N	-0-					-0-
10	53788 X	53788	-0-	-0-	-0-	53788	2					N	-0-					-0-
*11	47014 X	47014	-0-	-0-	-0-	47014	2					N	-0-					-0-
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #: 3 A	RRCID -> 045790	COMPL. DATE 03/05/1969	TOTAL	DEPTH 21200	PERF. N/A									
06	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2					N	-0-					-0-
07	3565 X	3496	-0-	-69	-0-	3496	2					N	-0-					-0-
08	3968 X	3279	-0-	-689	-0-	3279	2					N	-0-					-0-
09	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2					N	-0-					-0-
10	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2					N	-0-					-0-
11	3780 X	3513	-0-	-267	-0-	3513	2					N	-0-					-0-
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 046059	COMPL. DATE 04/06/1996	TOTAL	DEPTH 21042	PERF.19851 - 20372									
06	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2					N	-0-					-0-
07	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2					N	-0-					-0-
08	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2					N	-0-					-0-
09	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2					N	-0-					-0-
10	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2					N	-0-					-0-
*11	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2					N	-0-					-0-
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 049648	COMPL. DATE 01/10/1971	TOTAL	DEPTH 21050	PERF. N/A									
06	1470 N	1428	-0-	-42	-0-	1428	2					N	-0-					-0-
07	1209 N	785	-0-	-424	-0-	785	2					N	-0-					-0-
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2					N	-0-					-0-
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2					N	-0-					-0-
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2					N	-0-					-0-
11	1290 N	1000	-0-	-290	-0-	1000	2					N	-0-					-0-
COLGATE OPERATING, LLC SOUTHERN GAS UNIT				167327 WELL #: 1	RRCID -> 046769	COMPL. DATE 07/21/1969	TOTAL	DEPTH 21000	PERF.20482 - 21000									
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	14	-0-	14	14	14	3					N	-0-					-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	14							N	-0-					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	14							N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

TORO (ELLENBURGER)		//CONT.//		90781 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
ELK RIVER RESOURCES, LLC				247760						
CAMPBELL STATE		WELL #:		1	RRCID -> 048844	COMPL. DATE 09/08/1970	TOTAL DEPTH 20970	PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC				765601						
REEVES 'AH' FEE		WELL #:		1W	RRCID -> 286188	COMPL. DATE 01/23/2019	TOTAL DEPTH 17007	PERF. 5390 - 6012		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TORO (FUSSELMAN)				90781 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726						
CHAPPARAL		WELL #:		1	RRCID -> 207109	COMPL. DATE 07/18/2004	TOTAL DEPTH 21385	PERF.18228 - 18741		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOYAH (DEVONIAN)				90880 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
PERMIAN SOLUTIONS LLC				655846						
SHURTLEFF UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 078058	COMPL. DATE 11/14/2007	TOTAL DEPTH 15038	PERF. 4960 - 5110		
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOYAH (PENN. 11350)				90880 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC				525265						
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/		WELL #:		3	RRCID -> 039403	COMPL. DATE 04/01/1995	TOTAL DEPTH 12826	PERF.11354 - 11364		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOYAH, NW (SHALE)				90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES							
COLGATE OPERATING, LLC				167327															
JOBE STATE				WELL #: 16		RRCID -> 221795		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11370 - 11820							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1816	-0-	-0-	-1184	15211	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1778	-0-	-0-	-1322	13889	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	1886	-0-	-0-	-1214	12675	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
*09	14324	X	1649	-0-	-0-	-12675	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
*10	1829	X	1600	-0-	-0-	-229	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	NO RPT	-0-	-0-	-1770	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLOCK 59 STATE 35 1				WELL #:		2H	RRCID -> 223577	COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 12413		PERF.12391 - 14670							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					207
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
PELICAN RANCH STATE				WELL #:		1H	RRCID -> 227157	COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 10214		PERF.10600 - 12702							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9734	2			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROBERTSON 265				WELL #:		1ST	RRCID -> 239064	COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10260		PERF.10612 - 14212							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2	EXT	7069	-0-	-0-	7069	7069	-0-	7068	2		1	9	N	1				98
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7069	-0-					N	NO RPT					98
SHUFFIELD 72-14				WELL #:		1	RRCID -> 239807	COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 13142		PERF.11995 - 12988							
06	2580	X	2574	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	1695	-0-	-0-	-971	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
*08	2666	X	1636	-0-	-0-	-1030	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	1329	-0-	-0-	-1251	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	991	-0-	-0-	-1675	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	NO RPT	-0-	-0-	-2580	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCCLURE STATE 72-23				WELL #:		1H	RRCID -> 241361	COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 12909		PERF.12084 - 16376							
06	1560	X	309	-0-	-0-	-1251	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	286	-0-	-0-	-1326	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*08	496	X	313	-0-	-0-	-183	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	368	-0-	-0-	-1192	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	434	X	346	-0-	-0-	-88	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	300	X	NO RPT	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
METHODIST STATE 72-38				WELL #:		1H	RRCID -> 242799	COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 12404		PERF.13201 - 16469							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE)				//CONT.// 99890 700				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES			
COLGATE OPERATING, LLC				//CONT.// 167327															
GROVE STATE 72-21				WELL #:				1H	RRCID -> 245271	COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12844		PERF.11850 - 16511					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE		
06		67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-		-0-		
07		69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-		-0-		
*08		75	N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-		-0-		
*09		67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-		-0-		
*10		70	N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-		-0-		
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

JOBE STATE 70-58				WELL #:				1H	RRCID -> 245489	COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 11519		PERF.10632 - 15030					
06		115	N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-		-0-		
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
*08		292	N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-		-0-		
*09		222	N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-		-0-		
*10		150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-		-0-		
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

NOBLE 72-32				WELL #:				1H	RRCID -> 245729	COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 13328		PERF.12552 - 16141					
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
*08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

BLOCK 59 STATE 36-7				WELL #:				1H	RRCID -> 245763	COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 11980		PERF.12230 - 14286					
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
*08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

JOHNSON STATE 56-10				WELL #:				1	RRCID -> 246221	COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 11780		PERF.10227 - 11550					
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13 7	148		
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		148		
*08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		148		
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		148		
*10		20	X	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-		148		
11		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		148		

CALDWELL STATE 71-5				WELL #:				1H	RRCID -> 246598	COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10867		PERF.12000 - 14602					
06		8520	X	1428	-0-	-7092	-0-	-0-	-0-	1426	2	2 9		N	2		42		
07		5611	X	446	-0-	-5165	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-		42		
*08		5611	X	3274	-0-	-2337	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-		42		
*09		14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14702	2			N	-0-		42		
*10		13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13137	2			N	-0-		42		
11		1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42		

JOBE STATE 70-1				WELL #:				2H	RRCID -> 251668	COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 12192		PERF.12488 - 15223					
06		90	X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
*08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
*10		20	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-		-0-		
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.//		167327											
HILL STATE 71-4		WELL #:		1	RRCID -> 252479		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 11693	PERF.10269 - 11304					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	474	-0-	474	474	474	474	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	474	474					N	NO RPT			-0-

DARDEN STATE 71-26				WELL #:		1H	RRCID -> 253047		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 10694	PERF.10259 - 15735			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30 7		3
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*10	23965 X	23965	-0-	-0-	-0-	-0-	23961	2	4	9	N	4			7
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058		RRCID -> 245762		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 15322	PERF.14714 - 14775				
HARRISON STATE				WELL #: 2302											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162		RRCID -> 285322		COMPL. DATE 07/20/2018		TOTAL DEPTH 13638	PERF. 9650 - 9982				
PEDRO STATE 9				WELL #: 1											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC				315075		RRCID -> 240961		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 6496	PERF. 3950 - 6447				
TOYAH SWD				WELL #: 1											
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOYAH SWD				WELL #:		RRCID -> 287897		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9938 - 19730		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOYAH, NW (SHALE)				//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC				//CONT.//		315075												
TOYAH SWD				WELL #:		2	RRCID -> 290088		COMPL. DATE 12/23/2020		TOTAL DEPTH 6707		PERF. 3900 - 6596					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RECOVERY OPERATING LP						696542												
BRACKENRIDGE STATE 57-44				WELL #:		1	RRCID -> 246223		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 18600		PERF. 17256 - 18454					
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
SHELL WESTERN E&P						774719												
JOHNSON STATE				WELL #:			RRCID -> 224981		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 10400 - 11677					
06	0	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				10/25/2017														
TC OIL AND GAS, LLC						840303												
JOSEPHINE 38				WELL #:		1	RRCID -> 255608		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 14260		PERF. 12195 - 12908					
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC						900329												
WELTMER TRUST 32-55				WELL #:		1D	RRCID -> 260734		COMPL. DATE 03/25/2020		TOTAL DEPTH 13773		PERF. 3850 - 4360					
06	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TRIPLE M (WOLFCAMP)						91336 166	ASSOCIATED		49B								CNTY: STERLING	
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION						036617												
BATJER 149				WELL #:		2	RRCID -> 291329		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 7928		PERF. 7651 - 7753					
06	90 #	35	-0-		-55	-0-		35	2			N	-0-					-0-
07	93 #	21	-0-		-72	-0-		21	2			N	-0-					-0-
08	93 #	69	-0-		-24	-0-		69	2			N	-0-					-0-
09	90 #	-0-	-0-		-90	-0-						N	-0-					-0-
10	234 R	234	-0-		-0-	-0-		234	2			N	-0-					-0-
*11	170 R	170	-0-		-0-	-0-		170	2			N	-0-					-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-)			91817 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING										
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			942623																
HANKINS STATE			WELL #: 1046		RRCID -> 212083		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH		5473 PERF. 4392 - 4406								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TUNSTILL, JACK STATE			WELL #:		5RE	RRCID -> 226698		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH		5300 PERF. 4478 - 4502							
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2019 - P/A 12/16/19																			

TUNSTILL (DELAWARE)			91817 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES										
LRR PECOS VALLEY, LLC			511724																
HATCH 16			WELL #: X001		RRCID -> 286974		COMPL. DATE 02/25/2019		TOTAL DEPTH		6377 PERF. 5045 - 6377								
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC			649264																
GIDDYUP BUTTERCUP			WELL #: 1		RRCID -> 282939		COMPL. DATE 07/06/2017		TOTAL DEPTH		6978 PERF. 5160 - 6540								
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			665748																
GUM POPPER			WELL #: 1		RRCID -> 282437		COMPL. DATE 05/26/2017		TOTAL DEPTH		7386 PERF. 4960 - 6770								
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LONE TREE SWD			WELL #:		1	RRCID -> 282527		COMPL. DATE 11/06/2016		TOTAL DEPTH		7505 PERF. 5250 - 7350							
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TUNSTILL (DELAWARE)										49B		CNTY: REEVES									
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.																					
MANBEARPIG										WELL #: 1		RRCID -> 283054		COMPL. DATE 05/21/2017		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 5165 - 6860			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			

LEVIATHAN										WELL #: 1		RRCID -> 283467		COMPL. DATE 11/22/2017		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5300 - 6950			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			

BOSS JACK										WELL #: 1		RRCID -> 283692		COMPL. DATE 05/02/2017		TOTAL DEPTH 7525		PERF. 5195 - 7000			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			

WATER BEAR										WELL #: 1		RRCID -> 287235		COMPL. DATE 05/27/2019		TOTAL DEPTH 6998		PERF. 5350 - 6900			
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			

STATELINE WATER, LLC										816096											
BUNIN 4 SWD										WELL #: 1		RRCID -> 286789		COMPL. DATE 03/18/2019		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 3468 - 5044			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			

V-TWIN (CHERRY CANYON)										92890 075		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD					
MCGEE DRILLING CORPORATION										549369											
ROAD KING										WELL #: 1		RRCID -> 191435		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6848 - 6968	
06	1170 #	550	-0-	-620	-0-	330	2	220	9	N	200	185	1					138			
07	496 #	456	-0-	-40	-0-	249	2	207	9	N	188	186	1					140			
08	525 R	525	-0-	-0-	-0-	280	2	245	9	N	223	184	1					179			
09	552 R	552	-0-	-0-	-0-	251	2	301	9	N	274	183	1					270			
10	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-							270			
11	540 #	-0-	-0-	-540	-0-					N	141	350	1					6			

VERMEJO (DELAWARE)										93584 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
DIAMONDBACK E&P LLC										217012									
MEXCO STEELHEAD										WELL #: 1		RRCID -> 245912		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 6684		PERF. 5700 - 5720	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	Y	1				47			
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	2				49			
08		620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-				49			
09		1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	976	2	91	9	Y	83				132			
10		620 X	43	-0-	-577	-0-	43	2			Y	-0-	120	1		12			
*11		750 X	750	-0-	-0-	-0-	719	2	31	9	Y	28				40			
CARPENTER										WELL #: 1		RRCID -> 254677		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 4345 - 4355	
06		21 N	21	-0-	-0-	-0-	19	2	2	9	Y	2				36			
07		520 N	520	-0-	-0-	-0-	519	2	1	9	Y	1				37			
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1				38			
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	18	2	2	9	Y	2				40			
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	36	1		4			
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				4			
FDL OPERATING, LLC										263924		RRCID -> 204729		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4560 - 4578	
RAINBOW STATE										WELL #: 4									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
DOLLY VARDEN										WELL #: 2		RRCID -> 206735		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4560 - 4572	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
VERMEJO (DEVONIAN)										93584 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD			
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC										694704									
BROWN UNIT										WELL #: 1D		RRCID -> 090283		COMPL. DATE 06/19/2017		TOTAL DEPTH 19064		PERF. 4880 - 5761	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
VERMEJO (ELLENBURGER)										93584 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
FDL OPERATING, LLC										263924									
GRAYLING										WELL #: 1		RRCID -> 168185		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 21330		PERF. 20754 - 21004	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			

VERMEJO (ELLENBURGER)		//CONT.//		93584 440	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924						
STEELHEAD		WELL #:		1	RRCID -> 201841		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CUTTHROAT		WELL #:		1R	RRCID -> 203473		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC		696653								
GATAGA GAS UNIT		WELL #:		5A	RRCID -> 088626		COMPL. DATE 06/28/1980		TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VERMEJO (FUSSELMAN)		93584 500			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
FDL OPERATING, LLC		263924								
BROOK-STATE		WELL #:		1	RRCID -> 059221		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CATFISH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 065900		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A	
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	-0-
07	11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	11837	3	N	-0-	-0-
08	12063 X	12063	-0-	-0-	-0-	12063	3	N	-0-	-0-
09	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-	-0-
10	310 X	9	-0-	-301	-0-	9	3	N	-0-	-0-
11	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	-0-

CATFISH UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 224121		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292	
06	12356 X	12356	-0-	-0-	-0-	12356	3	N	-0-	-0-
07	11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	11659	3	N	-0-	-0-
08	12468 X	12468	-0-	-0-	-0-	12468	3	N	-0-	-0-
09	22278 X	22278	-0-	-0-	-0-	22278	3	N	-0-	-0-
10	21474 X	21474	-0-	-0-	-0-	21474	3	N	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VERMEJO (FUSSELMAN)			//CONT.//		93584 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
RED BLUFF RESOURCES LLC					696653										
GATAGA GAS UNIT			WELL #:		6		RRCID -> 095495		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 18977		PERF.18931 - 18961		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2021															
VERMEJO, E. (ATOKA)					93586 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
FDL OPERATING, LLC					263924										
ELMER			WELL #:		1		RRCID -> 193861		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 17025		PERF.16727 - 16804		
06	1530	X	200	-0-	-1330	-0-	200	3			Y		-0-		-0-
07	1581	X	113	-0-	-1468	-0-	113	3			Y		-0-		-0-
08	1581	X	222	-0-	-1359	-0-	222	3			Y		-0-		-0-
09	1530	X	32	-0-	-1498	-0-	32	3			Y		-0-		-0-
10	186	X	5	-0-	-181	-0-	5	3			Y		-0-		-0-
11	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y		NO RPT		-0-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC					430368										
EAST VERMEJO			WELL #:		1		RRCID -> 096337		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 19500		PERF.16802 - 18806		
06	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			N		-0-		-0-
07	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2			N		-0-		-0-
08	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	2			N		-0-		-0-
09	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7818	2			N		-0-		-0-
10	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10661	2			N		-0-		-0-
*11	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2			N		-0-		-0-
WPX ENERGY PERMIAN, LLC					942623										
GOLDEN			WELL #:		1		RRCID -> 170869		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 19050		PERF.16618 - 16654		
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N		-0-		-0-
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			N		-0-		-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N		-0-		-0-
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N		-0-		-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N		-0-		-0-
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	3			N		-0-		-0-
VIEJOS (DEVONIAN)					93771 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION					775563										
UNIVERSITY "8"			WELL #:		1		RRCID -> 173436		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6380		PERF. 6232 - 6262
06	360	#	165	-0-	-195	-0-	165	2			N		-0-		-0-
07	372	#	240	-0-	-132	-0-	240	2			N		-0-		-0-
08	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N		-0-		-0-
09	180	#	127	-0-	-53	-0-	127	2			N		-0-		-0-
10	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N		-0-		-0-
11	240	#	220	-0-	-20	-0-	220	2			N		-0-		-0-
UNIVERSITY "4A"			WELL #:		1		RRCID -> 180885		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6130 - 6212		
06	750	#	496	-0-	-254	-0-	496	2			Y		-0-		-0-
07	682	#	596	-0-	-86	-0-	596	2			Y		-0-		-0-
08	876	R	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y		-0-		-0-
09	641	R	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y		-0-		-0-
10	589	#	530	-0-	-59	-0-	530	2			Y		-0-		-0-
11	600	#	471	-0-	-129	-0-	471	2			Y		-0-		-0-

VIEJOS (DEVONIAN)														
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563														
UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	380 R	380	-0-	-0-	-0-	372	2	8	9	Y	7	15	1	26
07	186 #	90	-0-	-96	-0-	90	2			Y	-0-			26
08	465 #	132	-0-	-333	-0-	132	2			Y	-0-			26
09	450 #	96	-0-	-354	-0-	96	2			Y	-0-			26
10	434 #	79	-0-	-355	-0-	79	2			Y	-0-			26
11	390 #	70	-0-	-320	-0-	70	2			Y	-0-			26
UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236														
06	120 #	82	-0-	-38	-0-	74	2	8	9	Y	7	15	1	22
07	177 R	177	-0-	-0-	-0-	149	2	28	9	Y	25			47
08	237 R	237	-0-	-0-	-0-	219	2	18	9	Y	16			63
09	184 R	184	-0-	-0-	-0-	160	2	24	9	Y	22	46	1	39
10	186 #	157	-0-	-29	-0-	133	2	24	9	Y	22			61
11	180 #	146	-0-	-34	-0-	118	2	28	9	Y	25	53	1	33
UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246														
06	390 #	259	-0-	-131	-0-	245	2	14	9	Y	13	29	1	36
07	372 #	311	-0-	-61	-0-	298	2	13	9	Y	12			48
08	447 R	447	-0-	-0-	-0-	438	2	9	9	Y	8			56
09	332 R	332	-0-	-0-	-0-	320	2	12	9	Y	11	23	1	44
10	310 #	278	-0-	-32	-0-	265	2	13	9	Y	12			56
11	300 #	247	-0-	-53	-0-	235	2	12	9	Y	11	26	1	41
UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287														
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325														
06	210 #	138	-0-	-72	-0-	124	2	14	9	Y	13	29	1	29
07	311 R	311	-0-	-0-	-0-	298	2	13	9	Y	12			41
08	447 R	447	-0-	-0-	-0-	438	2	9	9	Y	8			49
09	332 R	332	-0-	-0-	-0-	320	2	12	9	Y	11	23	1	37
10	278 R	278	-0-	-0-	-0-	265	2	13	9	Y	12			49
*11	247 R	247	-0-	-0-	-0-	235	2	12	9	Y	11	26	1	34

VIEJOS (DEVONIAN)															//CONT.//					93771 200					ASSOCIATED					49B					CNTY: PECOS				
SIMATA ENERGY, LLC															781975																								
UNIVERSITY 16															WELL #: 208					RRCID -> 172594					COMPL. DATE 11/24/1990					TOTAL DEPTH 6430					PERF. 6242 - 6249				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	*	*	EOM BALANCE															
06	1770 #	1436	-0-	-334	-0-			1425	2		11	9	N		10									203															
07	2418 #	2003	-0-	-415	-0-			1962	2		41	9	N		37		159	1						81															
08	2418 #	2041	-0-	-377	-0-			2029	2		12	9	N		11									92															
09	2340 #	1248	-0-	-1092	-0-			1238	2		10	9	N		9									101															
10	2108 #	1824	-0-	-284	-0-			1807	2		17	9	N		15									116															
11	1980 #	1940	-0-	-40	-0-			1914	2		26	9	N		24									140															
VISTA GRANDE (WOODFORD)															93998 500					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PECOS									
BRAHMAN OIL & GAS, LLC															088581																								
EDWARDS, WILLIAM															WELL #: 1					RRCID -> 278672					COMPL. DATE 12/09/2014					TOTAL DEPTH 14531					PERF.14709 - 18091				
06	12060 X	10132	-0-	-1928	-0-			10132	3				N		-0-									-0-															
07	11377 X	10060	-0-	-1317	-0-			10060	3				N		-0-									-0-															
08	10881 X	9846	-0-	-1035	-0-			9846	3				N		-0-									-0-															
09	10140 X	9545	-0-	-595	-0-			9545	3				N		-0-									-0-															
10	10478 X	9926	-0-	-552	-0-			9926	3				N		-0-									-0-															
11	10140 X	9413	-0-	-727	-0-			9413	3				N		-0-									-0-															
ACU 37															WELL #: 1H					RRCID -> 279685					COMPL. DATE 08/01/2018					TOTAL DEPTH 14190					PERF.13810 - 15862				
06	18730 X	18730	-0-	-0-	-0-			17577	3	1153	9	N		1048	1205	1								318															
07	16495 X	16495	-0-	-0-	-0-			15395	3	1100	9	N		1000	997	1								321															
08	15097 X	14545	-0-	-552	-0-			13587	3	958	9	N		871	832	1								360															
*09	15847 X	15847	-0-	-0-	-0-			14854	3	993	9	N		903	786	1								477															
10	15097 X	13945	-0-	-1152	-0-			13069	3	876	9	N		796	971	1								302															
*11	16520 X	16520	-0-	-0-	-0-			15367	3	1153	9	N		1048	781	1								569															
KING OF THE HILL 33															WELL #: 1H					RRCID -> 289966					COMPL. DATE 04/23/2020					TOTAL DEPTH 13710					PERF.13516 - 16912				
06	18532 X	18532	-0-	-0-	-0-			16372	3	2160	9	N		1964	1581	1								552															
07	21204 X	21204	-0-	-0-	-0-			19234	3	1970	9	N		1791	2005	1								338															
08	19271 X	19271	-0-	-0-	-0-			17323	3	1948	9	N		1771	1429	1								680															
*09	20547 X	20547	-0-	-0-	-0-			18768	3	1779	9	N		1617	1759	1								538															
*10	18257 X	18257	-0-	-0-	-0-			16457	3	1800	9	N		1636	1768	1								406															
*11	20245 X	20245	-0-	-0-	-0-			18484	3	1761	9	N		1601	1377	1								630															
PORTER 49															WELL #: 1D					RRCID -> 290916					COMPL. DATE 04/10/2021					TOTAL DEPTH 3340					PERF. 1651 - 2710				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT									-0-															
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT									-0-															
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT									-0-															
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT									-0-															
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT									-0-															
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT									-0-															
W. A. M. (FUSSELMAN)															94183 250					ASSOCIATED					49B					CNTY: STERLING									
SLANT OPERATING, LLC															786697																								
TERRY 17															WELL #: 2					RRCID -> 086786					COMPL. DATE 02/16/1980					TOTAL DEPTH 8669					PERF. 8570 - 8584				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT									-0-															
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT									-0-															
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT									-0-															
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT									-0-															
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT									-0-															
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT									-0-															

W. A. M. (FUSSELMAN)		//CONT.//		94183 250	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697								
F. CONGER		WELL #:		303	RRCID -> 118219		COMPL. DATE 08/28/1981		TOTAL DEPTH	8770	PERF. 8648	- 8673
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	979 R	979	-0-	-0-	-0-	967 3	12 9	Y	11	12 1		3
07	1023 #	1004	-0-	-19	-0-	993 3	11 9	Y	10	6 1		7
08	1023 #	437	-0-	-586	-0-	429 3	8 9	Y	7	6 1		8
09	990 #	989	-0-	-1	-0-	980 3	9 9	Y	8	6 1		10
10	1023 #	995	-0-	-28	-0-	983 3	12 9	Y	11	13 1		8
*11	1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	1235 3	10 9	Y	9	12 1		5
TERRY 17												
		WELL #:		1	RRCID -> 146991		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8614	- 8646
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
F. GONGER 19												
		WELL #:		4 L	RRCID -> 157395		COMPL. DATE 12/18/1983		TOTAL DEPTH	8753	PERF. N/A	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
W. A. M. (WOLFCAMP)												
SLANT OPERATING, LLC		94183 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING				
WESTBROOK 8		786697										
		WELL #:		7	RRCID -> 237137		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5904	- 7363
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		Y	-0-			-0-
07	620 N	458	-0-	-162	-0-	458 3		Y	-0-			-0-
08	465 N	365	-0-	-100	-0-	365 3		Y	-0-			-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		Y	-0-			-0-
10	465 N	395	-0-	-70	-0-	395 3		Y	-0-			-0-
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	340 3		Y	-0-			-0-
CONGER, F. 7												
		WELL #:		7	RRCID -> 254193		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH	7400	PERF. 5702	- 7218
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CONGER, F. "6"												
		WELL #:		11	RRCID -> 256663		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6674	- 6677
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	302 3	39 9	Y	35			90
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	315 3	31 9	Y	28	83 1		35
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	700 3	31 9	Y	28			63
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	309 3	29 9	Y	26			89
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	315 3	18 9	Y	16	97 1		8
11	420 N	325	-0-	-95	-0-	310 3	15 9	Y	14			22

PAGE: 1659

W. A. M. (WOLFCAMP)		//CONT.//		94183 750	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697	RRCID -> 290321		COMPL. DATE 01/11/2008				TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5906 - 7359					
FOSTER CONGER		WELL #:		2												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-		8 1	167	3	N	-0-					-0-
							2 4									
07	186 N	103	-0-	-83	-0-		4 1	98	3	N	-0-					-0-
							1 4									
08	186 N	50	-0-	-136	-0-		2 1	44	2	Y	-0-					-0-
							4 4									
09	180 N	45	-0-	-135	-0-		2 1	42	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	41	-0-	-52	-0-		2 1	39	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-		3 1	47	2	Y	-0-					-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN)				94187 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING			
RAYDEN				695567						
FOSTER				WELL #:	108 L	RRCID -> 099491	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8670 PERF. 8564 - 8570
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555							
FOSTER, E.R.				WELL #:	2 T	RRCID -> 140180	COMPL. DATE 11/01/1991	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6480 -	8628
06	1591	R	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3	N	-0-	-0-
07	1641	R	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3	N	-0-	-0-
08	1633	R	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3	N	-0-	-0-
09	1532	R	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3	N	-0-	-0-
10	1616	R	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3	N	-0-	-0-
*11	1533	R	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3	N	-0-	-0-

[illegible]

WADDELL (GRAYBURG)				94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
WADDELL, W.N.				WELL #:		242		RRCID -> 021000		COMPL. DATE 11/25/2015		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3030 - 3110	
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1184	2	8	9	Y	7	8	1	1
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	518	2	8	9	Y	7	6	1	2
08	DLQ	G-10	1394	-0-	1394	1394	1394	2			Y	-0-	2	1	-0-
09	DLQ	G-10	817	-0-	817	2211	817	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1070	-0-	1070	3281	1070	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3281					Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N.				WELL #:	191	RRCID	-> 033048	COMPL.	DATE	11/24/1954	TOTAL	DEPTH	3495	PERF.	N/A
06	DLQ	G-10	324	-0-	324	1013	318	2	6	9	Y	5	4	1	1
07		1182	N 169	-0-	-1013	-0-	163	2			Y	5	4	1	2
08		122	N 122	-0-	-0-	-0-	122	2	6	9	Y	-0-	2	1	-0-
09		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		120	N NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL (GRAYBURG)				//CONT.//	94482 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//	073056														
WADDELL, W.N.				WELL #:	899	RRCID ->	034403	COMPL. DATE	11/05/1964	TOTAL	DEPTH	3116	PERF.	N/A					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	DLQ G-10		211	-0-	211		658		205	2		6	9	Y		5		1	
07		764 N	106	-0-	-658		-0-		103	2		3	9	Y		3	1	1	
08		204 N	204	-0-	-0-		-0-		204	2				Y		-0-		-0-	
09		38 N	38	-0-	-0-		-0-		38	2				Y		-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		-0-		-0-	
11		210 N	NO RPT	-0-	-210		-0-					Y	NO RPT					-0-	
WADDELL, W.N.				WELL #:	898	RRCID ->	034427	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL	DEPTH	3181	PERF.	3048	-	3124			
06	DLQ G-10		869	-0-	869		2937		860	2		9	9	Y		8		6	
07		3000 N	373	-0-	-2627		310		369	2		4	9	Y		4		2	
08		1255 N	945	-0-	-310		-0-		945	2				Y		-0-		-0-	
09		687 N	687	-0-	-0-		-0-		687	2				Y		-0-		-0-	
10		895 N	895	-0-	-0-		-0-		895	2				Y		-0-		-0-	
11		900 N	NO RPT	-0-	-900		-0-					Y	NO RPT					-0-	
WADDELL, W.N.				WELL #:	914	RRCID ->	038011	COMPL. DATE	12/07/1965	TOTAL	DEPTH	3140	PERF.	N/A					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
WADDELL, W.N.				WELL #:	682	RRCID ->	069238	COMPL. DATE	10/05/1976	TOTAL	DEPTH	3530	PERF.	N/A					
06	DLQ G-10		1001	-0-	1001		3408		978	2		23	9	Y		21		18	
07		3000 N	327	-0-	-2673		735		293	2		34	9	Y		31		13	
08		1738 N	1003	-0-	-735		-0-		974	2		29	9	Y		26		19	
09		707 N	707	-0-	-0-		-0-		678	2		29	9	Y		26		30	
10		1002 N	1002	-0-	-0-		-0-		978	2		24	9	Y		22		23	
11		840 N	NO RPT	-0-	-840		-0-					Y	NO RPT					23	
WADDELL, W.N.				WELL #:	958	RRCID ->	072449	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3500	PERF.	3159	-	3300			
06	DLQ G-10		649	-0-	649		2304		640	2		9	9	Y		8		6	
07		2624 N	320	-0-	-2304		-0-		316	2		4	9	Y		4		2	
08		776 N	776	-0-	-0-		-0-		776	2				Y		-0-		-0-	
09		451 N	451	-0-	-0-		-0-		451	2				Y		-0-		-0-	
10		675 N	675	-0-	-0-		-0-		675	2				Y		-0-		-0-	
11		750 N	NO RPT	-0-	-750		-0-					Y	NO RPT					-0-	
WADDELL, W.N.				WELL #:	15	RRCID ->	144422	COMPL. DATE	02/18/1993	TOTAL	DEPTH	3545	PERF.	3044	-	3168			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-	
WADDELL, W.N.				WELL #:	736	RRCID ->	144840	COMPL. DATE	02/18/1993	TOTAL	DEPTH	3520	PERF.	3076	-	3174			
06	DLQ G-10		1082	-0-	1082		3406		1073	2		9	9	Y		8		6	
07		3000 N	409	-0-	-2591		815		405	2		4	9	Y		4		2	
08		1091 N	276	-0-	-815		-0-		272	2		4	9	Y		4		3	
09		175 N	175	-0-	-0-		-0-		174	2				Y		1		1	
10		297 N	297	-0-	-0-		-0-		297	2		1	9	Y		-0-		-0-	
11		270 N	NO RPT	-0-	-270		-0-					Y	NO RPT			1	1	-0-	

WADDELL (GRAYBURG)				//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.// 073056																
WADDELL, W.N.				WELL #: 1145		RRCID -> 144841		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 11270		PERF. 3019 - 3142								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

WADDELL, W.N.				WELL #: 859		RRCID -> 147187		COMPL. DATE 10/09/1993		TOTAL DEPTH 3580		PERF. 3067 - 3148								
06	DLQ G-10	906	-0-	-0-	906	2914	880	2	26	9	Y	24	30	1						4
07	3000 N	462	-0-	-0-	-2538	376	436	2	26	9	Y	24	21	1						7
08	1194 N	818	-0-	-0-	-376	-0-	800	2	18	9	Y	16	16	1						7
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	509	2	29	9	Y	26	25	1						8
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	736	2	34	9	Y	31	37	1						2
11	780 N	NO RPT	-0-	-0-	-780	-0-	-0-				Y	NO RPT								2

WADDELL, W.N.				WELL #: 793		RRCID -> 170610		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3120 - 3176								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-

WADDELL, W.N.				WELL #: 890		RRCID -> 190864		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3060 - 3134								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-

WADDELL, W.N.				WELL #: 293		RRCID -> 190926		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3130 - 3188								
06	DLQ G-10	113	-0-	-0-	113	595	87	2	26	9	Y	24	26	1						4
07	635 N	40	-0-	-0-	-595	-0-	12	2	28	9	Y	25	22	1						7
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	649	2	37	9	Y	34	27	1						14
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	459	2	29	9	Y	26	32	1						8
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	606	2	34	9	Y	31	37	1						2
11	360 N	NO RPT	-0-	-0-	-360	-0-	-0-				Y	NO RPT								2

WADDELL, W. N.				WELL #: 1200		RRCID -> 205775		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3096 - 3136								
06	DLQ G-10	416	-0-	-0-	416	2240	390	2	26	9	Y	24	27	1						4
07	2508 N	268	-0-	-0-	-2240	-0-	240	2	28	9	Y	25	22	1						7
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-	891	2	37	9	Y	34	27	1						14
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2	30	9	Y	27	33	1						8
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	784	2	34	9	Y	31	37	1						2
11	750 N	NO RPT	-0-	-0-	-750	-0-	-0-				Y	NO RPT								2

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.//		94482 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
CITATION OIL & GAS CORP.				154235						
EDWARDS, W. P.		WELL #:		13	RRCID -> 174043		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC				827681						
HENDERSON, M. F.		WELL #:		158	RRCID -> 067267		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HENDERSON, M. F.		WELL #:		45	RRCID -> 147486		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024	
06	510 N	373	-0-	-137	-0-	373	2	Y	-0-	-0-
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	Y	-0-	-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	Y	-0-	-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	Y	-0-	-0-
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2	Y	-0-	-0-
11	450 N	419	-0-	-31	-0-	419	2	Y	-0-	-0-

WAGON WHEEL (PENN)				94640 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD	
SUNDOWN ENERGY LP				829482						
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		1112	RRCID -> 154680		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 8914	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WAHA (ATOKA)				94648 002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.				945936						
MOORE, WAYNE		WELL #:		12	RRCID -> 165424		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 17250 PERF. 11523 - 11661	
06	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-	-0-
07	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-	-0-
08	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-	-0-
09	330 X	261	-0-	-69	-0-	261	3	N	-0-	-0-
10	341 N	238	-0-	-103	-0-	238	3	N	-0-	-0-
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	3	N	-0-	-0-

WAHA (DELAWARE)				94648 166	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
EXTEN OPERATING COMPANY				257062						
FIDELITY TRUST CO., ET AL		WELL #:		1 U	RRCID -> 021016		COMPL. DATE 10/24/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
ICE BROTHERS, INC.				421790							
HODGE, H. T.		WELL #:		1		RRCID -> 021003		COMPL. DATE 08/22/1960		TOTAL DEPTH 5080	
										PERF. N/A	
M	0	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-		82	3		22
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-		90	3		22
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-		81	3		22
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-		81	3		22
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-		176	3		22
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-		288	3		22

HODGE, J. H.		WELL #:		1 C		RRCID -> 021004		COMPL. DATE 03/10/1960		TOTAL DEPTH 5258	
										PERF. N/A	
06	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-		2757	3	13 9	6
07	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-		3151	3	12 9	17
08	2976	X	2748	-0-	-228	-0-		2738	3	10 9	26
09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-		2873	3	12 9	37
10	3162	X	2785	-0-	-377	-0-		2776	3	9 9	45
11	3060	X	2891	-0-	-169	-0-		2880	3	11 9	55

HODGE, J. H.		WELL #:		2		RRCID -> 021005		COMPL. DATE 07/04/1960		TOTAL DEPTH N/A	
										PERF. N/A	
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-		53	3	1 9	10
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-		66	3	1 9	11
08	62	N	50	-0-	-12	-0-		49	3	1 9	12
09	60	N	53	-0-	-7	-0-		52	3	1 9	13
10	62	N	47	-0-	-15	-0-		46	3	1 9	14
11	60	N	19	-0-	-41	-0-		18	3	1 9	15

HODGE, J. H.		WELL #:		3B		RRCID -> 021006		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 5099	
										PERF. 4820 - 4932	
06	60	N	13	-0-	-47	-0-		13	3		10
07	62	N	14	-0-	-48	-0-		13	3	1 9	11
08	62	N	29	-0-	-33	-0-		28	3	1 9	12
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-		71	3	1 9	13
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-		87	3	1 9	14
*11	87	N	87	-0-	-0-	-0-		86	3	1 9	15

HODGE, J. H. "A"		WELL #:		1A		RRCID -> 021007		COMPL. DATE 09/01/1960		TOTAL DEPTH 4947	
										PERF. N/A	
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-		84	3		92
07	93	N	78	-0-	-15	-0-		78	3		92
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-		116	3		92
09	90	N	86	-0-	-4	-0-		86	3		92
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-		140	3		92
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-		168	3		92

HODGE, J. H. "A"		WELL #:		4B		RRCID -> 136983		COMPL. DATE 01/04/1991		TOTAL DEPTH 6460	
										PERF. 4708 - 4735	
06	300	N	90	-0-	-210	-0-		90	3		42
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					42
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-		274	3		42
09	90	N	46	-0-	-44	-0-		46	3		42
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-		48	3		42
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					42

WAHA (DELAWARE) INCLINE ENERGY TREES, J. C., ESTATE			//CONT.// WELL #:		94648 166 423656	ASSOCIATED RRCID -> 021010		CAPACITY COMPL. DATE 09/17/1960			CNTY: REEVES TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
11	960 N	591	-0-	-369	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
TREES, J. C., ESTATE -A-			WELL #:		1	RRCID -> 021012		COMPL. DATE 05/01/1961			TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A						
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					24
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	1158	2	1	9	Y	1					25
08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	2	3	9	Y	3					28
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	2	2	9	Y	2					30
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	995	2	1	9	Y	1					31
11	1200 N	724	-0-	-476	-0-	-0-	722	2	2	9	Y	2					33
WWM OPERATING, LLC FOSTER, J. C.			WELL #:		945289 1	RRCID -> 134103		COMPL. DATE 03/28/1990			TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HODGE, J.H.			WELL #:		4A	RRCID -> 140999		COMPL. DATE 02/01/1992			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
XTO ENERGY INC. MOORE, WAYNE			WELL #:		945936 3	RRCID -> 021021		COMPL. DATE 11/26/1962			TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MOORE, WAYNE			WELL #:		9	RRCID -> 033091		COMPL. DATE 05/03/1964			TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (DELAWARE)			//CONT.//			94648 166	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES								
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936															
MOORE, WAYNE			WELL #:			21	RRCID -> 139431			COMPL. DATE 06/10/1991			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
WAHA (DEVONIAN)						94648 332	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES								
MECO IV HOLDCO, LLC						557074															
HODGE, J. H.			WELL #:			5	RRCID -> 043863			COMPL. DATE 12/15/2000			TOTAL DEPTH 15545 PERF.11601 - 11776								
06	7890 X		7829		-0-	-61		-0-		7829	3			Y	-0-					-0-	
07	8402 X		8402		-0-	-0-		-0-		8402	3			Y	-0-					-0-	
08	8455 X		8455		-0-	-0-		-0-		8455	3			Y	-0-					-0-	
09	7920 X		5284		-0-	-2636		-0-		5284	3			Y	-0-					-0-	
10	8149 X		7948		-0-	-201		-0-		7948	3			Y	-0-					-0-	
*11	7770 X		7035		-0-	-735		-0-		7035	3			Y	-0-					-0-	
XTO ENERGY INC.						945936															
HODGE, J. HOWARD			WELL #:			1 U	RRCID -> 041937			COMPL. DATE 03/09/1967			TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A								
06	26970 X		22764		-0-	-4206		-0-		22758	3	6	9	Y	5					92	
07	27869 X		27481		-0-	-388		-0-		27481	3			Y	-0-					92	
08	DLQ G-10		26777		-0-	26777		26777		26776	3	1	9	Y	1					93	
09	DLQ G-10		14369		-0-	14369		41146		14369	3			Y	-0-					93	
10	63358 X		22212		-0-	-41146		-0-		22206	3	6	9	Y	5					98	
*11	22157 X		22157		-0-	-0-		-0-		22151	3	6	9	Y	5					103	
HODGE -B-			WELL #:			1 U	RRCID -> 045654			COMPL. DATE 01/08/1969			TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A								
06	210 N		189		-0-	-21		-0-		189	3			N	-0-					-0-	
07	186 N		170		-0-	-16		-0-		170	3			N	-0-					-0-	
08	205 N		205		-0-	-0-		-0-		205	3			N	-0-					-0-	
09	180 N		130		-0-	-50		-0-		130	3			N	-0-					-0-	
10	161 N		161		-0-	-0-		-0-		161	3			N	-0-					-0-	
11	210 N		142		-0-	-68		-0-		142	3			N	-0-					-0-	
HODGE, J. HOWARD B			WELL #:			5HU	RRCID -> 203638			COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977								
06	T. A.		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	T. A.		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	T. A.		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	T. A.		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	T. A.		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	T. A.		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
WAHA (ELLENBURGER)						94648 498	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: REEVES								
CHISOS OPERATING, INC.						149441															
ESTATE OF JACK FROST			WELL #:			1	RRCID -> 051241			COMPL. DATE 06/04/1971			TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A								
06	8926 N		8926		-0-	-0- B		-0-		8926	2			N	-0-					-0-	
07	9827 N		8733		-0-	-1094 B		-0-		8733	2			N	-0-					-0-	
08	9083 N		8544		-0-	-539 B		-0-		8544	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09	8940 N		7763		-0-	-1177 B		-0-		7763	2			N	-0-					-0-	
10	8742 N		8359		-0-	-383 B		-0-		8359	2			N	-0-					-0-	
11	8280 N		7878		-0-	-402 B		-0-		7878	2			N	-0-					-0-	

WAHA (ELLENBURGER)			//CONT.//	94648 498	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: REEVES		
MECO IV HOLDCO, LLC				557074					
HODGE, J. H.			WELL #:	5	RRCID -> 043862	COMPL. DATE 11/25/1967	TOTAL DEPTH 15545	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
XTO ENERGY INC.				945936					
HODGE, J. HOWARD			WELL #:	1 L	RRCID -> 041982	COMPL. DATE 08/26/1992	TOTAL DEPTH 15093	PERF.13810 - 15093	
06	2430 N	2398	-0-	-32 B	-0-	2396 3	2 9	Y	49
07	2449 N	2444	-0-	-5 B	-0-	2444 3		Y	49
08	2434 N	2434	-0-	-0- B	-0-	2433 3	1 9	Y	50
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	2400 N	1485	-0-	-915 B	-0-	1485 3		Y	50
10	2592 N	2592	-0-	-0- B	-0-	2589 3	3 9	Y	53
11	2370 N	2242	-0-	-128 B	-0-	2239 3	3 9	Y	56
HODGE -B-			WELL #:	1 L	RRCID -> 045680	COMPL. DATE 12/30/1968	TOTAL DEPTH 16155	PERF. N/A	
06	26070	25057	-0-	-1013 B	-4187	25057 3		N	-0-
07	26939	30684	-0-	-3745 B	-442	30684 3		N	-0-
08	26939	29268	-0-	-2329 B	1887	29268 3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	26070	16734	-0-	-9336 B	-7449	16734 3		N	-0-
10	26939	26271	-0-	-668 B	-8117	26271 3		N	-0-
11	26070	26336	-0-	-266 B	-7851	26336 3		N	-0-
TREES ESTATE -20-			WELL #:	1 L	RRCID -> 049990	COMPL. DATE 12/01/1970	TOTAL DEPTH 16500	PERF. N/A	
06	5939 N	5939	-0-	-0- B	-0-	5933 3	6 9	Y	15
07	5766 N	5250	-0-	-516 B	-0-	5248 3	2 9	Y	6
08	3017 N	3017	-0-	-0- B	-0-	3017 3		Y	6
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	5940 N	4734	-0-	-1206 B	-0-	4734 3		Y	6
10	5239 N	4942	-0-	-297 B	-0-	4935 3	7 9	Y	8
*11	4584 N	4584	-0-	-0- B	-0-	4580 3	4 9	Y	10
WAHA (GAS STORAGE)				94648 510	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: REEVES		
WWM OPERATING, LLC				945289					
WAHA/FROST			WELL #:	1C	RRCID -> 220327	COMPL. DATE 07/12/2005	TOTAL DEPTH 2500	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WAHA/FROST			WELL #:	2C	RRCID -> 220333	COMPL. DATE 08/10/2005	TOTAL DEPTH 2500	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WAHA (GAS STORAGE)			//CONT.//		94648 510	NON-ASSOCIATED		STORAGE			CNTY: REEVES					
WMM OPERATING, LLC			//CONT.//		945289											
WAHA/FROST			WELL #:		4C	RRCID ->	220334	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WAHA/FROST			WELL #:		5C	RRCID ->	220430	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WAHA/FROST			WELL #:		9C	RRCID ->	220431	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WAHA/FROST			WELL #:		10C	RRCID ->	220432	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WAHA (KINDERHOOK)			94648 581		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REEVES						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION			003125													
FIDELITY TRUST "21"			WELL #:		1	RRCID ->	188767	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	15284	PERF.	10264 - 15258			
06	27944	14467	-0-	-13477	-0-	14467	3			N	-0-					102
07	28175	14599	-0-	-13576	-0-	14593	3		6 9	N	5					107
08	27397	14204	-0-	-13193	-0-	14204	3			N	-0-					107
09	15582	8286	-0-	-7296	-0-	8286	3			N	-0-					107
10	13535	7279	-0-	-6256	-0-	7279	3			N	-0-					107
*11	10099 R	10099	-0-	-0-	-0-	10099	3			N	-0-					107
WAHA (MISSISSIPPIAN)			94648 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES						
CHISOS OPERATING, INC.			149441													
ESTATE OF JACK FROST			WELL #:		2	RRCID ->	224171	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10116 - 10314			
06	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	4999	2		11 9	N	10					50
07	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5175	2		21 9	N	19					69
08	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5175	2		11 9	N	10					79
09	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4237	2		13 9	N	12					91
10	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5031	2		4 9	N	4					95
*11	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5018	2		19 9	N	17					112

WAHA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		94648 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
XTO ENERGY INC.				945936							
HODGE, HOWARD J.		WELL #:		2	RRCID -> 044232		COMPL. DATE 06/04/1968		TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7

HODGE -B-		WELL #:		2	RRCID -> 045867		COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110		
06	32700 X	24649	-0-	-8051	-0-	24636	3	13 9	Y	12	116
07	32643 X	23976	-0-	-8667	-0-	23976	3		Y	-0-	116
08	DLQ G-10	19255	-0-	19255	19255	19253	3	2 9	Y	2	118
09	DLQ G-10	11059	-0-	11059	30314	11058	3	1 9	Y	1	119
10	48668 X	18354	-0-	-30314	-0-	18346	3	8 9	Y	7	126
*11	14899 X	14899	-0-	-0-	-0-	14893	3	6 9	Y	5	131

MOORE, WAYNE		WELL #:		16 U	RRCID -> 046115		COMPL. DATE 03/07/1969		TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TREES ESTATE -20-		WELL #:		1 U	RRCID -> 049609		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050		
06	2760 X	1348	-0-	-1412	-0-	1348	3		Y	-0-	3
07	2852 X	1669	-0-	-1183	-0-	1669	3		Y	-0-	1
08	DLQ G-10	831	-0-	831		831	3		Y	-0-	1
09	DLQ G-10	752	-0-	752	1583	752	3		Y	-0-	1
10	2367 N	784	-0-	-1583	-0-	784	3		Y	-0-	-0-
*11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		Y	-0-	-0-

WAHA (MONTOKA)				94648 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125							
FIDELITY TRUST "21"		WELL #:		1H	RRCID -> 192397		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

COLGATE OPERATING, LLC				167327							
F SCOTT 14		WELL #:		1HL	RRCID -> 188761		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WAHA (MONTOKA) XTO ENERGY INC. MOORE, WAYNE															CNTY: PECOS				
//CONT.// 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
06	7260 X	5306	-0-	-1954	-0-	5293	3	13	9	Y	12				152				
07	7502 X	2175	-0-	-5327	-0-	2174	3	1	9	Y	1				153				
08	DLQ G-10	2401	-0-	2401	2401	2399	3	2	9	Y	2				155				
09	DLQ G-10	249	-0-	249	2650	248	3	1	9	Y	1				156				
10	DLQ G-10	8605	-0-	8605	11255	8595	3	10	9	Y	9				165				
*11	18198 X	6943	-0-	-11255	-0-	6933	3	10	9	Y	9				174				
HODGE, J. HOWARD															WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF. 11123 - 14988				
06	31080 X	26586	-0-	-4494	-0-	26544	3	42	9	N	38				210				
07	32116 X	30295	-0-	-1821	-0-	30245	3	50	9	N	45	182	1		73				
08	32116 X	29503	-0-	-2613	-0-	29464	3	39	9	N	35				108				
09	28770 X	15061	-0-	-13709	-0-	15038	3	23	9	N	21				129				
10	30287 X	29384	-0-	-903	-0-	29359	3	25	9	N	23				152				
11	29310 X	25306	-0-	-4004	-0-	25244	3	62	9	N	56				208				
LIGON, S E 20															WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 13765 - 16740				
06	1350 N	1316	-0-	-34	-0-	1314	3	2	9	Y	2				68				
07	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			Y	-0-				68				
08	DLQ G-10	2106	-0-	2106	2106	2106	3			Y	-0-				68				
09	DLQ G-10	1144	-0-	1144	3250	1144	3			Y	-0-				68				
10	DLQ G-10	2695	-0-	2695	5945	2695	3			Y	-0-				68				
*11	2900 N	1872	-0-	-1028	4917	1872	3			Y	-0-				68				
WAHA (MONTOKA FB-2) BREITBURN OPERATING L.P. HODGE, J. HOWARD															94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS				
WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF. 12400 - 15602																			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
MECO IV HOLDCO, LLC HODGE, J.H.															557074 WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 12414 - 12624				
06	3750 X	3288	-0-	-462	-0-	3288	3			N	-0-				30				
07	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-				30				
08	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-				30				
09	3300 X	3058	-0-	-242	-0-	3058	3			N	-0-				30				
10	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-				30				
11	3450 X	2546	-0-	-904	-0-	2546	3			N	-0-				30				
XTO ENERGY INC. HODGE, J. HOWARD															945936 WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 11214 - 11414				
06	12360 X	11569	-0-	-791	-0-	11567	3	2	9	Y	2				54				
07	12772 X	11576	-0-	-1196	-0-	11576	3			Y	-0-				54				
08	DLQ G-10	11348	-0-	11348	11348	11347	3	1	9	Y	1				55				
09	DLQ G-10	7172	-0-	7172	18520	7172	3			Y	-0-				55				
10	30929 X	12409	-0-	-18520	-0-	12406	3	3	9	Y	3				58				
*11	10703 X	10703	-0-	-0-	-0-	10701	3	2	9	Y	2				60				

WAHA (MONTOKA FB-2)			94648 835			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.			945936													
HODGE "B"			WELL #:			3	RRCID ->	118877	COMPL.	DATE	05/28/1994	TOTAL	DEPTH	11815	PERF.11182 - 11348	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	-0-		7717	3	2	9	N	2			83
07	8184 X	7808	-0-	-376	-0-	-0-		7808	3			N	-0-			83
08	8184 X	7849	-0-	-335	-0-	-0-		7848	3	1	9	N	1			84
09	7920 X	4931	-0-	-2989	-0-	-0-		4929	3	2	9	N	2			86
10	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	-0-		9084	3	30	9	N	27			113
11	7710 X	7442	-0-	-268	-0-	-0-		7428	3	14	9	N	13			126

TREES "20"			WELL #:			2	RRCID ->	161593	COMPL.	DATE	09/26/1996	TOTAL	DEPTH	13166	PERF.12180 - 12476	
06	5730 X	4598	-0-	-1132	-0-	-0-		4598	3			Y	-0-			12
07	5921 X	4326	-0-	-1595	-0-	-0-		4325	3	1	9	Y	1	9	1	4
08	DLQ G-10	4344	-0-	4344	4344	4344		4344	3			Y	-0-			4
09	DLQ G-10	3553	-0-	3553	7897	3552		3552	3	1	9	Y	1			5
10	11478 X	3581	-0-	-7897	-0-	-0-		3574	3	7	9	Y	6	3	1	8
*11	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	-0-		3566	3	2	9	Y	2			10

HODGE, J. HOWARD B			WELL #:			5HL	RRCID ->	171640	COMPL.	DATE	11/22/2003	TOTAL	DEPTH	11462	PERF.11871 - 13900	
06	16500 X	15262	-0-	-1238	-0-	-0-		15223	3	39	9	N	35			266
07	17050 X	16546	-0-	-504	-0-	-0-		16511	3	35	9	N	32	176	1	122
08	17050 X	15968	-0-	-1082	-0-	-0-		15953	3	15	9	N	14			136
09	16260 X	9281	-0-	-6979	-0-	-0-		9246	3	35	9	N	32			168
10	17406 X	17406	-0-	-0-	-0-	-0-		17367	3	39	9	N	35			203
11	16020 X	14486	-0-	-1534	-0-	-0-		14443	3	43	9	N	39			242

TREES "20"			WELL #:			4	RRCID ->	192283	COMPL.	DATE	09/25/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.12085 - 14876	
06	3060 X	1738	-0-	-1322	-0-	-0-		1735	3	3	9	Y	3			15
07	3162 X	1670	-0-	-1492	-0-	-0-		1668	3	2	9	Y	2	11	1	6
08	DLQ G-10	1665	-0-	1665	1665	1663		1663	3	2	9	Y	2			8
09	DLQ G-10	1229	-0-	1229	2894	1225		1225	3	4	9	Y	4			12
10	10072 X	7178	-0-	-2894	-0-	-0-		7158	3	20	9	Y	18	7	1	23
*11	3000 N	4755	-0-	1755	1755	4744		4744	3	11	9	Y	10			33

HODGE, J. HOWARD B			WELL #:			4H	RRCID ->	256760	COMPL.	DATE	02/02/2010	TOTAL	DEPTH	11894	PERF.12100 - 14970	
06	14880 X	13292	-0-	-1588	-0-	-0-		13208	3	84	9	N	76			236
07	13268 X	12432	-0-	-836	-0-	-0-		12399	2	33	9	N	30	185	1	81
08	13609 X	12985	-0-	-624	-0-	-0-		12945	2	40	9	N	36			117
09	13290 X	12799	-0-	-491	-0-	-0-		12731	3	68	9	N	62			179
10	13733 X	2729	-0-	-11004	-0-	-0-		2711	3	18	9	N	16			195
*11	17772 X	17772	-0-	-0-	-0-	-0-		17695	3	77	9	N	70			265

WAHA (MONTOKA FB-3)			94648 836			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.			945936													
MOORE, WAYNE			WELL #:			14	RRCID ->	174552	COMPL.	DATE	09/16/1999	TOTAL	DEPTH	17258	PERF.13045 - 13321	
06	6480	4486	-0-	-1994	-0-	-0-		4486	3			N	-0-			9
07	6665 #	5990	-0-	-675	-0-	-0-		5966	3	24	9	N	22			31
08	7744	7220	-0-	-524	-0-	-0-		7186	3	34	9	N	31			62
09	5580 #	4282	-0-	-1298	-0-	-0-		4272	3	10	9	N	9			71
10	8204	7450	-0-	-754	-0-	-0-		7421	3	29	9	N	26			97
11	6480	6023	-0-	-457	-0-	-0-		5994	3	29	9	N	26			123

WAHA, WEST (DELAWARE)										94656 111 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: REEVES									
PITTS ENERGY CO.										666430																			
FROST, J.										WELL #: 7 RRCID -> 150835 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4914 - 4923																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22										
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22										
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22										
FROST, J.										WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923																			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
WAHA, WEST (DEVONIAN)										94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: REEVES									
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.										147862																			
BODKINS										WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701																			
06	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	11574	2				N	-0-						1										
07	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11504	2				N	-0-						1										
08	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	12140	2				N	-0-						1										
09	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	11618	2				N	-0-						1										
10	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	2				N	-0-						1										
*11	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	9786	2				N	-0-						1										
RAPE "13"										WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315																			
06	510	N	167	-0-	-343	-0-	167	2				N	-0-						-0-										
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2				N	-0-						-0-										
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2				N	-0-						-0-										
09	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	2				N	-0-						-0-										
10	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2				N	-0-						-0-										
*11	3000	N	4185	-0-	1185	-0-	1185	2				N	-0-						-0-										
MOORE, WAYNE 3										WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262																			
06	4560	X	4552	-0-	-8	-0-	4552	2				N	-0-						-0-										
07	4712	X	4637	-0-	-75	-0-	4637	2				N	-0-						-0-										
08	4712	X	4578	-0-	-134	-0-	4578	2				N	-0-						-0-										
09	4560	X	4431	-0-	-129	-0-	4431	2				N	-0-						-0-										
10	4712	X	4393	-0-	-319	-0-	4393	2				N	-0-						-0-										
11	4560	X	4228	-0-	-332	-0-	4228	2				N	-0-						-0-										
CHEVRON U. S. A. INC.										148113																			
FROST, J.										WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286																			
06	4080	X	3776	-0-	-304	-0-	3776	2				N	-0-						-0-										
07	4216	X	3884	-0-	-332	-0-	3884	2				N	-0-						-0-										
08	4216	X	3877	-0-	-339	-0-	3877	2				N	-0-						-0-										
09	3870	X	3730	-0-	-140	-0-	3730	2				N	-0-						-0-										
10	3968	X	3853	-0-	-115	-0-	3853	2				N	-0-						-0-										
11	3780	X	3665	-0-	-115	-0-	3665	2				N	-0-						-0-										

WAHA, WEST (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
TRES, J. C. ESTATE ET AL														
WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	10650 X	10341	-0-	-309	-0-	10341	2			N	-0-			-0-
07	11005 X	6938	-0-	-4067	-0-	6938	2			N	-0-			-0-
08	11005 X	8380	-0-	-2625	-0-	8380	2			N	-0-			-0-
09	10590 X	6963	-0-	-3627	-0-	6963	2			N	-0-			-0-
10	11492 X	11492	-0-	-0-	-0-	11492	2			N	-0-			-0-
11	10350 X	8057	-0-	-2293	-0-	8057	2			N	-0-			-0-
COLGATE OPERATING, LLC														
F SCOTT 14														
WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860														
06	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-			-0-
07	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-			-0-
*08	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2			N	-0-			-0-
*09	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			N	-0-			-0-
*10	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-			-0-
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT			-0-
BECKEN 11														
WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549														
06	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-			16
07	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-			16
*08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-	16	7	-0-
*09	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-			-0-
*10	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DIAMONDBACK E&P LLC														
MOORE-GILMORE														
WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014														
06	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	43	1	2103	2	Y	-0-			44
07	2170 X	1359	-0-	-811	-0-	30	1	1329	2	Y	-0-			44
08	1798 X	1512	-0-	-286	-0-	36	1	1476	2	Y	-0-			44
09	2100 X	1316	-0-	-784	-0-	31	1	1285	2	Y	-0-			44
*10	3100 N	3300	-0-	-200	-0-	81	1	3219	2	Y	-0-			44
*11	2415 N	2215	-0-	-200	-0-	2125	2			Y	-0-			44
XTO ENERGY INC.														
LIGON, S E 20														
WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986														
06	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			Y	-0-			17
07	3658 X	3379	-0-	-279	-0-	3379	3			Y	-0-			17
08	DLQ G-10	3940	-0-	3940	-0-	3940	3			Y	-0-			17
09	DLQ G-10	2319	-0-	2319	-0-	6259	3			Y	-0-			17
*10	DLQ G-10	3685	-0-	3685	-0-	9944	3			Y	-0-			17
*11	12663 X	2719	-0-	-9944	-0-	2719	3			Y	-0-			17
LIGON, S E 20														
WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870														
06	5430 X	5070	-0-	-360	-0-	5067	3	3	9	Y	-0-			93
07	5611 X	5217	-0-	-394	-0-	5217	3			Y	-0-			93
08	DLQ G-10	5213	-0-	5213	-0-	5213	3			Y	-0-			93
09	DLQ G-10	3447	-0-	3447	-0-	8660	3			Y	-0-			93
*10	DLQ G-10	6510	-0-	6510	-0-	15170	3			Y	-0-			93
*11	19778 X	4608	-0-	-15170	-0-	4608	3			Y	-0-			93

WAHA, WEST (ELLENBURGER) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. TREES ESTATE				94656 555 147862	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES						
WELL #:				101	RRCID ->	138856	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL	DEPTH	16628	PERF.	15873 - 16628			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	32074	X	32074	-0-	-0-	-0-	32074	2			N	-0-			-0-	
07	33293	X	33293	-0-	-0-	-0-	33293	2			N	-0-			-0-	
08	32953	X	32953	-0-	-0-	-0-	32953	2			N	-0-			-0-	
09	29580	X	20423	-0-	-9157	-0-	20423	2			N	-0-			-0-	
10	30566	X	29665	-0-	-901	-0-	29665	2			N	-0-			-0-	
11	29580	X	21661	-0-	-7919	-0-	21661	2			N	-0-			-0-	
CHEVRON U. S. A. INC. FROST, J.				148113	WELL #:	15	RRCID ->	082617	COMPL. DATE	01/16/1979	TOTAL	DEPTH	17100	PERF.	16305 - 17100	
06	5280	X	5225	-0-	-55	-0-	5225	2			N	-0-			-0-	
07	5456	X	5302	-0-	-154	-0-	5302	2			N	-0-			-0-	
08	5456	X	5250	-0-	-206	-0-	5250	2			N	-0-			-0-	
09	5220	X	5126	-0-	-94	-0-	5126	2			N	-0-			-0-	
10	5394	X	5268	-0-	-126	-0-	5268	2			N	-0-			-0-	
*11	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-			-0-	
COLGATE OPERATING, LLC F SCOTT				167327	WELL #:	2	RRCID ->	035476	COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	17643	PERF.	16141 - 17643
06	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	12935	2			N	-0-			-0-	
07	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2			N	-0-			-0-	
*08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-			-0-	
*09	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	11956	2			N	-0-			-0-	
*10	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	12839	2			N	-0-			-0-	
11	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT			-0-	
F SCOTT 13				WELL #:	1	RRCID ->	039872	COMPL. DATE	03/25/1966	TOTAL	DEPTH	17430	PERF.	N/A		
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			81	
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			81	
*08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-	81	7	-0-	
*09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-			-0-	
*10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BODKINS, J. D. #2				WELL #:	1	RRCID ->	040176	COMPL. DATE	09/04/1966	TOTAL	DEPTH	17400	PERF.	N/A		
06	23234	X	10277	-0-	-12957	-0-	10277	2			N	-0-			198	
07	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10687	2			N	-0-			198	
*08	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3823	2	1	9	N	1	89	7	110	
*09	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	10499	2			N	-0-			110	
*10	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-			110	
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			110	
WALKER (PENN DETRITAL) SBJ OIL & GAS, LLC WILSON 33				94747 260 884395	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
WELL #:				01	RRCID ->	282568	COMPL. DATE	03/03/2017	TOTAL	DEPTH	7678	PERF.	7496 - 7504			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 53999 07/01/2019																

WAR-SAN (DEVONIAN-OIL)										95108 250	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MIDLAND			
LEGACY RESERVES OPERATING LP										495445						
SANDERS, JUNE T.										WELL #: 6H	RRCID -> 278344	COMPL. DATE 06/04/2001	TOTAL DEPTH 11967	PERF.12931 - 15561		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	990 #	365	-0-	-625	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
07	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
08	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
09	1560 #	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
10	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WAR-WINK (DELAWARE)										95122 400	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WINKLER			
CHEVRON U. S. A. INC.										148113						
STATE OF TEXAS -DE-										WELL #: 1	RRCID -> 021044	COMPL. DATE 01/05/2001	TOTAL DEPTH 5120	PERF. 4996 - 5112		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WAR-WINK (PENN LIME)										95122 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD			
WTG EXPLORATION										945220						
UNIVERSITY 30										WELL #: 1	RRCID -> 155070	COMPL. DATE 05/29/1995	TOTAL DEPTH 18000	PERF.14584 - 14592		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WAR-WINK (WOLFCAMP)										95122 800	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER			
CHEVRON U. S. A. INC.										148113						
UNIVERSITY 32-21										WELL #: 1	RRCID -> 291599	COMPL. DATE 07/25/2000	TOTAL DEPTH 20500	PERF.12181 - 12213		
09	14B2 EXT	67	-0-	67	67	67	2			N	-0-					113
10	14B2 EXT	31	-0-	31	98	31	2			N	-0-					113
*11	0 W	56	-0-	56	154	56	2			N	-0-					113
WAR-WINK, S. (ELLEN.)										95129 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD			
CHEVRON U. S. A. INC.										148113						
UNIVERSITY 10-18										WELL #: 1 L	RRCID -> 055938	COMPL. DATE 05/17/1973	TOTAL DEPTH 22470	PERF. N/A		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WAR-WINK, S. (FUSSELMAN)										95129 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD			
CHEVRON U. S. A. INC.										148113						
UNIVERSITY 10-18										WELL #: 1 U	RRCID -> 055939	COMPL. DATE 05/17/1987	TOTAL DEPTH 22470	PERF.17021 - 17192		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP)				95129 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113												
UNIVERSITY "9-18" -B-				WELL #: 1		RRCID -> 283588		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 20828		PERF.11315 - 11696				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 #	-0-	-0-		-30	-0-						Y	17	30 1		24
07	31 #	-0-	-0-		-31	-0-						Y	10	14 1		20
08	31 #		13	-0-	-18	-0-			3 2		10 9	Y	9	13 1		16
09	120 R		120	-0-	-0-	-0-			87 2		33 9	Y	30	12 1		34
10	49 R		49	-0-	-0-	-0-			2 2		47 9	Y	43	43 1		34
11	13 #	-0-	-0-		-13	-0-						Y	36	30 1		40
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC				617484												
UNIVERSITY 18-6				WELL #: 1		RRCID -> 182803		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 20752		PERF.14342 - 15165				
06	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			207
07	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			207
08	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			207
09	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			207
10	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			207
11	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			207
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2021																
WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.)				95138 406		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
CONTANGO RESOURCES, INC.				173206												
BEATY, ESTHER				WELL #: 1		RRCID -> 254811		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 7983		PERF. 7700 - 7766				
06	1349 R	1349	-0-		-0-	-0-		1349	2			N	-0-			-0-
07	1550 #	1501	-0-		-49	-0-		105	1	1396	2	N	-0-			-0-
08	1550 #	1074	-0-		-476	-0-		26	1	1048	2	N	-0-			-0-
09	1500 #	924	-0-		-576	-0-		924	2			N	-0-			-0-
10	1550 #	830	-0-		-720	-0-		830	2			N	-0-			-0-
11	1440 #	633	-0-		-807	-0-		633	2			N	-0-			-0-
TWO P PARTNERS, LLC				875088												
YORK, J. F.				WELL #: P 1 U		RRCID -> 105993		COMPL. DATE 04/30/1965		TOTAL DEPTH 8485		PERF. 7660 - 7680				
06	55 R	55	-0-		-0-	-0-		55	2			N	-0-			-0-
07	124 #	22	-0-		-102	-0-		22	2			N	-0-			-0-
08	124 #	121	-0-		-3	-0-		121	2			N	-0-			-0-
09	120 #	98	-0-		-22	-0-		98	2			N	-0-			-0-
10	124 #	114	-0-		-10	-0-		114	2			N	-0-			-0-
11	120 #	105	-0-		-15	-0-		105	2			N	-0-			-0-
WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.)				95138 464		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
ARCH OIL & GAS, LLC				029272												
CRUMP, W. E.				WELL #: 1 U		RRCID -> 021040		COMPL. DATE 04/24/1962		TOTAL DEPTH 8197		PERF. N/A				
06	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
CRUMP, W. E.				WELL #: 2 U		RRCID -> 032120		COMPL. DATE 01/13/1964		TOTAL DEPTH 7869		PERF. 7451 - 7624				
06	870 N	668	-0-		-202	-0-		668	3			Y	-0-			-0-
07	923 N	923	-0-		-0-	-0-		923	3			Y	-0-			-0-
08	921 N	921	-0-		-0-	-0-		921	3			Y	-0-			-0-
09	891 N	891	-0-		-0-	-0-		891	3			Y	-0-			-0-
10	930 N	927	-0-		-3	-0-		927	3			Y	-0-			-0-
11	900 N	895	-0-		-5	-0-		895	3			Y	-0-			-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
JJH ENERGY COMPANY 427402														
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-			-0-
07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-			-0-
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-
PURVIS OPERATING CO. 683200														
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-			-0-
07	372 N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-			-0-
08	372 N	274	-0-	-98	-0-	274	3			N	-0-			-0-
09	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-			-0-
10	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-			-0-
11	270 N	166	-0-	-104	-0-	166	3			N	-0-			-0-
TWO P PARTNERS, LLC 875088														
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A														
06	810 N	684	-0-	-126	-0-	684	2			N	-0-			-0-
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-			-0-
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-			-0-
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-			-0-
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			-0-
*11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-			-0-
WARD, S. (PENN. 8430) 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005														
SMITH, F. G. WELL #: 2 L RRCID -> 077918 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481														
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			125
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			125
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			125
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			125
10	837 N	693	-0-	-144	-0-	693	2			N	-0-			125
11	750 N	675	-0-	-75	-0-	675	2			N	-0-			125
TWO P PARTNERS, LLC 875088														
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	240 N	157	-0-	-83	-0-	157	2			Y	-0-			-0-
07	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2			Y	-0-			-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-			-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-			-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-			-0-
*11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-			-0-
WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
TWO P PARTNERS, LLC 875088														
ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WARD-ESTES, NORTH TWO P PARTNERS, LLC JOHNSON -A-				//CONT.// //CONT.// WELL #:	95152 001 875088 17	ASSOCIATED RRCID ->		CAPACITY COMPL. DATE 11/15/1980				CNTY: WARD 3202 PERF. 2362 - 3118					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	240	X	189	-0-	-0-	-51	-0-	-0-	189	2			N	-0-			43
07	248	N	129	-0-	-0-	-119	-0-	-0-	129	2			N	-0-			43
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			43
09	180	N	160	-0-	-0-	-20	-0-	-0-	160	2			N	-0-			43
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			43
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			43

JOHNSON -A-				WELL #:				20	RRCID ->		291000	COMPL. DATE		01/04/2005	TOTAL DEPTH		3165 PERF. 2334 - 2520
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

JOHNSON -A-				WELL #:				21	RRCID ->		291387	COMPL. DATE		03/12/1985	TOTAL DEPTH		3175 PERF. 2375 - 3122
09	DELQ	PR	161	-0-	-0-	161	161	160	2	1	9	N	1				1
*10	321	X	160	-0-	-0-	-161	-0-	160	2			N	-0-				1
*11	246	X	246	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2	42	9	N	38				39

HUTCHINGS STOCK ASSN.				WELL #:				1419	RRCID ->		291425	COMPL. DATE		02/25/2009	TOTAL DEPTH		2800 PERF. 2475 - 2714
09	503	X	503	-0-	-0-	-0-	-0-	326	2	177	9	N	161	112	1		49
10	122	X	122	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2	61	9	N	55	57	1		47
11	163	X	163	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2	133	9	N	121	130	1		38

HUTCHINGS STOCK ASSN.				WELL #:				99 R	RRCID ->		291491	COMPL. DATE		10/31/2013	TOTAL DEPTH		3354 PERF. 2975 - 3113
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*09	141	X	141	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2	108	9	N	98	84	1		14
*10	0	W	142	-0-	-0-	142	142	12	2	130	9	N	118	101	1		31
*11	0	W	420	-0-	-0-	420	562	323	2	97	9	N	88	103	1		16

OBRIEN, G. W., ETAL				WELL #:				183R	RRCID ->		291495	COMPL. DATE		02/25/2014	TOTAL DEPTH		2936 PERF. 2596 - 2796
10	9579	X	319	-0-	-0-	-9260	-0-	30	2	289	9	N	263	257	1		6
11	9270	X	158	-0-	-0-	-9112	-0-	101	2	57	9	N	52	44	1		14

OBRIEN, G. W., ETAL				WELL #:				1195	RRCID ->		291549	COMPL. DATE		03/11/2021	TOTAL DEPTH		3350 PERF. 2574 - 2758
*03	0		164	-0-	-0-	164	164	23	2	141	9	N	128	113	1		15
04	0		212	-0-	-0-	212	376	25	2	187	9	N	170	165	1		20
05	0		228	-0-	-0-	228	604	19	2	209	9	N	190	191	1		19
06	0		107	-0-	-0-	107	711	10	2	97	9	N	88	97	1		10
07	0		80	-0-	-0-	80	791	36	2	44	9	N	40	49	1		1
08	0		208	-0-	-0-	208	999	59	2	149	9	N	135	110	1		26
09	0	W	229	-0-	-0-	229	1228	44	2	185	9	N	168	178	1		16
10	0	W	359	-0-	-0-	359	1587	40	2	319	9	N	290	280	1		26
11	0	W	359	-0-	-0-	359	1946	37	2	322	9	N	293	280	1		39

OBRIEN, G. W., ETAL				WELL #:				1366	RRCID ->		291551	COMPL. DATE		07/24/2011	TOTAL DEPTH		3380 PERF. 2683 - 2744
*10	DELQ	PR	97	-0-	-0-	97	97	16	2	81	9	N	74	19	1		55
11	9210	X	676	-0-	-0-	-8534	-0-	185	2	491	9	N	446	449	1		52

WARD-ESTES, NORTH TWO P PARTNERS, LLC HUTCHINGS STOCK ASSN.			//CONT.// 95152 001 //CONT.// 875088 WELL #: 813R			ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
						RRCID ->	291580	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL	DEPTH	3330	PERF.	2512 - 2600				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		0 W	221	-0-	221	221		41	2	180	9	N	164	159	1			5
11		0 W	282	-0-	282	503		114	2	168	9	N	153	145	1			13
WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) CONTANGO RESOURCES, INC. AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO.					95152 475 173206 WELL #: 54		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD						
					RRCID ->	281154	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL	DEPTH	8950	PERF.	5715 - 8862					
06	3000	N	3549	-0-	549	1361		817	1	2711	2	N	19	23	1			22
07	3100	N	2570	-0-	-530	831		21 50 14	9 1 9	2506	2	N	13	26	1			9
08	5091		3680	-0-	-1411	-0-		3665	2	15	9	N	14	12	1			11
09	3866		3433	-0-	-433	-0-		3405	2	28	9	N	25	22	1			14
10	3896		3498	-0-	-398	-0-		3467	2	31	9	N	28	24	1			18
*11	3116		3058	-0-	-58	-0-		3029	2	29	9	N	26	31	1			13
WEINER (MCKEE) ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC MCCABE					95970 600 033149 WELL #: 30		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER						
					RRCID ->	196108	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL	DEPTH	11250	PERF.	10716 - 10794					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
CHEVRON U. S. A. INC. HALLEY, S. M.					148113 WELL #: 1301		RRCID ->		180877	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL	DEPTH	11630	PERF.	11208 - 11218		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HALLEY, S.					WELL #: 12		RRCID ->		183084	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL	DEPTH	11428	PERF.	10824 - 11177		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HALLEY, S. M.					WELL #: 601		RRCID ->		183100	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL	DEPTH	11074	PERF.	10682 - 11016		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEINER (MCKEE)				//CONT.//		95970 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER					
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//		148113										
HALLEY, S. M.				WELL #:		247	RRCID -> 186679		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 11156 - 11465			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
WEINER (YATES, UPPER)						95970 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER					
FUELED RESOURCES INC						288421										
SUN-HALLEY				WELL #:		3 U	RRCID -> 021052		COMPL. DATE 09/03/1943		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-		141	2			N	-0-			-0-	
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	2			N	-0-			-0-	
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	2			N	-0-			-0-	
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-		113	2			N	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
SUN-HALLEY				WELL #:		5	RRCID -> 021053		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
WENTZ (SAN ANDRES)						96373 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.						621750										
MILLAR, L. H. ET AL				WELL #:		3932	RRCID -> 168034		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 1750		PERF. 1554 - 1579			
06	T. A.	461	-0-	461	2101	461	2				Y	-0-			-0-	
07	2546 X	445	-0-	-2101	-0-	445	2				Y	-0-			-0-	
08	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2				Y	-0-			-0-	
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	2				Y	-0-			-0-	
10	434 N	371	-0-	-63	-0-	371	2				Y	-0-			-0-	
*11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2				Y	-0-			-0-	
ROONEY, ONEZ				WELL #:		1	RRCID -> 202038		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1750		PERF. 1583 - 1626	
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	472	2	8	9	N	7				159	
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	386	2	91	9	N	83	161	1		81	
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	251	2	122	9	N	111				192	
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	495	2	44	9	N	40	166	1		66	
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	511	2	87	9	N	79				145	
*11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	443	2	81	9	N	74				219	
WENTZ (WICHITA-ALBANY)						96373 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.						621750										
MILLAR, L. H. ET AL				WELL #:		7	RRCID -> 046096		COMPL. DATE 03/28/1990		TOTAL DEPTH 4460		PERF. 3860 - 4145			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	

WENTZ (WICHITA-ALBANY)														
OLSEN ENERGY INC.														
WOODWARD, F.														
//CONT.//				96373	800	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS
//CONT.//				621750										
WELL #:				1		RRCID -> 046451				COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4553 PERF. 3970 - 4440
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
06	1770 N	1338	-0-	-432	-0-	1338	2				Y	-0-		-0-
07	1426 N	1363	-0-	-63	-0-	1363	2				Y	-0-		-0-
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2				Y	-0-		-0-
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2				Y	-0-		-0-
10	1364 N	1283	-0-	-81	-0-	1283	2				Y	-0-		-0-
*11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2				Y	-0-		-0-
MCDONALD -45-														
WELL #:				1 L		RRCID -> 053737				COMPL. DATE	09/22/1972	TOTAL	DEPTH	4568 PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
FARISS, AUBREY														
WELL #:				1		RRCID -> 098740				COMPL. DATE	12/10/1981	TOTAL	DEPTH	4392 PERF. 2876 - 4316
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WOODWARD, F.														
WELL #:				2		RRCID -> 132404				COMPL. DATE	10/21/1989	TOTAL	DEPTH	4573 PERF. 3996 - 4484
06	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2				N	-0-		-0-
07	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2				N	-0-		-0-
08	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2				N	-0-		-0-
09	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2				N	-0-		-0-
10	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2				N	-0-		-0-
*11	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2				N	-0-		-0-
WOODWARD "33"														
WELL #:				1		RRCID -> 136667				COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL	DEPTH	4640 PERF. 3952 - 4565
06	1860 N	1458	-0-	-402	-0-	1412	2	46	9		N	42		115
07	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1687	2	36	9		N	33		148
08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1672	2	55	9		N	50		198
09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1778	2	100	9		N	91	187 1	102
10	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1707	2	44	9		N	40		142
*11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1694	2	17	9		N	15		157
MILLAR, L. H. ETAL														
WELL #:				23		RRCID -> 156478				COMPL. DATE	07/22/1995	TOTAL	DEPTH	4414 PERF. 3453 - 4266
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
CAMERON, A. A. ET AL														
WELL #:				2		RRCID -> 162169				COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL	DEPTH	4500 PERF. 3854 - 4126
06	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2				N	-0-		-0-
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2				N	-0-		-0-
08	1519 N	157	-0-	-1362	-0-	157	2				N	-0-		-0-
09	1470 N	177	-0-	-1293	-0-	177	2				N	-0-		-0-
10	1519 N	1268	-0-	-251	-0-	1268	2				N	-0-		-0-
*11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2				N	-0-		-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)														
OLSEN ENERGY INC.														
MILLAR, L. H. ET AL														
WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4727 2	6 9	Y	5	5 1				16
07	4681 X	4501	-0-	-180	-0-	4501 2		Y	-0-	6 1				10
08	4774 X	4231	-0-	-543	-0-	4228 2	3 9	Y	-0-	5 1				8
09	4740 X	4292	-0-	-448	-0-	4292 2		Y	-0-	4 1				4
10	4898 X	3525	-0-	-1373	-0-	3523 2	2 9	Y	2	5 1				1
11	4740 X	4509	-0-	-231	-0-	4502 2	7 9	Y	6	6 1				1
MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3927 RRCID -> 171061 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
FARISS, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259														
06	2670 N	2571	-0-	-99	-0-	2571 2		N	-0-					-0-
07	2759 N	2667	-0-	-92	-0-	2667 2		N	-0-					-0-
08	2759 N	2696	-0-	-63	-0-	2696 2		N	-0-					-0-
09	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606 2		N	-0-					-0-
10	2666 N	2440	-0-	-226	-0-	2440 2		N	-0-					-0-
11	2610 N	2491	-0-	-119	-0-	2491 2		N	-0-					-0-
MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161														
06	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384 2		Y	-0-					-0-
07	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2		Y	-0-					-0-
08	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2		Y	-0-					-0-
09	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2		Y	-0-					-0-
10	2170 N	2122	-0-	-48	-0-	2122 2		Y	-0-					-0-
*11	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 2		Y	-0-					-0-
MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH (TENUS)			96545 578			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.			616999																
WEST			WELL #: 2201			RRCID -> 132880			COMPL. DATE 10/10/1989			TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4126 - 4412							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
	06	34 N	34	-0-	-0-	-0-			34 2			N	-0-					-0-	
	07	36 N	36	-0-	-0-	-0-			36 2			N	-0-					-0-	
	08	38 N	38	-0-	-0-	-0-			38 2			N	-0-					-0-	
	09	259 N	259	-0-	-0-	-0-			37 1	222	2	N	-0-					-0-	
	10	297 N	297	-0-	-0-	-0-			42 1	255	2	N	-0-					-0-	
	*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-			39 1	37	2	N	-0-					-0-	
WEST			WELL #: 2202A			RRCID -> 141618			COMPL. DATE 06/01/1992			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584							
	06	67 N	67	-0-	-0-	-0-			67 2			Y	-0-					27	
	07	86 N	86	-0-	-0-	-0-			86 2			Y	-0-					27	
	08	128 N	128	-0-	-0-	-0-			128 2			Y	-0-					27	
	09	634 N	634	-0-	-0-	-0-			80 1	554	2	Y	-0-					27	
	10	640 N	640	-0-	-0-	-0-			76 1	564	2	Y	-0-					27	
	*11	231 N	231	-0-	-0-	-0-			70 1	161	2	Y	-0-					27	
WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN)			96813 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528																
WAHOO 56-3-3			WELL #: 1			RRCID -> 229248			COMPL. DATE 06/02/2007			TOTAL DEPTH 16200 PERF. 13120 - 15235							
	06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
	07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
	08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
	09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
	11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GOBLIN 56-2-35			WELL #: 1			RRCID -> 243261			COMPL. DATE 12/09/2008			TOTAL DEPTH 16470 PERF. 12982 - 12992							
	06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
	07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
	08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
	09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
	10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
	11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WHITE & BAKER			96875 001			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS							
SBJ OIL & GAS, LLC			884395																
WILSON 46			WELL #: 2			RRCID -> 284879			COMPL. DATE 09/01/2017			TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1840 - 1945							
	06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
	07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
	08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
	09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
	10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
	11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)			96875 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
JILPETCO, INC.			432469																
WWJD			WELL #: 1			RRCID -> 263647			COMPL. DATE 01/04/2012			TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050							
	06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
	07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
	08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
	09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
	11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WHITEHORSE (SHALE)				96936 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
MECO IV HOLDCO, LLC				557074												
DALTEX STATE 55				WELL #: 701	RRCID -> 243207	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 11867	-	12785						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WIEBLAW (WICHITA-ALBANY)				97226 475	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PECOS			
EARNST PRODUCING CORPORATION				238708												
MASTERTSON, M. I.				WELL #: 1	RRCID -> 159599	COMPL. DATE 05/29/1996	TOTAL DEPTH 4723	PERF. 4182	-	4282						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK)				97533 450	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC				786697												
CONGER, F. 7				WELL #: 8	RRCID -> 160965	COMPL. DATE 06/21/1996	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5980	-	6012						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLIE B. (SAN ANDRES)				97638 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
SBJ OIL & GAS, LLC				884395												
WILSON RANCH "12"				WELL #: 2	RRCID -> 137955	COMPL. DATE 01/03/1990	TOTAL DEPTH 2270	PERF. 2088	-	2118						
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
WILSON RANCH 20				WELL #: 4	RRCID -> 262795	COMPL. DATE 12/01/1990	TOTAL DEPTH 2001	PERF. 1844	-	1867						
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
WILLIE B. (QUEEN)				97638 800	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
SBJ OIL & GAS, LLC				884395												
WILSON RANCH -21-				WELL #: 1	RRCID -> 270018	COMPL. DATE 06/02/1983	TOTAL DEPTH 1642	PERF. 1621	-	1642						
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WINK, S. (ATOKA)														
HALCON OPERATING CO., INC.														
HUTCHINGS-SEALY														
98028 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER														
344412														
WELL #: 5 U RRCID -> 190689 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13272 - 13336														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	T. A.	41	-0-	41	41	41	2				Y	-0-		-0-
WINK, S. (DEVONIAN)														
ELAND ENERGY, INC.														
SEALY 90														
98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER														
246565														
WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WINK, S. (MONTOKA-ELLENBURGER)														
BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC.														
UNIVERSITY 21-48														
98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
074344														
WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A														
06	3570 X	3456	-0-	-114	-0-	3428	3	28	9	N	25			52
07	3689 X	2892	-0-	-797	-0-	2874	3	18	9	N	16			68
08	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	3929	3	85	9	N	77			145
09	3510 X	3350	-0-	-160	-0-	3328	3	22	9	N	20			165
10	3596 X	3297	-0-	-299	-0-	3269	3	28	9	N	25			190
11	3660 X	2971	-0-	-689	-0-	2952	3	19	9	N	17			207
BRAZOS AMINE TREATER, LLC														
HUTCHINGS-SEALY														
089994														
WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		15
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY														
UNIVERSITY 21-38														
328780														
WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HALCON OPERATING CO., INC.														
HUTCHINGS-SEALY														
344412														
WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		40

WOLFBONE (TREND AREA)														CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.																	
REEVES TXL FEE UNIT																	
//CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY																	
148113																	
WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-9768					N	-0-			-0-			
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-9768					N	-0-			-0-			
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-9768					N	-0-			-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-9768					N	-0-			-0-			
10	0 N	6527	-0-	6527 B	-3241	3763	2	2764	9	N	2513	2030	0	483			
11	0 N	227	-0-	227 B	-3014	139	2	88	9	N	80	359	0	204			
COCKRELL PRODUCTION CO., INC.														164305			
WINFIELD RANCH 131-6														WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-			
WINFIELD RANCH 132-3														WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-			
WINFIELD RANCH 132-7														WELL #: 1 RRCID -> 285360 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7007 - 10424			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														251726			
MOISE CERF (STATE)														WELL #: 1 RRCID -> 280470 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389			
06	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-			-0-			
07	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3			N	-0-			-0-			
08	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-			-0-			
09	240 N	51	-0-	-189 B	-0-	51	3			N	-0-			-0-			
*10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-			
11	300 N	1	-0-	-299 B	-0-	1	3			N	-0-			-0-			
FINLEY RESOURCES, INC.														268602			
STRAIN, C. H.														WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950			
06	120 N	40	-0-	-80 B	-0-	3	1	37	2	N	-0-			51			
07	93 N	37	-0-	-56 B	-0-	2	1	35	2	N	-0-			51			
08	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-			51			
09	42 N	42	-0-	-0 B	-0-	3	1	39	2	N	-0-			51			
10	48 N	48	-0-	-0 B	-0-	3	1	45	2	N	-0-			51			
*11	46 N	46	-0-	-0 B	-0-	3	1	43	2	N	-0-			51			

WOLFBONE (TREND AREA)														CNTY: REEVES	
FORGE ENERGY OPERATING, LLC															
MDJ CALDWELL TESLA UNIT															
WELL #: 23EH RRCID -> 288373															
COMPL. DATE 01/22/2019															
TOTAL DEPTH 10579 PERF.10675 - 23482															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	53044	-0-	53044 B	205533	50013	2	3031	9	Y	2755	2826	0		474
07	DLQ G-10	55595	-0-	55595 B	261128	53063	2	2532	9	Y	2302	2332	0		444
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	261128	-0-		-0-		Y	-0-	-0-			-0-
09	DLQ G-10	54365	-0-	54365 B	315493	52030	2	2335	9	Y	2123	2153	0		390
10	368613 X	53120	-0-	-315493 B	-0-	50737	2	2383	9	Y	2166	2168	0		388
*11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-			27
MDJ CALDWELL TESLA UNIT															
WELL #: 21EH RRCID -> 288385															
COMPL. DATE 01/22/2019															
TOTAL DEPTH 10592 PERF.10784 - 23460															
06	DLQ G-10	56235	-0-	56235 B	215478	53333	2	2902	9	Y	2638	2707	0		513
07	DLQ G-10	52398	-0-	52398 B	267876	49986	2	2412	9	Y	2193	2221	0		485
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	267876	-0-		-0-		Y	-0-	-0-			-0-
09	DLQ G-10	55526	-0-	55526 B	323402	52979	2	2547	9	Y	2315	2348	0		421
10	373506 X	50104	-0-	-323402 B	-0-	47753	2	2351	9	Y	2137	2140	0		418
*11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-			33
MDJ CALDWELL TESLA UNIT															
WELL #: 22EH RRCID -> 288897															
COMPL. DATE 01/22/2019															
TOTAL DEPTH 10620 PERF.10683 - 23490															
06	53095 X	53095	-0-	-0- B	-0-	50628	2	2467	9	N	2243	2302	0		340
07	51201 X	51201	-0-	-0- B	-0-	48907	2	2294	9	N	2085	2111	0		314
08	25079 X	-0-	-0-	-25079 B	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-			-0-
09	46473 X	46473	-0-	-0- B	-0-	44626	2	1847	9	N	1679	1704	0		264
10	25079 X	21965	-0-	-3114 B	-0-	21029	2	936	9	N	851	852	0		263
*11	24270 X	-0-	-0-	-24270 B	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-			15
NOBLE ENERGY INC															
CALAMITY JANE A-2															
WELL #: 2136H RRCID -> 291226															
COMPL. DATE 02/07/2020															
TOTAL DEPTH 10602 PERF.11580 - 18426															
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 07/01 -> 386142															
07	421103 X	34961	-0-	-386142 B	-386142	1250	1	29750	2	Y	3502	3502	0		-0-
						109	4	3852	9						
08	33480 X	37229	-0-	3749 B	-382393	1270	1	32318	2	Y	3269	3269	0		-0-
						45	4	3596	9						
09	32400 X	33144	-0-	744 B	-381649	866	1	29165	2	Y	2801	2801	0		-0-
						3081	9								
*10	33480 X	31566	-0-	-1914 B	-381649	1239	1	582	2	Y	2755	2750	0	5 8	-0-
						26620	3	94	4						
11	32400 X	30055	-0-	-2345 B	-381649	1299	1	557	2	Y	2485	2480	0	5 8	-0-
						25406	3	59	4						
SVEN PERMIAN, LLC															
BOREAS B															
WELL #: 831420 8H RRCID -> 290637															
COMPL. DATE 01/22/2019															
TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8420 - 16591															
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-			148
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-			148
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-			148
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-			148
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-			148
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-			148
XTO ENERGY INC.															
LA ESCALERA															
WELL #: 3301D RRCID -> 278758															
COMPL. DATE 02/11/2015															
TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887															
06	1410 N	1032	-0-	-378 B	-0-	1009	2	23	9	Y	21				281
07	1116 N	917	-0-	-199 B	-0-	885	2	32	9	Y	29				310
08	DLQ G-10	1967	-0-	1967 B	1967	1937	2	30	9	Y	27				337
09	DLQ G-10	1237	-0-	1237 B	3204	1208	2	29	9	Y	26				363
10	DLQ G-10	1314	-0-	1314 B	4518	1310	2	4	9	Y	4				367
*11	5841 X	1323	-0-	-4518 B	-0-	1314	2	9	9	Y	8				375

WORSHAM (CHERRY CANYON)			98817 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862														
ANTHONY, H. F.			WELL #: 4		RRCID -> 058479		COMPL. DATE 05/09/1995		TOTAL DEPTH 6330		PERF. 5753 - 5890						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6

EVANS, N. T.			WELL #: 4		RRCID -> 059773		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5711 - 5895						
06	515 R	515	-0-	-0-	-0-		515	2			Y	-0-					7
07	465 #	444	-0-	-21	-0-		444	2			Y	-0-					7
08	589 #	538	-0-	-51	-0-		538	2			Y	-0-					7
09	570 #	496	-0-	-74	-0-		496	2			Y	-0-					7
10	589 #	505	-0-	-84	-0-		505	2			Y	-0-					7
11	510 #	464	-0-	-46	-0-		464	2			Y	-0-					7

EVANS, N. T.			WELL #: 5		RRCID -> 066647		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH 6340		PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F.			WELL #: 5		RRCID -> 067192		COMPL. DATE 04/21/1976		TOTAL DEPTH 6360		PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6

ANTHONY, H. F.			WELL #: 8		RRCID -> 086043		COMPL. DATE 11/01/1979		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 5789 - 6170						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

EVANS, N. T.			WELL #: 9		RRCID -> 161113		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6159 - 6296						
06	14B2 EXT	44	-0-	44	44		44	2			Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44						Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44						Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44						Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44						Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44						Y	-0-					2

WORSHAM (CHERRY CANYON)		//CONT.//	98817 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: REEVES			
PITTS ENERGY CO.			666430						
HORRY, L. ET AL		WELL #:	6	RRCID -> 062671	COMPL. DATE 06/04/1975	TOTAL DEPTH	6325	PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
SAMS "A"		WELL #:	1	RRCID -> 157004	COMPL. DATE 01/03/1996	TOTAL DEPTH	6526	PERF. 6389 -	6463
06	1375	R	1375	-0-	-0-	-0-	1230 2	145 9	Y
07	1395	#	748	-0-	-647	-0-	629 2	119 9	Y
08	1395	#	477	-0-	-918	-0-	336 2	141 9	Y
09	1350	#	1214	-0-	-136	-0-	955 2	259 9	Y
10	1818	R	1818	-0-	-0-	-0-	1583 2	235 9	Y
*11	1532	R	1532	-0-	-0-	-0-	1354 2	178 9	Y
SAMS "A"		WELL #:	2	RRCID -> 159154	COMPL. DATE 06/06/1996	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 6277 -	6443
06	2340	#	837	-0-	-1503	-0-	779 2	58 9	Y
07	1674	#	616	-0-	-1058	-0-	569 2	47 9	Y
08	1519	#	858	-0-	-661	-0-	802 2	56 9	Y
09	1470	#	1307	-0-	-163	-0-	1204 2	103 9	Y
10	1519	#	1351	-0-	-168	-0-	1257 2	94 9	Y
11	840	#	838	-0-	-2	-0-	766 2	72 9	Y
WORSHAM (DELAWARE)			98817 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES			
CAIRD OPERATING, LLC			123132						
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB		WELL #:	1	RRCID -> 148173	COMPL. DATE 01/14/1994	TOTAL DEPTH	4940	PERF. 4929 -	4940
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862						
ANTHONY, H. F.		WELL #:	2D	RRCID -> 021102	COMPL. DATE 12/11/1995	TOTAL DEPTH	5030	PERF. 4891 -	4960
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-
PITTS ENERGY CO.			666430						
ANTHONY, H. F.		WELL #:	1	RRCID -> 021070	COMPL. DATE 10/06/1960	TOTAL DEPTH	4952	PERF. 4912 -	4935
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-		21	175 1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		20	56
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		11	67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	67
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	876 2	33 9	N
*11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1556 2	25 9	N

WORSHAM (DELAWARE)				//CONT.//		98817 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
PITTS ENERGY CO.				//CONT.//		666430													
ZEEK, L. W., ET AL				WELL #:		1	RRCID -> 021091		COMPL. DATE 08/14/1957		TOTAL	DEPTH	4965	PERF. 4930 - 4950					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	180 N	100	-0-	-80	-0-		88	2	12	9	Y		11					98	
07	124 N	102	-0-	-22	-0-		91	2	11	9	Y		10	17	1			91	
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-		112	2	14	9	Y		13	17	1			87	
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-		114	2	12	9	Y		11					98	
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-		201	2	14	9	Y		13	17	1			94	
*11	251 N	251	-0-	-0-	-0-		231	2	20	9	Y		18	17	1			95	
BARCLAY-DEAN				WELL #:		3	RRCID -> 054509		COMPL. DATE 08/02/1972		TOTAL	DEPTH	13392	PERF.	N/A				
06	1200 N	889	-0-	-311	-0-		879	2	10	9	N		9					70	
07	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-		1860	2			N		-0-					70	
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-		1352	2	3	9	N		3					73	
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-		1300	2			N		-0-					73	
10	1426 N	948	-0-	-478	-0-		947	2	1	9	N		1					74	
11	1320 N	1063	-0-	-257	-0-		1061	2	2	9	N		2					76	
BELL, EMILY SPILLER ET AL				WELL #:			RRCID -> 135106		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL	DEPTH	5065	PERF.	5001	- 5024			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					49	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					49	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					49	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					49	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					49	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					49	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016																			
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C.				869989															
DEEP SIX				WELL #:		2R	RRCID -> 276605		COMPL. DATE 02/10/2015		TOTAL	DEPTH	6990	PERF.	5176	- 6544			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
DEEP SIX SWD				WELL #:		3	RRCID -> 278927		COMPL. DATE 01/31/2019		TOTAL	DEPTH	6935	PERF.	5210	- 6540			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON)				98818 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES									
PITTS ENERGY CO.				666430															
LIGON, S. E. - STATE				WELL #:		8	RRCID -> 083985		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL	DEPTH	6700	PERF.	6147	- 6383			
06	T. A.	41	-0-	41	41	22	2	19	9	Y		17						106	
07	T. A.	23	-0-	23	64	13	2	10	9	Y		9						115	
08	T. A.	23	-0-	23	87	8	2	15	9	Y		14	51	1				78	
09	T. A.	52	-0-	52	139	41	2	11	9	Y		10						88	
10	139 X	-0-	-0-	-139	-0-					Y		2						90	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y		-0-						90	

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON)														CNTY: REEVES	
PITTS ENERGY CO.															
LIGON, S. E. - STATE															
WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	540 N	243	-0-	-297	-0-	198	2	45	9	Y	41			66	
07	620 N	291	-0-	-329	-0-	268	2	23	9	Y	21			87	
08	651 N	292	-0-	-359	-0-	256	2	36	9	Y	33	120	1	-0-	
09	240 N	48	-0-	-192	-0-	23	2	25	9	Y	23			23	
10	279 N	67	-0-	-212	-0-	64	2	3	9	Y	3			26	
*11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-			26	
WORSHAM, NORTH (DEVONIAN)														CNTY: REEVES	
FINLEY RESOURCES, INC.															
WORSHAM															
WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A															
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN)														CNTY: REEVES	
FINLEY RESOURCES, INC.															
WORSHAM															
WELL #: 1019 L RRCID -> 057946 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MEEKER "45"														TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708	
06	780 N	739	-0-	-41	-0-	60	1	679	2	N	-0-			-0-	
07	837 N	733	-0-	-104	-0-	59	1	674	2	N	-0-			-0-	
08	806 N	725	-0-	-81	-0-	59	1	666	2	N	-0-			-0-	
09	750 N	700	-0-	-50	-0-	57	1	643	2	N	-0-			-0-	
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	58	1	663	2	N	-0-			-0-	
*11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	59	1	666	2	N	-0-			-0-	
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY														TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A	
WORSHAM, JOE A.															
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-			-0-	
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	2	1	1376	2	N	-0-			-0-	
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	2	1	1321	2	N	-0-			-0-	
09	1050 N	802	-0-	-248	-0-	3	1	799	2	N	-0-			-0-	
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	5	1	1499	2	N	-0-			-0-	
*11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	4	1	1183	2	N	-0-			-0-	
WORSHAM, JOE A.														TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790	
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-	
07	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-			-0-	
08	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-			-0-	
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-	
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-			-0-	
*11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-	

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) JETTA OPERATING COMPANY, INC. WORSHAM															//CONT.//		98819 500 432283		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
															WELL #:		1016		RRCID -> 073037		COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH 17000		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-						
WORSHAM															WELL #:		1017		RRCID -> 093879		COMPL. DATE 06/18/1981		TOTAL DEPTH 17440		PERF.17247 - 17307			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-						
WORSHAM-BAYER (ATOKA) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. ANTHONY, H. F.															98837 166 147862		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
															WELL #:		3		RRCID -> 153184		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 17450		PERF.12901 - 12957	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-						
FORBUSH-ANTHONY															WELL #:		1		RRCID -> 190300		COMPL. DATE 04/08/2002		TOTAL DEPTH 19866		PERF.13595 - 13620			
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	3						N	-0-						-0-						
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3						N	-0-						-0-						
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-									N	-0-						-0-						
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-									N	-0-						-0-						
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-									N	-0-						-0-						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-						
CHEVRON U. S. A. INC. STATE SCHOOL BOARD ZZ															148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
															WELL #:		4		RRCID -> 128028		COMPL. DATE 06/28/1988		TOTAL DEPTH 17268		PERF.12484 - 12682			
06	5400	X	4221	-0-	-1179	-0-		4138	3	83	9	N	75									239						
07	5580	X	5356	-0-	-224	-0-		5257	3	99	9	N	90	183	1							146						
08	5549	X	5422	-0-	-127	-0-		5321	3	101	9	N	92									238						
09	5130	X	5079	-0-	-51	-0-		4982	3	97	9	N	88	182	1							144						
10	5301	X	5105	-0-	-196	-0-		5015	3	90	9	N	82	171	1							55						
11	5250	X	5113	-0-	-137	-0-		5013	3	100	9	N	91									169						
COLGATE OPERATING, LLC HORD, R. W., UNIT															167327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
															WELL #:		1		RRCID -> 042924		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 14867		PERF.13234 - 13472			
06	2370	X	1349	-0-	-1021	-0-		1349	2			N	-0-									-0-						
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-						N	-0-									-0-						
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-						N	-0-									-0-						
09	3060	X	71	-0-	-2989	-0-		71	2			N	-0-									-0-						
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-						N	-0-									-0-						
11	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-						N	NO RPT									-0-						

WORSHAM-BAYER (ATOKA)		//CONT.//		98837 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.//		167327						
WAHLENMAIER-STATE		WELL #:		2	RRCID -> 054873		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FINLEY RESOURCES, INC.				268602						
MONSANTO-MCKELLAR		WELL #:		3	RRCID -> 194377		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662	
06	DLQ G-10	328	-0-	328	1443	328	2	Y	-0-	69
07	1767 N	324	-0-	-1443	-0-	324	2	Y	-0-	69
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	Y	-0-	69
09	330 N	283	-0-	-47	-0-	283	2	Y	-0-	69
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	Y	-0-	69
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	Y	-0-	69
PITTS ENERGY CO.				666430						
HORRY, L. ETAL		WELL #:		3U	RRCID -> 168524		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470	
06	3450 X	3206	-0-	-244	-0-	3206	2	N	-0-	-0-
07	3472 X	3328	-0-	-144	-0-	3328	2	N	-0-	-0-
08	3472 X	3401	-0-	-71	-0-	3401	2	N	-0-	-0-
09	3360 X	3252	-0-	-108	-0-	3252	2	N	-0-	-0-
10	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2	N	-0-	-0-
11	3300 X	3282	-0-	-18	-0-	3282	2	N	-0-	-0-
PRI OPERATING, LLC				676550						
LYDA, G. "4"		WELL #:		1	RRCID -> 201229		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)				98837 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.				148113						
LIGON, S. E. - STATE		WELL #:		7	RRCID -> 086442		COMPL. DATE 02/21/1980		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13017 - 13502	
06	3870 X	3630	-0-	-240	-0-	3630	3	Y	-0-	-0-
07	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3	Y	-0-	-0-
08	4185 X	3885	-0-	-300	-0-	3885	3	Y	-0-	-0-
09	4050 X	3924	-0-	-126	-0-	3924	3	Y	-0-	-0-
10	4185 X	3990	-0-	-195	-0-	3990	3	Y	-0-	-0-
11	4050 X	3952	-0-	-98	-0-	3952	3	Y	-0-	-0-
BEEFMASTER				WELL #:	1H	RRCID -> 197056		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2	N	-0-	-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-
09	120 N	46	-0-	-74	-0-	46	2	N	-0-	-0-
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-	-0-
*11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-	-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.// 98837 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
LIGON, S. E. STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 204226		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 17300	
								PERF.14065 - 15936	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2		N	-0-
07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2		N	-0-
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		N	-0-
09	360 N	223	-0-	-137	-0-	223 2		N	-0-
10	372 N	189	-0-	-183	-0-	189 2		N	-0-
11	360 N	177	-0-	-183	-0-	177 2		N	-0-
DIAMONDBACK E&P LLC		217012							
WRAY		WELL #: 1		RRCID -> 046837		COMPL. DATE 04/21/1969		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF.14484 - 14556	
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		N	-0-
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		N	-0-
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		N	-0-
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-
10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-
*11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-
SNYDER - STATE OF TEXAS		GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 066339		COMPL. DATE 03/31/1976	
								TOTAL DEPTH 14154	
								PERF. N/A	
06	4350 X	2544	-0-	-1806	-0-	2544 2		N	45
07	4495 X	2682	-0-	-1813	-0-	2682 2		N	45
08	3875 X	2673	-0-	-1202	-0-	2673 2		N	45
09	3090 X	2282	-0-	-808	-0-	2282 2		N	45
10	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635 2		N	45
11	2610 X	2474	-0-	-136	-0-	2474 2		N	45
LIGON, S. E. 18		WELL #: 71H		RRCID -> 202596		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 13728	
								PERF.13900 - 17000	
06	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	1076 2		N	-0-
07	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1048 2		N	-0-
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-
09	1080 N	818	-0-	-262	-0-	818 2		N	-0-
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		N	-0-
11	1020 N	839	-0-	-181	-0-	839 2		N	-0-
CURRY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 220462		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 14683	
								PERF.14498 - 15013	
06	750 N	326	-0-	-424	-0-	326 2		N	59
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	59
08	527 N	469	-0-	-58	-0-	469 2		N	59
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	59
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	59
*11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	59
ROGERS "6"		WELL #: 1		RRCID -> 253494		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 15850	
								PERF.14922 - 15628	
06	9030 X	8921	-0-	-109	-0-	8921 2		N	140
07	10497 X	10497	-0-	-0-	-0-	10497 2		N	140
08	10013 X	8483	-0-	-1530	-0-	8483 2		N	140
09	9690 X	3462	-0-	-6228	-0-	3462 2		N	140
10	81073 X	81073	-0-	-0-	-0-	81073 2		N	140
*11	53529 X	53529	-0-	-0-	-0-	53529 2		N	140

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)										//CONT.//		98837 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
FINLEY RESOURCES, INC.												268602							
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT										WELL #:		1 U		RRCID -> 044899		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
ASHLOCK UNIT					WELL #:		1		RRCID -> 046830		COMPL. DATE 08/18/1969		TOTAL DEPTH 18120		PERF. N/A				
06		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-			1275	2		N	-0-					-0-	
07		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-			1170	2		N	-0-					-0-	
08		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-			1339	2		N	-0-					-0-	
09		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-			1148	2		N	-0-					-0-	
10		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-			1004	2		N	-0-					-0-	
*11		203 N	203	-0-	-0-	-0-			203	2		N	-0-					-0-	
MONSANTO MCKELLAR UNIT					WELL #:		1 U		RRCID -> 198854		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 17350		PERF.13720 - 14200				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MONSANTO MCKELLER UNIT					WELL #:		2H		RRCID -> 199608		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13630 - 16500				
06		7620 X	7318	-0-	-302	-0-			7318	2		N	-0-					94	
07		7874 X	7873	-0-	-1	-0-			7873	2		N	-0-					94	
08		7874 X	7700	-0-	-174	-0-			7700	2		N	-0-					94	
09		7620 X	6532	-0-	-1088	-0-			6532	2		N	-0-					94	
10		7874 X	1730	-0-	-6144	-0-			1730	2		N	-0-					94	
11		7620 X	3323	-0-	-4297	-0-			3323	2		N	-0-					94	
HORRY PITTS "49"					WELL #:		1H		RRCID -> 200052		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 16655		PERF.13750 - 16054				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665						N	NO RPT					-0-	
WAHLENMAIER STATE					WELL #:		5 H		RRCID -> 212485		COMPL. DATE 09/05/2004		TOTAL DEPTH 16655		PERF.14120 - 17581				
06		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-			1009	2		N	-0-					122	
07		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-			1445	2		N	-0-					122	
08		1519 N	988	-0-	-531	-0-			988	2		N	-0-					122	
09		1020 N	954	-0-	-66	-0-			954	2		N	-0-					122	
10		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-			1260	2		N	-0-					122	
*11		623 N	623	-0-	-0-	-0-			623	2		N	-0-					122	

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)			//CONT.//		98837 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
MCDONALD, RICHARD A.					546696									
MERIWETHER			WELL #:		1		RRCID -> 153778		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 15079		PERF.14011 - 14088	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	* EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
WORSHAM-BAYER (ELLEN.)					98837 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.					147862									
EVANS, N. T.			WELL #:		3		RRCID -> 039845		COMPL. DATE 04/06/1966		TOTAL DEPTH 16860		PERF. N/A	
06	6390 X	5526	-0-	-864	-0-	5526	2			N	-0-			15
07	6479 X	6341	-0-	-138	-0-	6341	2			N	-0-			15
08	17749 X	17749	-0-	-0-	-0-	17749	2			N	-0-			15
09	13219 X	13219	-0-	-0-	-0-	13219	2			N	-0-			15
10	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-			15
*11	15037 X	15037	-0-	-0-	-0-	15037	2			N	-0-			15
CHEVRON U. S. A. INC.					148113									
STATE SCHOOL BOARD "ZZ"			WELL #:		6		RRCID -> 091988		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 17225		PERF.16881 - 17173	
06	3000 N	3157	-0-	157	793	3157	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	3532	-0-	432	1225	3532	2			N	-0-			-0-
08	4480 X	3255	-0-	-1225	-0-	3255	2			N	-0-			-0-
09	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-			-0-
10	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-			-0-
*11	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-			-0-
FINLEY RESOURCES, INC.					268602									
MONSANTO-MCKELLAR UNIT			WELL #:		1 L		RRCID -> 040630		COMPL. DATE 11/26/1966		TOTAL DEPTH 17350		PERF. N/A	
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	64	1	630	2	N	-0-			-0-
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	69	1	678	2	N	-0-			-0-
08	744 N	699	-0-	-45	-0-	64	1	635	2	N	-0-			-0-
09	690 N	665	-0-	-25	-0-	60	1	605	2	N	-0-			-0-
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	70	1	687	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 042561		COMPL. DATE 09/08/1967		TOTAL DEPTH 17342		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GOLETERNEK-RUDMAN UNIT			WELL #:		1 L		RRCID -> 045340		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 17340		PERF.16444 - 16832	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)		//CONT.//		98837 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602						
STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	211893	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	16613 PERF.16400 - 16900
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	19292 X	19292	-0-	-0-	-0-	19292 2		N	-0-	-0-
07	19286 X	19286	-0-	-0-	-0-	19286 2		N	-0-	-0-
08	18973 X	18973	-0-	-0-	-0-	18973 2		N	-0-	-0-
09	16349 X	16349	-0-	-0-	-0-	16349 2		N	-0-	-0-
10	14983 X	14983	-0-	-0-	-0-	14983 2		N	-0-	-0-
*11	15192 X	15192	-0-	-0-	-0-	15192 2		N	-0-	-0-
HORRY PITTS 49		WELL #:		1H	RRCID ->	250478	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	16655 PERF.16225 - 16655
06	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	1008 1	7255 2	N	-0-	-0-
07	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	1032 1	7423 2	N	-0-	-0-
08	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	936 1	6736 2	N	-0-	-0-
09	9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	1177 1	8476 2	N	-0-	-0-
10	12029 X	12029	-0-	-0-	-0-	1468 1	10561 2	N	-0-	-0-
11	8130 X	4554	-0-	-3576	-0-	556 1	3998 2	N	-0-	-0-
PITTS ENERGY CO.		666430								
HORRY, L., ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	037418	COMPL. DATE	10/09/1965	TOTAL DEPTH	17154 PERF. N/A
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN)		98837 550			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862								
ANTHONY, H. F.		WELL #:		6	RRCID ->	166537	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	17085 PERF.14431 - 14620
06	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2		N	-0-	6
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2		N	-0-	6
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2		N	-0-	6
09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		N	-0-	6
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2		N	-0-	6
*11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		N	-0-	6
MCDONALD, RICHARD A.		546696								
MERIWETHER		WELL #:		1	RRCID ->	078361	COMPL. DATE	04/26/1978	TOTAL DEPTH	15079 PERF.14788 - 14837
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WORSHAM-BAYER (PENN.)		98837 664			ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
CAIRD OPERATING, LLC		123132								
CLEVELAND, R.		WELL #:		1	RRCID ->	141601	COMPL. DATE	05/12/1992	TOTAL DEPTH	13035 PERF.12654 - 12680
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		N	-0-	104
07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		N	-0-	104
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3		N	-0-	104
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3		N	-0-	104
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3		N	-0-	104
*11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3		N	-0-	104

WORSHAM-BAYER (PENN.)		//CONT.//	98837 664	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.			148113							
CLEVELAND, R. ET AL		WELL #:	8	RRCID -> 076231		COMPL. DATE 02/22/1967		TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	7980 X	6479	-0-	-1501	-0-	2 1	6382 3	Y	86	177 1
						95 9				124
07	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	8669 3	168 9	Y	153	277
08	8897 X	8412	-0-	-485	-0-	8412 3		Y	-0-	81
09	8610 X	7876	-0-	-734	-0-	7675 3	201 9	Y	183	87
10	8835 X	7769	-0-	-1066	-0-	7556 3	213 9	Y	194	97
11	8550 X	7358	-0-	-1192	-0-	7211 3	147 9	Y	134	249
LIGON, S. E., - STATE		WELL #:	3	RRCID -> 087195		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038		
06	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623 3		Y	-0-	89
07	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701 3		Y	-0-	89
08	2976 X	2819	-0-	-157	-0-	2819 3		Y	-0-	89
09	2880 X	2673	-0-	-207	-0-	2673 3		Y	-0-	89
10	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2664 3	176 9	Y	160	76
*11	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766 3		Y	-0-	76
CLEVELAND, R. ET AL		WELL #:	2	RRCID -> 133100		COMPL. DATE 12/20/1989		TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024		
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-	1
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		Y	-0-	1
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y	-0-	-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-	-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-	-0-
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-	-0-
-Y-, SOUTH (TUBB 4130)		99154 750	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE			
INCLINE ENERGY		423656								
TUCKER, N. M.		WELL #:	6	RRCID -> 051359		COMPL. DATE 11/01/1971		TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TUCKER "A"		WELL #:	4	RRCID -> 057390		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114		
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PETROPLEX ENERGY INC.		660886	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE			
MEISTER 22		WELL #:	2A	RRCID -> 200230		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064		
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212 3		N	-0-	23
07	403 N	121	-0-	-282	-0-	121 3		N	-0-	23
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-	23
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-	23
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-	23
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-	23

YATES		99295 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC		463316										
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49D82		RRCID -> 163448		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 1627		PERF. 1212 - 1222		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49A73		RRCID -> 176782		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 2098		PERF. 1140 - 1152		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49AA9		RRCID -> 176783		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 1567		PERF. 1110 - 1131		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
YATES FIELD UNIT		WELL #: 50A13		RRCID -> 176784		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 1544		PERF. 1104 - 1110		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49DB1		RRCID -> 178080		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 1449		PERF. 962 - 1000		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MOSAIC TEXAS LLC		589983										
YATES "M"		WELL #: 1A		RRCID -> 172547		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 1451		PERF. 1235 - 1451		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	49
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	79
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	109
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	139
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	169
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	169

YORK (QUEEN-GRAYBURG)													CNTY: ECTOR	
DIAMOND S ENERGY COMPANY														
ECTOR FEE '19'														
WELL #: 1 RRCID -> 160602 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-			-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.													CNTY: ECTOR	
TXL														
WELL #: 1902 C RRCID -> 143151 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790														
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YUCCA BUTTE (CONNELL)													CNTY: PECOS	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
WHITE, RUTH "4"														
WELL #: 1 RRCID -> 203719 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 10325 - 10340														
06	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-			565
07	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4755	2	3	9	N	3			568
08	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5594	2	3	9	N	3			571
09	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-			571
10	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4895	2	3	9	N	3			574
*11	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-			574
YUCCA BUTTE (DEVONIAN)													CNTY: TERRELL	
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY														
NOELKE -A-														
WELL #: 1 H RRCID -> 082642 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC													CNTY: TERRELL	
NOELKE "B"														
WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YUCCA BUTTE (ELLENBURGER)													CNTY: PECOS	
OVERSTREET, JAMIE L														
BLACKSTONE-SLAUGHTER														
WELL #: 1 L RRCID -> 021121 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			140
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			140
08	DLQ G-10	66	-0-	66	66	60	1	6	9	Y	5			145
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-			145
10	DLQ G-10	11	-0-	11	77	10	1	1	9	Y	1			146
11	DLQ G-10	56	-0-	56	133	50	1	6	9	Y	5			151

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL)														
OVERSTREET, JAMIE L														
BLACKSTONE-SLAUGHTER														
WELL #: 1 U RRCID -> 021113 COMPL. DATE 09/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-				9
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-				9
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9
10	DLQ G-10	11	-0-	11	11	10	1	1	9	Y	1			10
11	DLQ G-10	61	-0-	61	72	50	1	11	9	Y	10			20
YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)														
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.														
CANON "63" A														
WELL #: 4 L RRCID -> 109500 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
CANON "63" B														
WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				8
CANON 62														
WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418														
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				80
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				80
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				80
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				80
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				80
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				80
CANON "62"														
WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
CANNON "63"														
WELL #: 3 L RRCID -> 138902 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954														
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) LEONARD BROTHERS OPERATING CO. CANON -68-										99583 600 496670	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
										WELL #:	1	RRCID ->	285689	COMPL. DATE	09/05/2017	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	7922	-	8049	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
06		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-		
07		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-		
08		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-		
09		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-		
10		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-		
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
CANON -68-										WELL #:	2	RRCID ->	285690	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL	DEPTH	11025	PERF.	7700	-	7810	
06		0	W	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-		
07		0	W	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-		
08		0	W	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-		
09		0	W	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-		
10		0	W	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-		
11		0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
STALEY OPERATING CO. SLAUGHTER 26										811415	WELL #:	2	RRCID ->	203741	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL	DEPTH	9200	PERF.	7272	-	8432
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC NOELKE B										879035	WELL #:	2201	RRCID ->	198425	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL	DEPTH	9520	PERF.	8397	-	8457
06		1016	N	1016	-0-	-0-		-0-	1007	2	9	9	N	8							324		
07		1549	N	1549	-0-	-0-		-0-	1542	2	7	9	N	6							330		
08		1334	N	1334	-0-	-0-		-0-	1327	2	7	9	N	6							336		
09		1205	N	1205	-0-	-0-		-0-	1205	2			N	-0-							336		
10		1276	N	1276	-0-	-0-		-0-	1276	2			N	-0-							336		
*11		1163	N	1163	-0-	-0-		-0-	1160	2	3	9	N	3							339		
SLAUGHTER 27										WELL #:	2	RRCID ->	203390	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL	DEPTH	9250	PERF.	8482	-	8616	
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		

(GWN415)

01/14/2022

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS